PRIME
PRIME ROAD POWER

Energy innovation for *sustainable future*

รายงานประจำปี 2564

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1 One Report)

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

สารบัญ

03 สารจากประธานกรรมการ

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

06 โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

113 การบริหารจัดการความเสี่ยง

125 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

131 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

152 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการ

156 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

183 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่น ๆ

206 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

220 การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

235 *ส่วนที่ 3 งบการเงิน*

345 *ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล*

สารจาก ประธานกรรมการ

ปี 2564 ที่ผ่านมา เป็นปีที่ทั้งโลกต้องเผชิญกับสถานการณ์ที่เหนือความคาดหมาย กับสภาวะการระบาดของโรค COVID-19 ซึ่งเป็นอีกปีที่เป็นแบบทดสอบความสามารถในการปรับตัวและความแข็งแกร่งของบริษัท

ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา บริษัทได้ดำเนินมาตรการต่าง ๆ เพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 โดยได้นำมาตรการด้านสุขอนามัยต่าง ๆ มาใช้ รวมถึงปรับวิถีการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพไปพร้อม ๆ กับดำเนินธุรกิจหลักที่แข็งแกร่งเพื่อให้รายได้ของบริษัทมีความมั่นคง และบริหารการเงินด้วยความระมัดระวัง และมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ ทำให้รักษาสภาพคล่องพร้อมทั้งศักยภาพในการเติบโตได้ในทุกสถานการณ์ ทั้งนี้ส่วนหนึ่งเกิดจากวิสัยทัศน์ในการวางแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจที่บริษัทได้เริ่มวางระบบไว้ตั้งแต่ปีก่อน ประสบการณ์ของผู้บริหาร รวมถึงความพร้อมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ทำให้สามารถรับมือกับสถานการณ์ได้อย่างรวดเร็ว พร้อมเพรียงและเกิดประสิทธิผลสูงสุด

นอกจากการดำเนินมาตรการต่าง ๆ เพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 บริษัทยังได้ใช้โอกาสในช่วงเวลานี้ในการวิเคราะห์และตกผลึกกลยุทธ์ทางธุรกิจของกลุ่มบริษัทสำหรับ 3 ถึง 5 ปีข้างหน้า เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมให้เราสามารถรุกหน้าทางธุรกิจได้อย่างเต็มที่และทันท่วงทีเมื่อสถานการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ โดยกลยุทธ์นี้ บริษัทได้กำหนดกลยุทธ์หลักเพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนไว้ ไปพร้อมกับหลักการที่บริษัทยึดมั่นคือการพัฒนานวัตกรรมเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงทางด้านเทคโนโลยี และสร้างนวัตกรรมทางด้านเทคโนโลยีที่สอดคล้องกับแนวทางดำเนินธุรกิจของบริษัทต่อไป ทั้งนี้บริษัทได้ศึกษาโครงการลงทุนอย่างรอบคอบและมองเห็นโอกาสในการสร้างผลกำไรผ่านโครงการลงทุนที่วางแผนไว้ โดยมุ่งหวังที่จะผลักดันให้โครงการลงทุนต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกประเทศสามารถสร้างรายได้ประจำให้กับบริษัททั้งในระยะสั้นและระยะยาว

จากผลสำเร็จของปีที่ผ่านมา บริษัทขอขอบคุณคณะผู้บริหารและพนักงานทุกท่าน สำหรับความทุ่มเท ความอุตสาหะและเป็นกำลังสำคัญในการสร้างความสำเร็จและการเติบโตของธุรกิจ ด้วยศักยภาพของบริษัท คณะกรรมการ คณะผู้บริหารที่มีความเชี่ยวชาญ ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนมากว่า 10 ปี ความเชี่ยวชาญในการลงทุนและสถานะทางการเงินที่เข้มแข็ง บริษัทเชื่อมั่นว่าสามารถขยายธุรกิจด้านพลังงานทดแทนได้อย่างต่อเนื่อง

ในนามของคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณผู้ถือหุ้น ลูกค้า และคู่ค้าทางธุรกิจ หน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภาครัฐและภาคเอกชน ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย สำหรับความไว้วางใจและความเชื่อมั่นในกลุ่มบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัททุกท่านจะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบอย่างเต็มความสามารถ และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อให้องค์กรเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต่อไป

นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์
ประธานคณะกรรมการ

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ และผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

สถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโควิด-19 ส่งผลให้เศรษฐกิจของไทยและโลกถดถอยอย่างต่อเนื่อง แต่ผลประกอบการของบริษัทกลับมีทิศทางที่สวนกระแส โดยผลประกอบการได้เติบโตขึ้นอย่างยั่งยืน

รายได้หลักของบริษัทยังมาจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant) ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัท โดยโรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการทำสัญญาผลิตและขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ให้กับรัฐวิสาหกิจของประเทศต่าง ๆ ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ได้แก่ ประเทศไทย ญี่ปุ่น ไต้หวัน และกัมพูชา และมีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) รวม 297.04 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม 3 ธุรกิจใหม่ ได้แก่ ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (EPC) ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) และธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน (Trading) ยังคงเติบโตอย่างรวดเร็ว แต่อาจมีความล่าช้าในการรับรู้รายได้อันเป็นผลมาจากสถานการณ์โควิด-19

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันระยะยาว บริษัทฯ ได้จ้างงานบุคลากรที่มีความสามารถเข้ามาพัฒนาธุรกิจใหม่เพิ่มขึ้นหลายอัตรา อีกทั้งยังมุ่งวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานผ่านการจัดตั้งบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (PrimeX) และควบรวมกิจการธุรกิจสตาร์ทอัพที่มีทรัพย์สินทางปัญญาและประสบการณ์เข้ามาร่วมทำงาน ทำให้ค่าใช้จ่ายในการบริหาร โดยเฉพาะค่าเงินเดือนบุคลากร สูงขึ้นจากปีก่อน

ในส่วนของแนวโน้มของอุตสาหกรรมพลังงาน จากการประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง ครั้งที่ 39 (The 39th ASEAN Ministers on Energy and Associated Meetings: The 39th AMEM) ซึ่งประเทศไทยได้นำเสนอวิสัยทัศน์ นโยบายด้านการเปลี่ยนผ่านทางพลังงาน และการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของไทย โดยหนึ่งในนั้นเป็นนโยบายในการเพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน 50% ควบคู่กับการส่งเสริมพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานสำรองภายใต้กรอบพลังงานแห่งชาติปี 2564 ซึ่งเป็นทิศทางเดียวกับทางทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (IRENA) ที่ได้นำเสนอทิศทางการเปลี่ยนผ่านทางพลังงานโลก ซึ่งมุ่งเน้นการสร้างเสถียรภาพให้ความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนมากขึ้น และการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานเพื่อส่งเสริมเศรษฐกิจหมุนเวียนไปพร้อม ๆ กับการส่งเสริมการเติบโตทางเศรษฐกิจ

ทั้งนี้จากรายงานของ International Energy Agency (IEA) ในปี 2564 ความต้องการในการใช้ไฟฟ้าทั่วโลกคาดว่าจะเติบโตสูงขึ้น 3% หรือประมาณ 700 TWh ซึ่งจะสูงขึ้นกว่าความต้องการในการใช้ไฟฟ้าในปี 2563 ซึ่ง 2 ใน 3 ของความต้องการในการใช้ไฟฟ้าในปี 2654 มาจากทวีปเอเชีย โดยส่วนใหญ่มาจากความต้องการที่เติบโตขึ้นของประเทศมหาอำนาจ เช่น จีน และอินเดีย ซึ่งคาดว่าจะโตขึ้นจากปี 2563 ทั้งนี้เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ยังจัดว่าเป็นหนึ่งในทวีปที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุดในรอบทศวรรษนี้

วิสัยทัศน์

เป็นผู้นำในธุรกิจพลังงานและสิ่งแวดล้อม
ด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีที่ทันสมัย
เพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่ดีกว่าอย่างยั่งยืน

พันธกิจ

ดำเนินธุรกิจด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อมให้มีการเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

สร้างความเชื่อมั่นและผลตอบแทนที่เป็นธรรมให้กับนักลงทุนและผู้ถือหุ้น

ดำเนินธุรกิจโดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ดำเนินธุรกิจด้วยความใส่ใจและความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม

สร้างองค์กรแห่งนวัตกรรมและการเรียนรู้ โดยเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ ประสบการณ์

ค่านิยม

P = Possible Attitude ทัศนคติที่เชื่อว่าทุกสิ่งล้วนมีความเป็นไปได้

R = Respect มีความเคารพและให้เกียรติซึ่งกันและกัน

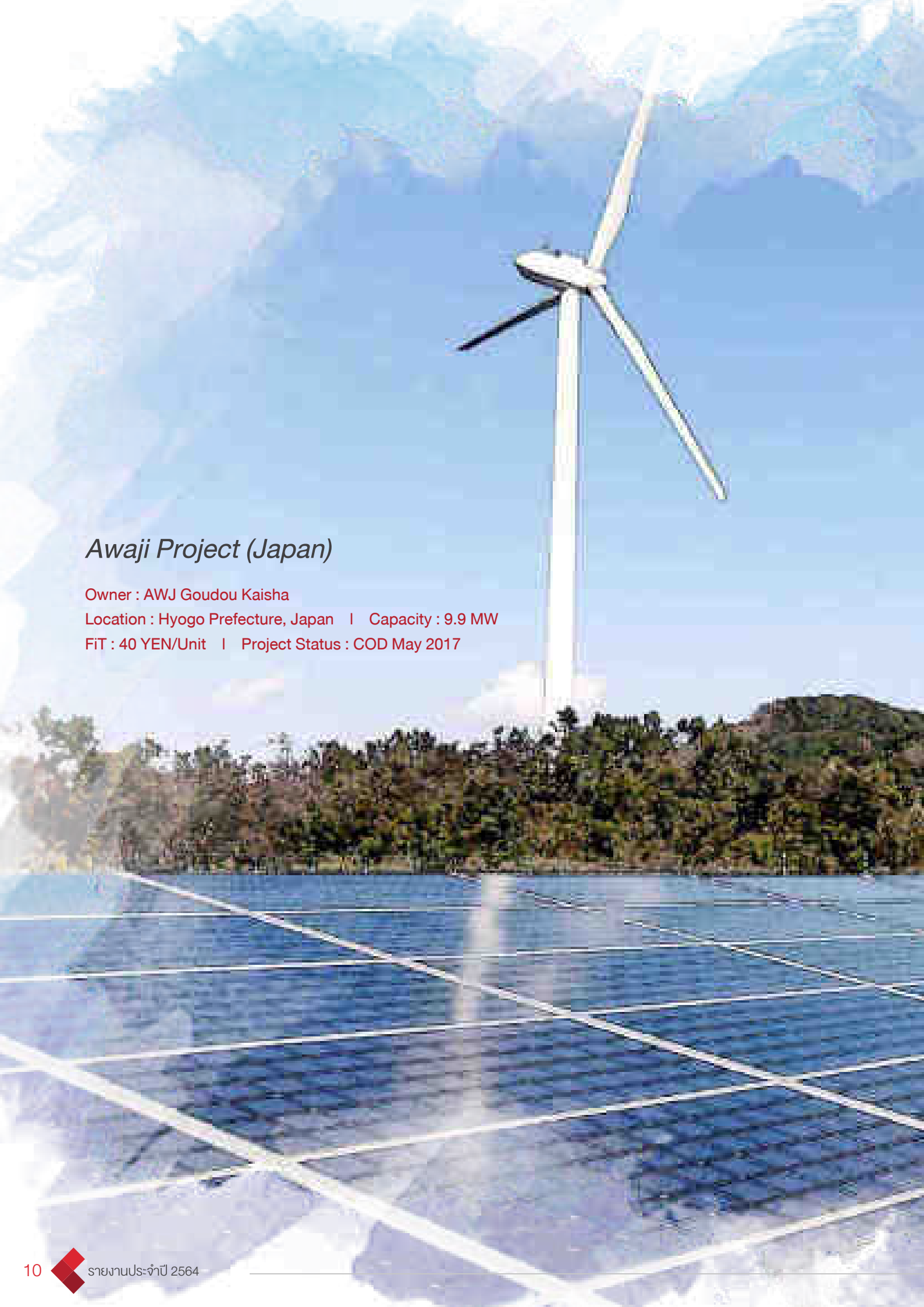
I = Integrity มีความซื่อสัตย์ สุจริต ยุติธรรมและกระทำในสิ่งที่ถูกต้อง

M = Mastery เรียนรู้และพัฒนาศักยภาพของตนเองอย่างต่อเนื่องเพื่อความเป็นมืออาชีพ

E = Entrepreneurship มีความรู้สึกร่วมเป็นเจ้าขององค์กร

วัตถุประสงค์และเป้าหมาย

บริษัทมีแผนธุรกิจที่จะเข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรูปแบบต่าง ๆ ทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานลม โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าชีวมวล และโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ รวมไปถึงพลังงานธรรมชาติอื่น ๆ ที่สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนของสหประชาชาติ (SDG GOALS) โดยขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรมการผลิตที่ทันสมัย เพื่อให้เกิดการแข่งในตลาดได้ ผ่านการเข้าซื้อธุรกิจ และพัฒนาโครงการใหม่ ทั้งในและต่างประเทศ โดยเฉพาะกลุ่มประเทศในเอเชียแปซิฟิก



Awaji Project (Japan)

Owner : AWJ Goudou Kaisha

Location : Hyogo Prefecture, Japan | Capacity : 9.9 MW

FiT : 40 YEN/Unit | Project Status : COD May 2017

เป้าหมาย การดำเนินธุรกิจ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมดของบริษัทเป็นการลงทุนภายใต้ PRG โดยลงทุนผ่านบริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งถือหุ้นในบริษัท ไอสี เอนเนอร์จี พีทีอี ลิมิเต็ด ในสัดส่วนร้อยละ 25 ซึ่งเป็นนักลงทุนทีเคที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ และมีบริษัท บ้านปู พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 75 ผ่านบริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 100 ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 3 สัญญา โดยคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญารวม 18.3 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งรวม 24.3 เมกะวัตต์ ซึ่งก่อนหน้านี้ทางบริษัทได้ทำการขายสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในโครงและยกเลิกสัญญาการลงทุนบางโครงการในญี่ปุ่นตามข้างล่างดังนี้

1. ขายหน่วยลงทุนที่ได้รับผลประโยชน์ในโครงการ NariAizu ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 20.50 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการติดตั้ง 26.20 เมกะวัตต์)

2. ยกเลิกสัญญาการลงทุนในโครงการ Onami ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 16.00 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการติดตั้ง 17.70 เมกะวัตต์)

โดยการถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของ PRG นั้นเป็นโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค (TK-GK Structure) ที่เป็นโครงสร้างการร่วมทุนแบบหนึ่งของประเทศญี่ปุ่นภายใต้สัญญาระหว่างนักลงทุนทีเคและผู้ดำเนินกิจการ (บริษัท GK) ซึ่งนักลงทุนจะลงทุน

1.1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

อำนาจในการควบคุมบริษัทในปีที่ผ่านมา

ในปี 2564 Prime Road Tech Inter Limited ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ เป็นกรรมการ และผู้ถือหุ้นใหญ่ลำดับสุดท้าย ได้ขายหุ้นจำนวน 789,900,000 หุ้น ซึ่งคิดเป็น 18.56% ของหุ้นทั้งหมด

ถึงแม้ว่า Prime Road Tech Inter Limited ได้ขายหุ้นดังกล่าวในปี 2564 แต่กลุ่มนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ ซึ่งรวมถึงบริษัท ไพร์ม โร้ด แคปปิตอล จำกัด และ Prime Road Tech Inter Limited ก็ยังคงถือหุ้นรวมกันเป็นจำนวน 2,370,598,090 หุ้น คิดเป็นสัดส่วน 55.72 % ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท จึงเป็นผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เนื่องจากมีสิทธิออกเสียงในบริษัทเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท สามารถควบคุมคะแนนเสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม และสามารถควบคุมการแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการตั้งแต่กึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งหมดไม่ว่าโดยตรงหรืออ้อม

ลักษณะการประกอบธุรกิจในปีที่ผ่านมา

มกราคม

บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุม และเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการบริษัทฯ และการส่งคำถามล่วงหน้าในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564

โดยผู้ถือหุ้นสามารถเสนอวาระการประชุม และเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการบริษัทฯได้ ตั้งแต่วันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และสามารถส่งคำถามล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 ซึ่งในขณะนี้ ได้พ้นเวลาให้เสนอวาระการประชุม และเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการบริษัทฯ แล้ว ปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นท่านใดเสนอทั้งวาระการประชุม และรายชื่อบุคคลที่ประสงค์ให้เป็นกรรมการบริษัทฯ และไม่มีผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564

กุมภาพันธ์

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติรายการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์เพื่อหักลบกลบหนี้ของบริษัทฯ กับนายอิน นฤหล้า (ซึ่งไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน) ซึ่งได้แก่ หุ้นสามัญใน บริษัท เอฟโวลูชั่น แลนด์ จำกัด (“EL”) หุ้นสามัญใน บริษัท เอฟโวลูชั่น โฮลดิ้งส์ ลิมิเต็ด (“EH”) และสิทธิการเช่าที่ดินของบริษัทฯ จำนวน 2 แปลง โดยสินทรัพย์ดังกล่าว ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัทฯ ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2561 ได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ของบริษัทฯ ตาม Covenants ที่กำหนดในสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน

มีนาคม

บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยบริษัทฯ เข้าลงทุนซื้อหุ้นของบริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด (“PAV”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และบริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อฟ จำกัด (“PRR”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยซื้อหุ้นใน PAV จำนวน 18,400 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ PAV จากบริษัท อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด (“AV”) การซื้อหุ้นสามัญดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนใน PAV เพิ่มขึ้นจากเดิมที่มีอยู่ร้อยละ 54 เป็นร้อยละ 90 รวมทั้งซื้อหุ้นใน PRR จำนวน 23,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ PRR จาก AV การซื้อหุ้นสามัญดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนใน PRR เพิ่มขึ้นจากเดิมที่มีอยู่ร้อยละ 34 เป็นร้อยละ 100 ในวงเงินทั้งสิ้น 28.798 ล้านบาท

เมษายน

บริษัทฯ แจ้งมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2564 โดยเมื่อเริ่มการประชุมมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมการประชุมด้วยตนเองและผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้นมาประชุมรวมทั้งสิ้นจำนวน 31 ราย นับรวมจำนวนหุ้นทั้งสิ้น 14,311,898,884 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 84.0989 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัทฯ

พฤษภาคม

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้ บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (“ไพร์ม เอ็กซ์”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 70 ของทุนชำระแล้ว เข้าซื้อกิจการทั้งหมดของบริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด และห้างหุ้นส่วนจำกัดบิ๊กดาต้า เทคโนโลยี (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยการเข้าซื้อกิจการทั้งหมดร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของกลุ่มบริษัทฯ เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 40 ล้านบาท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจด้านเทคโนโลยีและดิจิทัลซึ่งให้บริการครอบคลุมถึงธุรกิจให้บริการแบบครบวงจรสำหรับงานวิศวกรรม จัดหาและก่อสร้าง (Engineering, procurement and Construction Services) ธุรกิจให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System - EMS) ในรูปแบบ Internet of Things (IoT) และธุรกิจที่ปรึกษาโซลูชั่น และอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน (Solution Provider for Energy Efficiency)

มิถุนายน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้บริษัท ไพร์ม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“PSE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท JF Energy จำกัด (“JF”) และซื้อหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท JK Energy จำกัด (“JK”) จากบริษัท KWE Corporation (“KWE”) ซึ่งทั้งสองบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในประเทศไต้หวัน ด้วยมูลค่าการเข้าทำรายการเท่ากับ 1,130,000 บาท หรือ 1 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน (อ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 16 มิถุนายน 2564) เพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจในประเทศไต้หวัน โดยภายหลังการทำธุรกรรมดังกล่าว JF และ JK ถือเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ

กรกฎาคม

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนลดทุนจดทะเบียน จำนวน 12,763,456,545 บาท จากทุนจดทะเบียนจำนวน 17,017,942,060 บาท เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 4,254,485,515 บาท และทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 17,017,942,060 บาท เป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 4,254,485,515 บาท ตามลำดับ โดยการลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของบริษัทฯ จากเดิมมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 4 บาท เป็นมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัทฯ ข้อ 4. ให้สอดคล้องกับการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2564

สิงหาคม

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้บริษัท ไพร์ม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“PSE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Hoyi จำกัด และบริษัท Doran จำกัด มีวัตถุประสงค์การลงทุนเพื่อต่อยอดธุรกิจพลังงานทดแทน จดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายประเทศไต้หวัน โดยภายหลังการทำธุรกรรมดังกล่าว บริษัท Hoyi จำกัด และบริษัท Doran จำกัด ถือเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ

กันยายน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติการขอสินเชื่อ Woking Capital ให้กับบริษัทภายใต้กลุ่มของบริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด และบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด และเปิดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย

ตุลาคม

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาบริหารจัดการและบริการ (Management and Supervision Service Contract) ระหว่างบริษัทฯ และบริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ (ประเทศกัมพูชา) จำกัด (PRAC) และสัญญา direct agreement ที่เกี่ยวเนื่องกับ Management and Supervision Service Contract (MSSA Direct Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 60 เมกะวัตต์ในประเทศกัมพูชา

พฤศจิกายน

เพื่อเป็นการส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัทฯ ได้ให้สิทธิผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องเพื่อพิจารณาบรรจุเป็นวาระการประชุม และเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการของบริษัทฯ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้า ตั้งแต่วันที่ 30 พฤศจิกายน จนถึงวันที่ 31 ธันวาคมของทุกปี และเสนอคำถามล่วงหน้า ตั้งแต่บัดนี้จนถึง 10 วันก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 โดยมีรายละเอียด หลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ได้เปิดเผยไว้ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ www.primeroadpower.com

ธันวาคม

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทย่อยที่ประเทศกัมพูชา

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหุ้น การจัดการ หรือ การประกอบธุรกิจ หรือเหตุการณ์สำคัญอื่น ในช่วง 3 ปี ที่ผ่านมา

บริษัทจดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2546 ในชื่อเดิมว่า เอฟโวลูชั่น แคปปิตอล จำกัด (มหาชน) หรือ Evolution Capital Public Company Limited ชื่อย่อหลักทรัพย์ "E" และได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ฟู้ด แคปปิตอล จำกัด (มหาชน) หรือ Food Capital Public Company Limited ชื่อย่อหลักทรัพย์ "FC" ในปี 2559 โดยประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ซึ่งมีการลงทุนหลักในบริษัทที่ประกอบธุรกิจทางด้านร้านอาหารและเครื่องดื่มและร้านอาหารแบบไลฟ์สไตล์ โดยเป็นผู้ได้รับสิทธิแฟรนไชส์ในการประกอบธุรกิจร้านอาหารและเครื่องดื่มยี่ห้อต่างๆ ได้แก่

(1) โดมิโน่ส์ พิซซ่า ("Domino's") ในประเทศไทยและกัมพูชา

(2) เดอะ คอฟฟี่ บีน แอนด์ ทีลีฟ ("CBTL") ในประเทศไทย

(3) เคียวโชน ("KYOCHON") ในประเทศไทย พม่า ลาว และกัมพูชา

นอกจากนี้ บริษัทประกอบธุรกิจร้านอาหารและเครื่องดื่มภายใต้ยี่ห้อของบริษัท ซึ่งรวมถึงร้านอาหารที่มีบรรยากาศแบบเป็นกันเอง และร้านอาหารแบบไลฟ์สไตล์ ได้แก่

1. ดิ ไอรอน แฟร์รี่ส์ สุขุมวิท 55 (ซอยทองหล่อ)
2. ดิ ไอรอน แฟร์รี่ส์ เซ็นทรัลเฟสติวัล อีสต์วิลล์
3. แม็กกี้ ชูส์ โรงแรมโนโวเทล ฟีนิกซ์ ถนนสีลม
4. แฟท กัตส์ อีสต์วิลล์ เซ็นทรัลเฟสติวัล อีสต์วิลล์
5. ร้านอาหารกลุ่ม จี เอ็นเตอร์ไพรส์ แอนด์ โค ได้แก่ ร้านมูมมามปาร์ค ("MOOMMUM PARK") ร้านอูมามิ ฟาลาเบลล่า ("UMAMI FALLABELLA") ร้านชิงช้าชาลี ("CHINGCHA CHALEE") และร้านไพเรท แชมเบอร์ ("PIRATE CHAMBRE")

นอกจากนี้ บริษัทยังได้ลงทุนในกิจการโรงแรมภายใต้ชื่อ "เรด แพลนเน็ต" โดยมีสาขาของโรงแรมในประเทศไทย ฟิลิปปินส์ อินโดนีเซีย และญี่ปุ่น

เนื่องจากธุรกิจเดิมของบริษัท ซึ่งประกอบธุรกิจร้านอาหารและธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ มีการแข่งขันที่สูงขึ้น ส่งผลให้บริษัทประสบภาวะขาดทุนอย่างต่อเนื่องมาเป็นระยะเวลานาน รวมถึงความต้องการเงินทุนในการขยายสาขาของธุรกิจร้านอาหารประเภทแฟรนไชส์ เพื่อให้เกิดการประหยัดค่าใช้จ่ายผ่านการเพิ่มจำนวนสาขา (Economy of Scale) คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วว่าควรมีมติอนุมัติเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติแผนการเข้าดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นการลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพในการสร้างอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสม และมีระดับความเสี่ยงอยู่ในเกณฑ์ที่ยอมรับได้ ผ่านธุรกรรมการรับโอนกิจการทั้งหมด (EBT) ของบริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด ("PRA") และธุรกรรมจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนเพื่อชำระเป็นสิ่งตอบแทนให้กับ บริษัท พีอาร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ("PRGD") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PRA ทั้งนี้ บริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการเข้าดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานหมุนเวียน ดังนี้

- โอกาสในการขยายและเพิ่มช่องทางการทำธุรกิจของบริษัท
- โอกาสในการเพิ่มรายได้และอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสมต่อเนื่องในระยะยาว
- ทีมงานผู้บริหารชุดใหม่ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในธุรกิจ ประกอบด้วยนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ ("คุณสมประสงค์") และนายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์ ("คุณสุรเชษฐ์") โดยทั้งคู่เป็นผู้ร่วมกันก่อตั้งบริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ("PRG") ขึ้นในปี 2558 เพื่อลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งคุณสมประสงค์มีประสบการณ์ในการลงทุนและพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 91.7 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา

รวม 72.0 เมกะวัตต์) ของบริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี แคปปิตอล จำกัด (“PEC”) ซึ่งมีการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2557

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าควรมีมติอนุมัติเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาการจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อยและทรัพย์สินของบริษัท ซึ่งได้แก่ บริษัทย่อยซึ่งประกอบธุรกิจร้านอาหารและธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ ออกไปทั้งหมด เพื่อนำเงินทุนส่วนหนึ่งที่ได้ถูกนำไปสำรองเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและหุ้นกู้ของบริษัท และนำไปใช้เป็นเงินทุนรองรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานหมุนเวียน โดยที่ บริษัทสามารถนำเงินทุนของบริษัทที่ปัจจุบันถูกนำไปใช้ในธุรกิจที่ประสบภาวะขาดทุนอย่างต่อเนื่อง ไปใช้ในการขยายและเพิ่มช่องทางการทำธุรกิจใหม่ที่สร้างผลตอบแทนอัตราผลตอบแทนที่ดีกว่าในระดับความเสี่ยงที่ต่ำกว่าธุรกิจเดิม และสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทต่อไป

ต่อมา ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 วันที่ 21 ธันวาคม 2561 ได้พิจารณาอนุมัติแผนการรวมธุรกิจของบริษัท กับ PRGD ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท ไพร์ม โรด แคปปิตอล จำกัด (“PRC”) คุณสมประสงค์ คุณสุรเชษฐ์ คุณคณาเดช ธรรมนูญรักษ์ (“คุณคณาเดช”) และบริษัท ไพร์ม โรด เทค อินเตอร์ ลิมิเต็ด (“PRTI”) ผ่านการรับโอนกิจการทั้งหมด (Entire Business Transfer (“EBT”)) และที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 วันที่ 29 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติให้เสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติให้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจากทุนจดทะเบียนเดิม 2,767,765,276 บาท เป็นทุนจดทะเบียน 25,514,280,600 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 22,746,515,324 มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมถึงที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 วันที่ 21 ธันวาคม 2561 มีมติอนุมัติในการเข้าทำรายการจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อย และสินทรัพย์ของบริษัทให้แก่ บุคคลภายนอก หรือนายกฤษน์ ศรีชวาลา หรือบุคคลหรือนิติบุคคลที่นายกฤษน์ ศรีชวาลา มอบหมาย ทั้งนี้ เงินลงทุนและหนี้สินของบริษัทย่อยที่จะจำหน่ายไปตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนประกอบไปด้วย

1. การจำหน่ายหุ้นสามัญและหนี้สินของบริษัท เอฟโวลูชั่น ฟู้ดส์ (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 595,014 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
2. การจำหน่ายหุ้นสามัญและหนี้สินของบริษัท ฟีนิกซ์ ไอรอน แฟรรี่ จำกัด จำนวน 39,998 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
3. การจำหน่ายหุ้นสามัญและหนี้สินของบริษัท เอฟซี คอมมิซซารี่ จำกัด จำนวน 99,997 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
4. การจำหน่ายหุ้นสามัญและหนี้สินของบริษัท จี เอ็นเตอร์ไพรส์ แอนด์ โค จำกัด จำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ซึ่งหนี้สินดังกล่าวเป็นหนี้สินระหว่างบริษัท กับผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท จี เอ็นเตอร์ไพรส์ แอนด์ โค จำกัด)

นอกจากนี้ บริษัทจะจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินทั้งหมดในบริษัทย่อย 2 แห่ง และสินทรัพย์ซึ่งประกอบไปด้วย บริษัท เอฟโวลูชั่น แลนด์ จำกัด และ เอฟโวลูชั่น โฮลดิ้งส์ ลิมิเต็ด ตามหน้าที่ในการดำเนินการภายหลังจากธุรกรรมการรับโอนกิจการทั้งหมดและการจัดสรรหลักทรัพย์เสร็จสมบูรณ์ (“Covenants”) ที่ระบุในสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ทั้งนี้ ธุรกรรมการจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อย และสินทรัพย์ดังกล่าวประกอบไปด้วย

1. การจำหน่ายหุ้นสามัญและหนี้สินของบริษัท เอฟโวลูชั่น แลนด์ จำกัด จำนวน 2,291,075 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท ที่ถือโดยบริษัท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
2. การจำหน่ายหุ้นสามัญและหนี้สินของบริษัท เอฟโวลูชั่น โฮลดิ้งส์ ลิมิเต็ด จำนวน 4,675,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

3. การจำหน่ายที่ดินเปล่าของบริษัท จำนวน 10 แปลงภายใต้โฉนดเลขที่ 11902, 11914, 11922, 34052, 34161-34162 และ 37259-37262

4. การจำหน่ายสิทธิการเช่าของบริษัท จำนวน 2 แปลงภายใต้โฉนดเลขที่ 41628 และภายใต้ นส. 3 ก. เลขที่ 2053

ต่อมา เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2562 บริษัทดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท จี เอ็นเตอร์ไพรส์ แอนด์ โค จำกัด ให้แก่บริษัท ฟีนิกซ์ ฟู้ด เวิลด์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่นายกฤษณ์ ศรีชวาลา มอบหมาย และเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 บริษัทดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท เอฟโวลูชั่นฟู้ดส์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ฟีนิกซ์ ไอรอน แฟรรี่ จำกัด และบริษัท เอฟซี คอมมิซซารี่ จำกัด ให้แก่บริษัท ฟีนิกซ์ ฟู้ด เวิลด์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่นายกฤษณ์ ศรีชวาลา มอบหมาย พร้อมทั้งเข้าทำธุรกรรมรับโอนกิจการทั้งหมดของ PRA โดยบริษัทชำระค่าตอบแทนการรับโอนกิจการทั้งหมดของ PRA ด้วยหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท จำนวน 14,881,481,481 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 บาท ราคาหุ้นละ 0.27 บาทต่อหุ้น ให้แก่ PRGD แทนการชำระด้วยเงินสด โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 วันที่ 21 ธันวาคม 2561 และมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 วันที่ 29 เมษายน 2562

การจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อยและทรัพย์สินของบริษัท มีวัตถุประสงค์หลักในการปรับโครงสร้างเงินทุนเพื่อรองรับการรับโอนกิจการของ PRA ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องตามสัญญาจองซื้อหุ้นแบบมีเงื่อนไขบังคับก่อน (Share Subscription Agreement) ซึ่งคู่สัญญาประกอบไปด้วย บริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท (ซึ่งประกอบไปด้วย นายกฤษน์ ศรีชวาลา บริษัท ฟิโก้ คอร์ปอเรชั่น จากัด นายอัครเดช ศรีชวาลา นายเทพฤทธิ์ ศรีชวาลา นายอมร ศรีชวาลา และนายซานเจย์ คูมาร์ ซิงห์) และ PRGD ได้ตกลงเงื่อนไขในการจำหน่ายไปซึ่งเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อย โดยกำหนดให้กลุ่มธุรกิจที่มีการดำเนินกิจการในธุรกิจอาหาร เป็นเงื่อนไขบังคับก่อนการเข้าทำธุรกรรมการรับโอนกิจการทั้งหมดและการจัดสรรหลักทรัพย์ และกำหนดให้กลุ่มธุรกิจที่มีการดำเนินกิจการในธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ เป็นหน้าที่ในการดำเนินการภายหลังจากธุรกรรมการรับโอนกิจการทั้งหมดและการจัดสรรหลักทรัพย์เสร็จสมบูรณ์ (Covenant) ภายในระยะเวลา 12 เดือน และมีเงื่อนไขการชำระเงินจากการจำหน่ายเงินลงทุนและหนี้สินในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ตาม Covenant ครบทั้งจำนวนเมื่อครบระยะเวลา 15 เดือน

ในวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 บริษัทได้เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท ฟู้ด แคปปิตอล จำกัด (มหาชน) หรือ Food Capital Public Company Limited ชื่อย่อหลักทรัพย์ “FC” เป็น บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ Prime Road Power Public Company Limited ภายใต้ชื่อย่อหลักทรัพย์ “PRIME” ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2562 วันที่ 29 เมษายน 2562 ภายหลังธุรกรรมรับโอนกิจการทั้งหมด (Entire Business Transfer) ระหว่างบริษัทและ PRGD แล้วเสร็จ โดยประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ โดยมีบริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด (“PRS”) เป็นบริษัทแกน

ในวันที่ 30 ตุลาคม 2562 บริษัทได้ย้ายหลักทรัพย์ PRIME จาก Mai เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ (SET) ในกลุ่มทรัพยากร หมวดพลังงานและสาธารณูปโภค

1.1.3 การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุนเป็นไปตามวัตถุประสงค์หรือไม่

บริษัทได้ใช้เงินจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ตามวัตถุประสงค์ที่แจ้งในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขาย หลักทรัพย์ โดยบริษัทได้มีการออกหุ้นกู้ดังกล่าวในวันที่ 16 กันยายน 2564 เป็นหุ้นกู้สกุลเงินบาท ประเภทหุ้นกู้ระยะยาว ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยเสนอขายให้กับผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ จำนวน 500 ล้านบาท ภายใต้วัตถุประสงค์เพื่อชำระคืนตั๋วแลกเงิน นำไปใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกอื่นๆ และเพื่อนำไปใช้เพื่อเป็นแหล่งเงินทุนหมุนเวียนเพื่อดำเนินกิจการของบริษัท โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายตราสารทุนหรือตราสารหนี้

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายตราสารหนี้		
การใช้เงิน	**จำนวนเงินที่ใช้โดยประมาณ (ล้านบาท)**	**รายละเอียด/ความคืบหน้าของการใช้เงิน/เหตุผลและมาตรการดำเนินการกรณีใช้เงินไม่เป็นไปตามวัตถุประสงค์**
1. เพื่อชำระคืนตั๋วแลกเงิน	150 ล้านบาท	เป็นการชำระคืนตั๋วแลกเงิน (ตั๋ว BE)
2. เพื่อลงทุนในโครงการใหม่	330 ล้านบาท	ใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ตามวัตถุประสงค์การใช้เงิน
3. กรณีอื่น ๆ เช่น เงินทุนที่ใช้หมุนเวียนในกิจการ	20 ล้านบาท	ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนตามวัตถุประสงค์
รวม	500 ล้านบาท	

(2) กฎหมายที่ใช้บังคับกับตราสารหนี้

ตราสารหนี้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

1.1.4 ชื่อ สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ประเภทธุรกิจ เลขทะเบียนบริษัท โทรศัพท์ โทรสาร เว็บไซต์บริษัท จำนวนและชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท

ข้อมูลทั่วไป

ชื่อภาษาไทย	บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ชื่อภาษาอังกฤษ	Prime Road Power Public Company Limited
เลขทะเบียนบริษัท	0107546000415
ประเภทธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้งสำนักงาน	ชั้น 22 อาคาร ทีพีแอนด์ที ทาวเวอร์ เลขที่ 1 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพ 10900
หมายเลขโทรศัพท์	02-105-8686
Website	www.primeroadpower.com
ทุนจดทะเบียน	25,514,280,600 บาท
ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	17,017,942,060 บาท
ประเภทและจำนวนหุ้นทั้งหมด	25,514,280,600 หุ้น
จำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้วของบริษัท	17,942,060 หุ้น
มูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นของบริษัท	1 บาทต่อหุ้น

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1.2.1 โครงสร้างรายได้ของบริษัทแยกตามกลุ่มธุรกิจมีดังนี้

กลุ่มธุรกิจ	% การถือหุ้นของบริษัท	ปี 2564		ปี 2563		ปี 2562	
		รายได้ (พันบาท)	ร้อยละ	รายได้ (พันบาท)	ร้อยละ	รายได้ (พันบาท)	ร้อยละ
กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	100.0	368,119	64.8	346,713	70.1	334,243	100.0
- รายได้จากในประเทศ		*324,432*	*88.0*	*307,350*	*89.0*	*311,276*	*93.0*
- รายได้จากต่างประเทศ		*43,687*	*11.0*	*39,363*	*11.0*	*22,967*	*7.0*
กลุ่มธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)	90.0	145,954	25.7	125,718	25.4	-	-
กลุ่มธุรกิจซื้อขายสินค้าหรือ Trading	100.0	53,772	9.5	22,249	4.5	-	-
รวม		567,845	100	494,680	100	334,243	100

1.2.2 ข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์

1) ลักษณะของผลิตภัณฑ์และบริการและการพัฒนานวัตกรรม

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทพลังงานไทยที่ดำเนินงานเคียงคู่กับการดูแลสิ่งแวดล้อมและสังคม โดยดำเนินกิจการหลักด้วยการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตั้งแต่การจัดหาแหล่งลงทุนทั้งในประเทศและภายนอกประเทศ และจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้าไปยังภาคธุรกิจและภาคครัวเรือน ในปีที่ผ่านมา บริษัทได้ขยายกิจการสู่ธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ และธุรกิจซื้อขายสินค้า ทั้งนี้บริษัทมีเป้าหมายสูงสุดที่จะสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้ประเทศเพื่อสร้างความต่อเนื่องและความยั่งยืนแก่กิจการ

สรุปลักษณะการประกอบธุรกิจของแต่ละกลุ่มได้ดังนี้

1. กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและอยู่ระหว่างการพัฒนา ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 288.921 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 194.346 เมกะวัตต์) หรือมีกำลังการผลิตตามสัญญา 246.021 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 169.346 เมกะวัตต์) แบ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 113.6 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 133.50 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 18.3 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 24.3 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 47.2 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 47.2 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา 1 โครงการ จำนวนกำลังผลิตตามสัญญา 60.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 77.0 เมกะวัตต์)

นโยบายหลักในการดำเนินงาน

โดยบริษัทมีนโยบายที่จะเข้าลงทุน พัฒนา และบริหารโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเฉพาะภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก การขยายธุรกิจในระยะแรกนั้นบริษัทจะมุ่งเน้นในการลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และในระยะถัดไปบริษัทมีความตั้งใจที่จะลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าโดยไม่จำกัดแต่เพียงโรงไฟฟ้าพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ แต่พิจารณาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียนประเภทอื่นในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกด้วย เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และโครงการโรงกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า เป็นต้น

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยเข้าลงทุนในบริษัทที่ประกอบกิจการการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยปัจจุบันจะเน้นการลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก โดยในปัจจุบันบริษัทมีกลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งมีกำลังการผลิตตามสัญญา 246.021 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 169.346 เมกะวัตต์) หรือ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 288.921เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 194.346 เมกะวัตต์)

โดยบริษัทมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ซึ่งกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 140.475 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 63.8 เมกะวัตต์) หรือกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 166.375 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 71.8 เมกะวัตต์) ประกอบด้วย

1) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 113.6 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 133.50 เมกะวัตต์)

2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 18.3 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 24.3 เมกะวัตต์) และ

3) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 7.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 7.0 เมกะวัตต์)

4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA) กำลังผลิตตามสัญญา 1.575 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.575 เมกะวัตต์)

นอกจากนี้ บริษัทมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 105.546 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 105.546 เมกะวัตต์) หรือกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 122.546 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 122.546 เมกะวัตต์) ประกอบด้วย

1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน 5 โครงการ จำนวนกำลังผลิตตามสัญญา 40.2 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 40.2 เมกะวัตต์) และ

2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา 1 โครงการ จำนวนกำลังผลิตตามสัญญา 60.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 77.0 เมกะวัตต์)

3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA) ในประเทศไทย 4 โครงการ จำนวนกำลังผลิตตามสัญญา 5.346 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 5.346 เมกะวัตต์)

โดยบริษัทฯ ย่อยที่ดำเนินธุรกิจในการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่สำคัญ ซึ่งได้มีการขยายการลงทุนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ ดังต่อไปนี้

1) บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“**PRIME**”) ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยเข้าลงทุนในหุ้นของบริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“**PRG**”) ในสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว และบริษัท ไพร์ม เอ็นเนอยี่ แคปปิตอล จำกัด (“**PEC**”) ในสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

2) บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (PRG) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff ("FiT") และรูปแบบของการได้รับอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Adder") โดยแบ่งเป็นกลุ่มโครงการดังต่อไปนี้

2.1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff (FiT) จำนวน 8 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 40.6 เมกะวัตต์

2.2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff (FiT) จำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 47.2 เมกะวัตต์

2.3) การถือผลประโยชน์ผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค (TK-GK Structure) ในสัดส่วนร้อยละ 25.0 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff (FiT) จำนวน 3 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 18.3 เมกะวัตต์

2.4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff (FiT) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 60.0 เมกะวัตต์

2.5) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย จำนวน 1 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 1.2 เมกะวัตต์ ที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของการได้รับอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Adder") ที่ 8.00 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

3) บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอยี่ แคปปิตอล จำกัด (PEC) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 10 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 72.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ซึ่งทุกโครงการได้รับอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Adder") ที่ 8.00 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

4) บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด (PRR) ประกอบธุรกิจในการเข้าลงทุนในสัญญาข้อตกลงการซื้อขายพลังงานแสงอาทิตย์ระหว่างเอกชน (Private PPA) ระยะยาวของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยทางบริษัทจะลงทุนจัดจ้างผู้รับเหมาเพื่อเข้าติดตั้งและดูแลโครงการเพื่อขายไฟฟ้าให้บนหลังคาของลูกค้า โดยได้รับผลตอบแทนเป็นค่าไฟในราคา และระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในปี 2563 บริษัทได้มีการเพิ่มทุนมูลค่า 5 ล้านบาท และได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Private PPA จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 0.997 เมกะวัตต์

5) บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด (ESCO) ประกอบธุรกิจในการเข้าลงทุนในสัญญาข้อตกลงการซื้อขายพลังงานแสงอาทิตย์ระหว่างเอกชน (Private PPA) ระยะยาวของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยทางบริษัทจะลงทุนจัดจ้างผู้รับเหมาเพื่อเข้าติดตั้งและดูแลโครงการเพื่อขายไฟฟ้าให้บนหลังคาของลูกค้า โดยได้รับผลตอบแทนเป็นราคาค่าไฟและระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในปี 2564 บริษัทได้มีการเพิ่มทุนมูลค่า 100 ล้านบาท และได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในแบบของ Private PPA จำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 5.924 เมกะวัตต์

6) บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (PEKH) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาที่ได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff (FiT) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 60.0 เมกะวัตต์ PEKH ถือหุ้นโดย บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (PRG) สัดส่วน 99.99%

<u>ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ</u>

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

บริษัทดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ภายใต้บริษัทย่อยหลักของบริษัท ได้แก่ PEC และ PRG

PRG มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase

Agreement (“PPA”)) รวม 9 สัญญา ซึ่งมีคู่สัญญาเป็น กฟภ. คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 41.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งรวม 41.8 เมกะวัตต์ โดย PRG เป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการทั้งหมด ลักษณะของโครงการเหล่านี้ ยกเว้นโครงการ 5 อมตะ มีลักษณะเป็นโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร รวมทั้งสิ้น 7 โครงการ เป็นโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมด โดย 4 โครงการ ซึ่งประกอบด้วยโครงการ BSA01 LAK09 LBL05 และ BSA08 เป็นโครงการที่ได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าในลักษณะของ Feed-in-Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมากที่ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง และอีก 3 โครงการ ประกอบด้วย LRA02 KTM07 และ KPA05 เป็นโครงการที่ได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าในลักษณะของ Feed-in-Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมากที่ 4.12 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง สำหรับโครงการ 5 อมตะเป็นโครงการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ที่ยื่นขออัตรารับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder) เดิม ซึ่งได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะของ Feed-in-Tariff (FiT) ที่ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวทั้งหมดมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และโครงการจูปิเตอร์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุได้ครั้งละ 5 ปี (Evergreen Contract) ซึ่งมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนดทุกๆ 5 ปี จนสิ้นอายุของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว

<u>ภาพแสดงที่ตั้งแสดงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ลงทุนผ่าน PRG</u>

PEC มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยในสัดส่วนร้อยละ 30.0 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวม 10 สัญญา ซึ่งมีคู่สัญญาเป็น กฟภ. ในทุกโครงการตามโครงการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (VSPP) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8.0 เมกะวัตต์ 6.0 เมกะวัตต์ หรือ 4.0 เมกะวัตต์ โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้การลงทุนของ PEC ทุกโครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2557 และคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 72.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งรวม 91.7 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุได้ครั้งละ 5 ปี (Evergreen Contract) ซึ่งมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนดทุกๆ 5 ปี จนสิ้นอายุของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว *โดยรายละเอียดของสัญญาจะกล่าวถึงในส่วนที่ 1 หัวข้อ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสัญญาที่สำคัญ*

ภาพแสดงที่ตั้งแสดงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่บริษัทลงทุนผ่าน PEC

- **โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น**

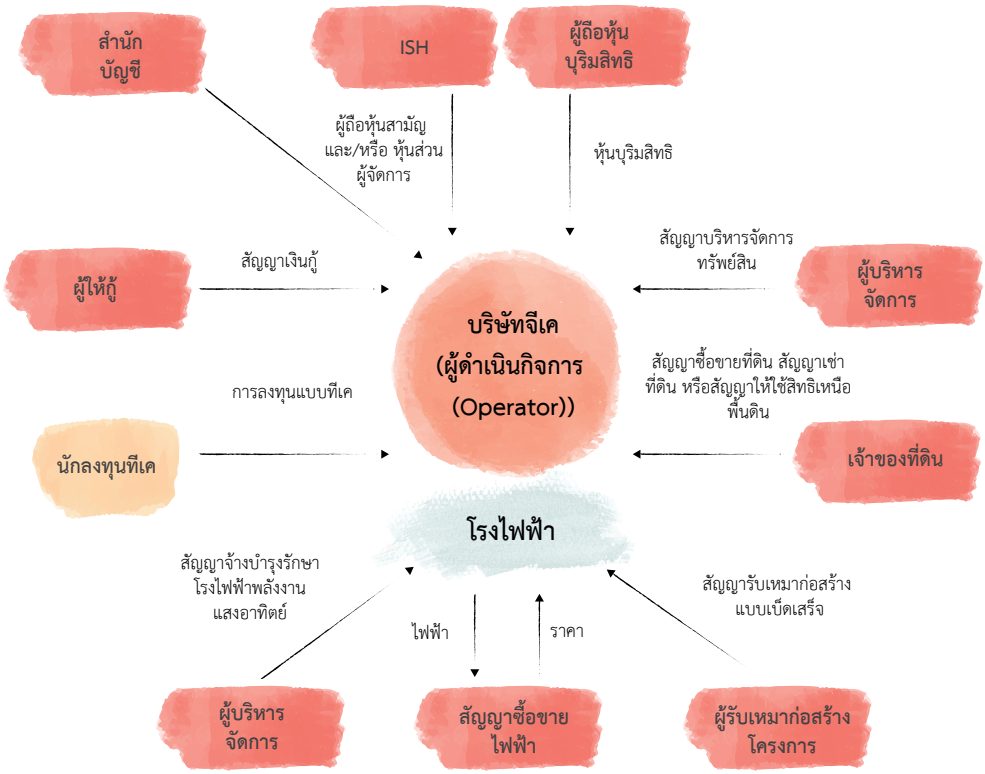
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมดของบริษัทเป็นการลงทุนภายใต้ PRG โดยลงทุนผ่านบริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งถือหุ้นในบริษัท ไอสี เอนเนอร์จี พีทีอี ลิมิเต็ด ในสัดส่วนร้อยละ 25 ซึ่งเป็นนักลงทุนทีเคที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ และมีบริษัท บ้านปู พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 75 ผ่านบริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 100 ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 3 สัญญา โดยคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญารวม 18.3 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งรวม 24.3 เมกะวัตต์ ซึ่งก่อนหน้านี้ทางบริษัทได้ทำการขายสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในโครงการและยกเลิกสัญญาการลงทุนบางโครงการในญี่ปุ่นตามข้างล่างดังนี้

1. ขายหน่วยลงทุนที่ได้รับผลประโยชน์ในโครงการ NariAizu ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 20.50 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการติดตั้ง 26.20 เมกะวัตต์)

2. ยกเลิกสัญญาการลงทุนในโครงการ Onami ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 16.00 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการติดตั้ง 17.70 เมกะวัตต์)

โดยการถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของ PRG นั้นเป็นโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค (TK-GK Structure) ที่เป็นโครงสร้างการร่วมทุนแบบหนึ่งของประเทศญี่ปุ่นภายใต้สัญญาระหว่างนักลงทุนทีเคและผู้ดำเนินกิจการ (บริษัท GK) ซึ่งนักลงทุนจะลงทุน (ในรูปของเงินสดหรือทรัพย์สินอื่น) ให้แก่ผู้ดำเนินกิจการ โดยนักลงทุนมีสิทธิได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจโดยผู้ดำเนินกิจการเป็นผลตอบแทนการลงทุน ซึ่งภายใต้กฎหมายและกฎเกณฑ์ของประเทศญี่ปุ่นนั้น ผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเคและเจ้าหน้าที่กรรมการ พนักงาน หรือตัวแทนของผู้ลงทุนไม่สามารถที่จะบริหารหรือดำเนินกิจการ รวมทั้งไม่มีอำนาจกระทำการเพื่อผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเคได้ นอกจากนี้ ผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเคไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนในเรื่องที่อยู่ภายใต้อำนาจการตัดสินใจของผู้ดำเนินกิจการ หรือไม่มีสิทธิเข้าร่วมในกระบวนการตัดสินใจต่างๆ ของกิจการ อย่างไรก็ดี ผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเคจะมีสิทธิในการตรวจสอบผู้ดำเนินกิจการและกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค ซึ่งเป็นสิทธิตามกฎหมาย นอกเหนือจากกรณีดังกล่าว ผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค จะมีดุลพินิจแต่เพียงผู้เดียวในการบริหารกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค ดังนั้น หากผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเคดำเนินการใดๆ ที่ถือว่ามีอิทธิพลต่อการบริหารและดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค หรือมีอำนาจในการกระทำการใดเพื่อผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค จะมีความเป็นไปได้สูงที่เหตุดังกล่าวจะกระทบต่อลักษณะของความเป็น "หุ้นส่วนที่ไม่มีส่วนในการบริหารจัดการ" ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค ซึ่งอาจส่งผลให้ผู้ดำเนินกิจการและผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค สูญเสียผลประโยชน์และข้อได้เปรียบ (รวมถึงผลประโยชน์ทางภาษี) ที่ควรจะได้รับภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค ลักษณะและผู้เกี่ยวข้องภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค สามารถอธิบายได้ดังต่อไปนี้

<u>โครงสร้างการลงทุนโดยทั่วไปแบบ ทีเค-จีเค</u>



ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นโดยทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

1) ผู้ดำเนินกิจการ (บริษัท GK หรือ Operator)

ผู้ดำเนินกิจการเป็นผู้มีสิทธิและหน้าที่ตามกฎหมายในการประกอบธุรกิจและดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่และความรับผิดชอบต่อนักลงทุนทีเคตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค โดยภายใต้สัญญาการลงทุนทีเคนั้น ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ดูแลผลประโยชน์ของนักลงทุนทีเค และจะเป็นผู้รับสิทธิและภาระต่างๆ ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน

ผู้ดำเนินกิจการสามารถพิจารณาว่าจ้างผู้ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เช่น ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ผู้รับเหมาเชิงดำเนินการและบำรุงรักษา (O&M Contractor) และผู้ให้บริการอื่นๆ ได้ โดยจะเป็นไปตามข้อตกลงที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค ทั้งนี้ ผู้ดำเนินกิจการจะต้องจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลในรูปแบบบริษัทจำกัด หรือ GK (Godo Kaisha) และเมื่อโครงการมีผลกำไรจากการบริหารจัดการโครงการ ผู้ดำเนินกิจการจะจัดสรรส่วนแบ่งกำไรให้แก่นักลงทุนทีเค โดยหากผลการดำเนินงานขาดทุน นักลงทุนทีเคก็จำต้องรับผลขาดทุนนั้นไปด้วยเช่นกัน ทั้งนี้ ผลขาดทุนจะต้องไม่เกินส่วนที่นักลงทุนทีเคได้ลงทุนไป

2) นักลงทุนทีเค (TK Investor)

นักลงทุนทีเคเป็นผู้ลงทุนในส่วนทุนของผู้ดำเนินกิจการ ซึ่งนักลงทุนทีเคมีสิทธิในการได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจของผู้ดำเนินกิจการตามที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค (TK Agreement) และนักลงทุนทีเคจะถูกกำหนดบทบาทให้เป็นเพียงนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการ (Silent Investor) รวมทั้งไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน ดังนั้นนักลงทุนทีเคจะไม่ต้องรับสิทธิหรือภาระต่างๆ ที่เกิดขึ้นอันเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนภายใต้มาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) อย่างไรก็ดี นักลงทุนทีเคมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินกิจการได้เมื่อสิ้นสุดปีบัญชี (Business year) ของทุกปี หรือเมื่อมีเหตุอันสมควรและได้รับคำสั่งจากศาลของประเทศญี่ปุ่น

3) ทรัสตี (ISH)

ทรัสตีเป็นผู้ถือหุ้นสามัญ (Normal Membership Interest) และ/หรือ ผู้ถือหุ้นส่วนผู้จัดการ (Managing Membership Interest) ในผู้ดำเนินกิจการแทน ทั้งนี้ โดยทั่วไปทรัสตีมักจะไม่ดำเนินการบริหารงานในบริษัทผู้ดำเนินกิจการด้วยตนเอง

4) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน (Power Purchaser)

ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ดำเนินกิจการ โดยมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามที่กำหนดในใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก Ministry of Economy, Trade and Industry ("METI") รวมเรียกว่า METI Approval และระยะเวลาการรับซื้อตามที่กำหนดอยู่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้พัฒนาโครงการ และบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน

5) ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Company)

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สินเป็นผู้ดำเนินการบริหารงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน

6) เจ้าของที่ดิน (Land Owner)

เจ้าของที่ดินเป็นเจ้าของพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ โดยผู้ดำเนินกิจการจะพิจารณาเข้าทำสัญญาซื้อขายที่ดิน (Land Purchase Agreement) หรือสัญญาเช่าที่ดิน (Land Rental Agreement) หรือสัญญาให้ใช้สิทธิเหนือพื้นดิน (Surface Right Agreement) กับเจ้าของที่ดิน ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

7) ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) เป็นผู้ให้บริการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยรูปแบบของสัญญาการให้บริการอาจแตกต่างกันไปแล้วแต่กรณี เช่น สัญญาจ้างแบบเหมา ซึ่งครอบคลุมตั้งแต่การออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ จนถึงการก่อสร้างและทดสอบก่อนส่งมอบงาน หรือ สัญญาจ้างแบบแยกขอบเขต ซึ่งแยกส่วนงานออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างออกจากกัน

8) ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M Contractor)

ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเป็นผู้ดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

9) ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป (Professional Service Provider)

ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป เป็นผู้ให้บริการในการทำบัญชี งานบริหารและงานเอกสารทั่วไป (Administration Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

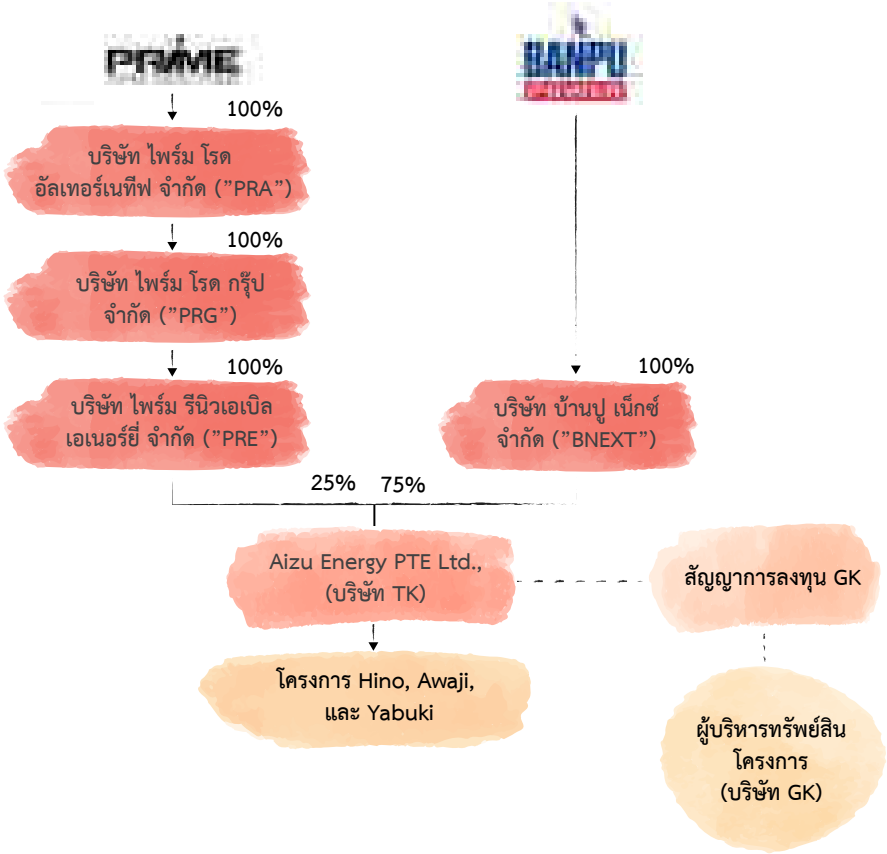
10) ผู้ให้บริการบริหารจัดการภาษี (Tax Service Provider)

ผู้ให้บริการบริหารจัดการภาษี เป็นผู้ให้บริการในการจัดเตรียมเอกสารและยื่นแบบขอคืนภาษี (Tax Return Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

11) ผู้ให้กู้ (Lender)

ผู้ให้กู้เป็นผู้ให้ผู้ดำเนินกิจการให้กู้ยืมเงินเพื่อลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้ดำเนินกิจการจะเข้าทำสัญญาเงินกู้กับผู้ให้กู้ ซึ่งจะกำหนดเงื่อนไขต่างๆ ในการกู้ยืมเงิน เช่น วงเงินอัตราดอกเบี้ย และการผ่อนชำระ เป็นต้น

ลักษณะการลงทุนแบบทีเค-จีเคของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น



ที่มา: เอกสารประกอบการดำเนินธุรกิจในโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นมีผู้เกี่ยวข้องที่สำคัญดังนี้

โครงการ	ผู้ดำเนินกิจการ	นักลงทุนทีเค	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน	ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)	บริษัทบริหารทรัพย์สิน (Asset Managemer)	ผู้บริหารจัดการและบำรุงรักษา (O&M Contractor)
Hino	HIN Godo-Kaisha	บริษัทไอสี เอนเนอร์จี พีทีอี ลิมิเต็ด	KEPCO	NEC Fielding Ltd.	บริษัท เวคเตอร์ ควาโตร จำกัด	NEC Fielding Ltd.
Awaji	AWJ Godo-Kaisha			Hitachi Ltd.		Hitachi Ltd.
Yabuki	Prime Smart Solar – Yabuki G.K.		Tohoku Electric Power	Mirait Corp.	บริษัท เวคเตอร์ ควาโตร จำกัด	CO2O Inc.

ทั้งนี้ แต่ละบริษัทได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวสำหรับการขายไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นกับ KEPCO และ Tohoku Electri Power โดยแต่ละสัญญามีระยะเวลา 20 ปี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเหล่านี้ บริษัทที่ดำเนินโครงการไม่มีภาระผูกพันที่จะต้องขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อ แต่ผู้รับซื้อมีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่แต่ละโครงการผลิตได้ (หากไม่มีเหตุการณ์พิเศษอื่น) และในกรณีที่ผู้รับซื้อมีคำสั่งให้บริษัทที่ดำเนินโครงการใดโครงการหนึ่งลดการจำหน่ายไฟฟ้า ผู้รับซื้อจะต้องจ่ายค่าชดเชยให้แก่บริษัทที่ดำเนินโครงการตามสัดส่วนปริมาณที่ควรจะต้องผลิตตามข้อตกลง อย่างไรก็ตาม หากไฟฟ้าทั้งหมดที่จ่ายให้แก่ผู้รับซื้อเกินความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าของผู้รับซื้อ ผู้รับซื้ออาจสั่งให้บริษัทที่ดำเนินโครงการจำกัดการรับซื้อเป็นรายชั่วโมงแบบไม่ต้องจ่ายค่าชดเชย และจำกัดการรับซื้อสูงสุด 30 วันต่อปี บริษัทที่ดำเนินโครงการคิดค่าไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับไฟฟ้าที่ขายภายใต้โครงการระบบการรับซื้อไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่กำหนด (Feed-in-Tariff) ของประเทศญี่ปุ่นซึ่งกำหนดราคาขั้นต่ำสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยราคารับซื้อไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีตั้งแต่อัตรา 36 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงถึง 40 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยไม่รวมภาษีเพื่อการบริโภค

ภาพแสดงที่ตั้งแสดงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่ลงทุนผ่าน PRG

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน

บริษัทได้มีการเข้าลงทุนเพิ่มเติมโดยเป็นการลงทุนภายใต้การถือหุ้นของบริษัทย่อยของ PRG ได้แก่ PSE ซึ่งเป็นบริษัทเดิมที่เคยเข้าพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขนาด 7 เมกะวัตต์ อันได้แก่บริษัท He Wu (HW) Shin Shi (SS) และ Sheng Jiu (SJ) โดยได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ ทั้งนี้โครงการที่อยู่ในระหว่างการพัฒนาจำนวน 5 โครงการ ได้แก่

1) โครงการโซล่าโรงเรียนจังหวัดเกาสง กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 6.2 เมกะวัตต์

โครงการตั้งอยู่ในเมืองเกาสง (Kaohsiung) ภายใต้ความร่วมมือระหว่างโครงการและโรงเรียนรัฐบาลทั้งระดับประถม มัธยมต้นและมัธยมปลาย รวมทั้งสิ้น 16 แห่ง โดยทั้งหมดมี PSE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 34 สัญญารวม 6.2 เมกะวัตต์ และมีบริษัท Taipower เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว เนื่องด้วยการก่อสร้างโรงไฟฟ้าประกอบไปด้วย 3 รูปแบบคือแบบติดตั้งบนหลังคา (rooftop) แบบติดตั้งบนพื้นดินในลานจอดรถ (car park) และแบบติดตั้งบนพื้นดินคร่อมสนามกีฬา (covered playground) ภายหลังการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed-In-Tariff เป็นระยะเวลา 20 ปี คาดว่าจะเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ไตรมาสที่ 1 ปี 2565

2) โครงการประมงโซล่าจังหวัดไถหนาน กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 4 เมกะวัตต์

โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดไถหนาน (Tainan) แบ่งออกเป็น 2 โครงการย่อย โครงการละ 2 เมกะวัตต์ โดย PSE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 2 สัญญารวม 4 เมกะวัตต์ และมีบริษัท Taipower เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว ภายหลังการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed-In-Tariff ในราคาประมาณการที่ 4.4678 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 20 ปี คาดว่าจะเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ไตรมาสที่ 1 ปี 2565

3) โครงการโซล่าโรงเรียนเฟส 2 จังหวัดเกาสงและเหมี่ยวลี่ กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 20 เมกะวัตต์

โครงการตั้งอยู่ในเมืองเกาสง (Kaohsiung) และจังหวัดเหมี่ยวลี่ (Miaoli) ภายใต้ความร่วมมือระหว่างโครงการและโรงเรียนรัฐบาลทั้งระดับประถม มัธยมต้นและมัธยมปลาย รวมทั้งสิ้น 68 แห่ง โดยทั้งหมดมี PSE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 81 สัญญารวม 20 เมกะวัตต์ และมีบริษัท Taipower เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว เนื่องด้วยการก่อสร้างโรงไฟฟ้าประกอบไปด้วย 3 รูปแบบ คือแบบติดตั้งบนหลังคา (rooftop) แบบติดตั้งบนพื้นดินในลานจอดรถ (car park) และแบบติดตั้งบนพื้นดินคร่อมสนามกีฬา (covered playground) ภายหลังการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed-In-Tariff เป็นระยะเวลา 20 ปี คาดว่าจะเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ไตรมาสที่ 2 ปี 2565

4) โครงการประมงโซล่าเฟส 2 จังหวัดไถหนาน กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 4 เมกะวัตต์

โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดไถหนาน (Tainan) แบ่งออกเป็น 2 โครงการย่อย โครงการละ 2 เมกะวัตต์ โดย PSE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 2 สัญญารวม 4 เมกะวัตต์ และมีบริษัท Taipower เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว ภายหลังการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed-In-Tariff ในราคาประมาณการที่ 4.3578 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 20 ปี คาดว่าจะเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ไตรมาสที่ 3 ปี 2565

5) โครงการประมงโซล่าเฟส 3 จังหวัดไถหนานและเจียอี้ กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 6 เมกะวัตต์

โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดไถหนาน (Tainan) แบ่งออกเป็น 2 โครงการย่อย และจังหวัดเจียอี้ (Chaiyi) 1 โครงการย่อย โครงการละ 2 เมกะวัตต์ โดย PSE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวมทั้งสิ้น 3 สัญญา รวม 6 เมกะวัตต์ และมีบริษัท Taipower เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว

ภายหลังการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed-In-Tariff ในราคาประมาณการที่ 4.3578 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 20 ปี คาดว่าจะเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ไตรมาสที่ 4 ปี 2565

แผนภาพแสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ

โครงสร้างการลงทุนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันของบริษัท

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา

บริษัทได้มีการเข้าลงทุนเพิ่มเติมโดยเป็นการลงทุนภายใต้การถือหุ้นของบริษัทย่อยของ PRG ได้แก่ PEKH (Holding Company) PRAC (Prime Road Alternative (Cambodia)) ซึ่งเป็นบริษัทใหม่ที่จัดตั้งเพื่อดำเนินธุรกิจในประเทศกัมพูชา โดยได้พัฒนา 1 โครงการ ได้แก่

1) โครงการโซล่าฟาร์มจังหวัดกำปงชนัง (Kampong Chhnang) กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 60.0 เมกะวัตต์

โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดกำปงชนังภายใต้ความร่วมมือระหว่างโครงการและรัฐบาล โดยทั้งหมดมี PRAC เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และมีกำลังการผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สัญญารวม 60.0 เมกะวัตต์

และมีการไฟฟ้าแห่งประเทศกัมพูชา (Électricité du Cambodge (EDC)) เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว ซึ่งมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed-In-Tariff ผ่านการประมูลราคาเป็นระยะเวลา 20 ปี คาดว่าจะเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ไตรมาสที่ 4 ปี 2565

<u>แผนภาพแสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ</u>

<u>โครงสร้างการลงทุนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาของบริษัท</u>

Prime Road Power PCL.
(“PRIME”) - Thailand

99.99%

Prime Road Alternative Co., Ltd.
(“PRA”) - Thailand

99.99%

Prime Road Group Co., Ltd.
(“PRG”) - Thailand

99.99%

Prime Energy KH Co., Ltd.
(“PEKH”) - Thailand

100%

(Prime Road Alternative Cambodia)
(“PRAC”)

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA)

บริษัทได้มีการเข้าลงทุนโดยเป็นการลงทุนภายใต้การถือหุ้นของบริษัทย่อยของ PRG ได้แก่ PRR, ESCO (Holding Company) PRR (Prime Road Rooftop) ESCO (Prime ESCO) ซึ่งเป็นบริษัทใหม่ที่จัดตั้งเพื่อดำเนินธุรกิจการเข้าลงทุนในสัญญาข้อตกลงการซื้อขายพลังงานแสงอาทิตย์ระหว่างเอกชน (Private PPA) ระยะยาวของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา โดยทางบริษัทจะลงทุนจัดจ้างผู้รับเหมาเพื่อเข้าติดตั้งและดูแลโครงการเพื่อขายไฟฟ้าให้บนหลังคาของลูกค้า โดยได้รับผลตอบแทนเป็นค่าไฟในราคาและระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญา (Solar Rooftop) โดยปัจจุบันได้เข้าทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าในแบบของ Private PPA จำนวน 7 โครงการ ได้แก่

1) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างบริษัท ไผ่สิงห์ทอง จำกัด กำลังการติดตั้ง 0.997 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดอ่างทอง ประกอบธุรกิจฟาร์มสุกรขนาดใหญ่ โดยเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เดือนมกราคม ปี 2564

2) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่าง บริษัท ตรังเวชกิจ จำกัด กำลังการติดตั้ง 0.400 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดตรัง ประกอบธุรกิจโรงพยาบาล โดยเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เดือนตุลาคม ปี 2564

3) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่าง บริษัท เอ็กโค แล็บ จำกัด กำลังการติดตั้ง 0.178 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดปทุมธานี ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ทำความสะอาดให้บริการและเช่าเครื่องจักร โดยเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เดือนพฤศจิกายน ปี 2564

4) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่าง บริษัท สิริเวช จันทบุรี จำกัด กำลังการติดตั้ง 0.591 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดจันทบุรี ประกอบธุรกิจโรงพยาบาล โดยคาดว่าเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2565

5) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่าง บริษัท เดอะไนน์ ติวานนท์ จำกัด กำลังการติดตั้ง 1.633 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดปทุมธานี ประกอบธุรกิจห้างสรรพสินค้า โดยคาดว่าเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนไตรมาสแรกปี 2565

6) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่าง บริษัท เดอะไนน์ เซ็นเตอร์ จำกัด กำลังการติดตั้ง 0.544 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดกรุงเทพมหานคร ประกอบธุรกิจห้างสรรพสินค้า โดยคาดว่าเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนไตรมาสแรกปี 2565

7) โครงการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่าง มหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์ กำลังการติดตั้ง 2.578 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ในจังหวัดนครศรีธรรมราช โดยโครงการนี้ชนะการประมูลในนาม กิจการร่วมค้า วงศ์ไพบูลย์ ไพร์ม เอสโค่ โดยเป็นความร่วมมือระหว่างบริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด และ บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด โดยคาดว่าเริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนไตรมาส 2 ปี 2565

แผนภาพแสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA)

2. กลุ่มธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

บริษัทได้ดำเนินการธุรกิจด้านพลังงานหมุนเวียนแสงอาทิตย์ โดยเป็นบริษัทชั้นนำด้านการลงทุนในประเทศไทยที่มีความสนใจในด้านพลังงานทดแทน และเป็นผู้ริเริ่มในการพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนในประเทศไทย โดยในปัจจุบันมีความพร้อมในภาคส่วนของธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ในด้านการก่อสร้างและติดตั้งไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งแบบบนหลังคา (Solar Rooftop) หรือแบบฟาร์มบนพื้นดิน (Ground – Mounted Solar Farm) โดยเป็นผู้ให้บริการออกแบบ วิเคราะห์ระบบฯ โดยใช้ Software ด้านการออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ เช่น Heilo Scope และ PV Syst ทั้งยังรวมไปถึงการจัดหาวัสดุ อุปกรณ์ การบริหารและก่อสร้างโครงการ และดูแลซ่อมบำรุงอุปกรณ์ (Operate & Maintenance system) และรวมถึงการพัฒนาระบบที่เกี่ยวกับเทคโนโลยีสารสนเทศที่เชื่อมโยง ควบคุมอุปกรณ์ทุกชนิดผ่านระบบเครือข่ายและระบบอินเตอร์เน็ตครบวงจรแบบเบ็ดเสร็จ

<u>นโยบายหลักในการดำเนินงาน</u>

โดยบริษัทมีนโยบายที่จะเข้าลงทุน พัฒนา และบริหารโครงการด้านธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ซึ่งในกลุ่มบริษัทในเครือ ได้แก่ บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด (PAV) เป็นการควบรวมระหว่างบริษัท อัลเทอร์เนทิฟ วิชั่นส์ จำกัด และ บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีความชำนาญด้านการการก่อสร้างและติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์ และเป็นผู้ให้บริการออกแบบ วิเคราะห์ระบบฯ ทั้งยังรวมไปถึงการ จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ การบริหารและก่อสร้างโครงการแบบเบ็ดเสร็จ โดยในต้นปี 2564 ได้มีการดำเนินการขยายธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จที่สามารถต่อยอดในอนาคตยุคดิจิทัล ได้มีการลงทุนในกลุ่มธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จโดยมุ่งเน้นการพัฒนาระบบที่เกี่ยวกับเทคโนโลยีสารสนเทศเพิ่มขึ้น

ได้แก่ บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (Primex) ซึ่งเป็นการควบรวมระหว่าง บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด ซึ่งมีความเชี่ยวชาญด้านระบบเทคโนโลยีสนเทศที่สามารถเชื่อมโยง ควบคุมอุปกรณ์ทุกชนิดผ่านทางระบบเครือข่าย (IoT) นับเป็นการขยายและพัฒนาต่อยอดธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จสำหรับในยุคปัจจุบันอีกด้วย

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยเข้าลงทุนในบริษัทที่ประกอบกิจการรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ซึ่งในกลุ่มบริษัทในเครือดังนี้

1) บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด (PAV) ประกอบธุรกิจเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งแบบบนหลังคา (Solar Rooftop) หรือแบบฟาร์มบนพื้นดิน (Ground – Mounted Solar Farm) โดยเป็นผู้ให้บริการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ บริหารและก่อสร้างโครงการแบบเบ็ดเสร็จ ซึ่งดำเนินการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับกลุ่มธุรกิจมากกว่า 30 โครงการ โดยในปี 2564 โครงการขนาดใหญ่ได้แก่ โครงการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาให้กับบริษัท ลานนาเกษตรอุตสาหกรรม จำกัด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 3.528 เมกะวัตต์

2) บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (Primex) ประกอบธุรกิจเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งแบบบนหลังคา (Solar Rooftop) หรือแบบฟาร์มบนพื้นดิน (Ground – Mounted Solar Farm) โดยเป็นผู้ให้บริการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ บริหารและก่อสร้างโครงการแบบเบ็ดเสร็จ รวมถึงการพัฒนาระบบที่เกี่ยวกับเทคโนโลยีสารสนเทศที่สามารถเชื่อมโยง ควบคุมอุปกรณ์ทุกชนิดผ่านทางระบบเครือข่าย (IoT) ซึ่งดำเนินการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับกลุ่มธุรกิจและภาครัฐอีกด้วย

3. กลุ่มธุรกิจซื้อขายสินค้า หรือ Trading

ประกอบธุรกิจเป็นตัวแทนผู้จัดจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน โดยเป็นการต่อยอดจากธุรกิจหลักและธุรกิจใหม่ทั้งสองธุรกิจ โดยเล็งเห็นโอกาสทางธุรกิจจากการจัดซื้อสินค้าเพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หรือระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ประกอบกับการเป็นที่รู้จักและมีเครือข่ายความร่วมมือในวงการพลังงานทดแทนอย่างกว้างขว้าง จึงเล็งเห็นโอกาสในการพัฒนาธุรกิจใหม่นี้ขึ้นมา

นโยบายหลักในการดำเนินงาน

บริษัทดำเนินธุรกิจโดยเน้นพิจารณาถึงความต้องการซื้อของลูกค้าผู้ประกอบการติดตั้งและออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจัดหาอุปกรณ์คุณภาพดีและราคาสมเหตุสมผลให้แก่ลูกค้า โดยดำเนินการศึกษาลักษณะตลาด ความต้องการบริโภคของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ความเป็นไปได้ในการดำเนินธุรกิจเพื่อให้ครอบคลุมกลุ่มวัสดุอุปกรณ์หลักที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน เพื่อให้ลูกค้ามั่นใจในคุณภาพของสินค้า โดยทางบริษัททำความร่วมมือทางธุรกิจเป็นพันธมิตรทางการค้ากับบริษัท JinkoSolar Holding Co., Ltd. จากประเทศจีน ซึ่งเป็นผู้ผลิตแผงโซล่าเซลล์ที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในโลกในการส่งออกแผงไปยังต่างประเทศ โดยบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้เป็นผู้จำหน่ายสินค้าจากบริษัท JinkoSolar ในประเทศไทยอย่างเป็นทางการมุ่งเน้นการต่อยอดจากธุรกิจหลักทางด้านโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทได้มุ่งเน้นจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่เป็นอุปกรณ์หลักที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน เช่น แผงโซล่าเซลล์ อุปกรณ์จับยึดแผงโซล่าเซลล์ อินเวอร์เตอร์ สายไฟฟ้าและอุปกรณ์เชื่อมระบบไฟฟ้า เป็นต้น โดยทางบริษัทมีความพร้อมทางด้านทรัพยากรบุคคลากรที่มีความเข้าใจและเชี่ยวชาญทางด้านเทคนิคในผลิตภัณฑ์ การบริการให้คำแนะนำและแก้ปัญหาให้กับลูกค้า เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการบริการแก่ลูกค้า

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เริ่มศึกษาความเป็นไปได้ในการทำธุรกิจครอบคลุมกลุ่มวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนต่างๆ เช่น ระบบชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า ระบบแบตเตอรี่สำรองไฟฟ้าจากระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ระบบผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และระบบจัดการพลังงานของอาคารและที่อยู่อาศัย เป็นต้น เพื่อครอบคลุมทุกระบบธุรกิจของทางบริษัท

ปัจจัยที่มีผลประทบต่อโอกาสหรือการประกอบธุรกิจ

<u>การได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจ สัมปทาน หรือ การส่งเสริมการลงทุน พร้อมทั้งอธิบายลักษณะสิทธิประโยชน์</u>

บริษัทได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เป็นเงื่อนไขประกอบการอนุญาต โดยมีรายละเอียดดังนี้

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม[1]	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))
กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2555	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย พ.ศ. 2552
ประกอบการขอรับใบอนุญาต	ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง. 4)
ประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี
ประเภทเชื้อเพลิง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง
กำลังการผลิตติดตั้งที่เข้าข่าย	- ตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ (กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนซึ่งไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงาน EIA) - ตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป (กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง เช่น โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ลม น้ำ)	ตั้งแต่ 5 เมกะวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์
หลักการ/วัตถุประสงค์	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบที่ กกพ. ได้กำหนดไว้แล้วเป็นมาตรฐานขั้นต่ำเดียวกันสำหรับทุกโครงการ - ดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนเพื่อเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการเข้ามาแสดงความคิดเห็นตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ รวมทั้งจะต้องรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อห่วงใยที่ได้มาพิจารณากำหนดเป็นมาตรการที่เหมาะสมเพิ่มเติมไว้ในแนบท้ายของรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมด้วย	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง - ศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและวิเคราะห์อันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ - เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบ และจัดให้มีระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ให้คณะทำงาน ESA ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ ทั้งนี้ ผลการศึกษาและการกำหนดมาตรการของแต่ละโครงการอาจแตกต่างกันได้เป็นกรณีไป

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม[1]	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))
	ผู้ประกอบกิจการสามารถนำมาตรการขั้นต่ำใน CoP ไประบุเป็นข้อเสนอเบื้องต้นในรายงาน ESA ได้ โดยกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเฉพาะโครงการหรือแต่ละกิจกรรมจากผลการศึกษาและการรับฟังความคิดเห็น	
กรณียกเว้น	ไม่มี	โรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม หรือในเขตส่งเสริมการลงทุนที่ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว
ช่วงเวลาที่ต้องจัดทำ	การดำเนินการแบ่งออกเป็น 3 ช่วง คือ ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างดำเนินการ และการฟื้นฟูสภาพพื้นที่เมื่อเลิกดำเนินการ	ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต และคู่มือประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) สำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก

สิทธิประโยชน์ทางภาษีที่ได้รับ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัททุกโครงการในประเทศไทยได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	BSS	NAS	NWS	STE	CRE	ESPP 1	ESPP 2	ESPP 3
เลขที่บัตรส่งเสริมการลงทุน	2276(1)/ 2555	2277(1)/ 2555	2270(1)/ 2555	2272(1)/ 2555	2271(1)/ 2555	2650(1)/ 2555	2651(1)/ 2555	2652(1)/ 2555
เดือนและปีที่เริ่มได้สิทธิพิเศษ	มี.ค. 2557	เม.ย. 2557	เม.ย. 2557	ก.ย. 2557	เม.ย. 2557	พ.ย. 2557	พ.ย. 2557	พ.ย. 2557
ชนิดผลิตภัณฑ์	ผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์							
ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการมีกำหนด 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (จนถึง)	มี.ค. 2565	เม.ย. 2565	เม.ย. 2565	ก.ย. 2565	เม.ย. 2565	พ.ย. 2565	พ.ย. 2565	พ.ย. 2565
ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปี หลังจากครบกำหนด 8 ปี ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ (จนถึง)	มี.ค. 2570	เม.ย. 2570	เม.ย. 2570	ก.ย. 2570	เม.ย. 2570	พ.ย. 2570	พ.ย. 2570	พ.ย. 2570
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามมาตรา 31 ไปรวมเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการส่งเสริม	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑
ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑
ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการได้ตามจำนวนและระยะเวลาที่กำหนด	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑

โครงการ	GLS	IAC	BSA01	LAK09	LBL05	BSA08	5AMATA
เลขที่บัตรส่งเสริมการลงทุน	2274(1)/ 2555	2275(1)/ 2555	59-1 159-1-00-1-0	59-1 158-1-00-1-0	59-1 157-1-00-1-0	59-1200-1-00-1-0	58-2 2223-1-00-1-0
เดือนและปีที่เริ่มได้สิทธิพิเศษ	เม.ย. 2557	ก.ย. 2557	ส.ค. 2559	ส.ค. 2559	ส.ค. 2559	ส.ค. 2559	ก.ย. 2558
ชนิดผลิตภัณฑ์	ผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์						
ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการมีกำหนด 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (จนถึง)	เม.ย. 2565	ก.ย. 2565	ส.ค. 2568	ส.ค. 2568	ส.ค. 2568	ส.ค. 2568	ก.ย. 2568
ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปี หลังจากครบกำหนด 8 ปี ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ (จนถึง)	เม.ย. 2570	ก.ย. 2570	-	-	-	-	-
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามมาตรา 31 ไปรวมเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการส่งเสริม	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑
ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑
ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการได้ตามจำนวนและระยะเวลาที่กำหนด	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑

โครงการ	LRA02	KTM07	KPA05
เดือนและปีที่เริ่มได้สิทธิพิเศษ	พ.ค. 2561	พ.ค. 2561	พ.ค. 2561
ชนิดผลิตภัณฑ์	ผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		
ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการ มีกำหนด 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (จนถึง)	พ.ค. 2569	พ.ค. 2569	พ.ค. 2569
ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปี หลังจากครบกำหนด 8 ปี ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ (จนถึง)	เม.ย. 2574	ก.ย. 2574	ก.ย. 2574
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามมาตรา 31 ไปรวมเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการส่งเสริม	☑	☑	☑
ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร	☑	☑	☑
ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการได้ตามจำนวนและระยะเวลาที่กำหนด	☑	☑	☑

- นโยบายการวิจัยและการพัฒนาในด้านต่างๆ และการพัฒนา นวัตกรรมในกระบวนการ สินค้าและ/หรือบริการ หรือโมเดล ธุรกิจ

เนื่องจากพลังงานเป็นส่วนสำคัญที่ช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจ กลุ่มบริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการวิจัยและพัฒนาเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของโรงไฟฟ้าโดยใช้นวัตกรรมต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ปัจจุบัน รวมถึงหาโอกาสขยายธุรกิจเพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการด้านพลังงานในอนาคต เพื่อให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและยั่งยืน

ในด้านการวิจัยและพัฒนาเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของโรงไฟฟ้า ในปี 2564 บริษัทฯ ได้มีโครงการการร่วมวิจัยรวมถึงที่กำลังพัฒนาดังต่อไปนี้

1) บริษัทฯ ต่อยอดความร่วมมือกับกับศูนย์เทคโนโลยีพลังงานแห่งชาติ (ENTEC) สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) ในการตรวจวัดประสิทธิภาพแผงโซล่าเซลล์ในโครงการของบริษัทฯ ในประเทศไทย รวมถึงศึกษาเทคโนโลยีและนวัตกรรมด้านพลังงานเพื่อต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ปัจจุบัน

2) การศึกษาเพื่อพัฒนาประสิทธิภาพในการตรวจสอบความผิดปกติของโรงไฟฟ้า ด้วยการนำกล้องภาพถ่ายความร้อน (Thermal camera) มาติดตั้งใน drone โดยทำการบินเก็บภาพข้อมูลและจัดทำ dataset เพื่อใช้ในการสอน AI ให้สามารถตรวจจับความผิดปกติได้อย่างแม่นยำ และสามารถต่อยอดให้เกิดการให้บริการ solar inspection platform ต่อไป

3) การศึกษาต่อเนื่องความเป็นไปได้ในการลงทุนและวิจัยการเคลือบแผง Solar Cell เพื่อให้เกิดปรากฏการณ์ Superhydrophobic (ปรากฏการณ์น้ำกลิ้งบนใบ) ซึ่งจะช่วยให้น้ำไม่เกาะแผง ลดการเกาะของฝุ่นบนแผง และเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของแผง Solar Cell โดยการวิเคราะห์ผลเพิ่มเติมจากการจัดตั้งสถานีทดสอบหน้างานจริงที่โครงการในปีที่ผ่านมา

4) บริษัทฯ กำลังดำเนินการจัดทำระบบจัดเก็บและแสดงข้อมูล (Dashboard) โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน มาใช้ตรวจสอบข้อมูลการส่งผ่านพลังงานไฟฟ้าในแต่ละประเภทกิจกรรม เช่น Peer-to-Peer Energy Trading และ Bilateral Energy Trading เป็นต้น ซึ่งจะเป็นนวัตกรรมต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ และใช้ในการสนับสนุนให้เกิดความเสถียรภาพทางด้านพลังงานแบบยั่งยืน จากการที่ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถเพิ่มทางเลือก การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานอื่นได้

บริษัทฯ ยังได้เตรียมความพร้อมในส่วนสำคัญอื่นๆ เพื่อรองรับการเติบโตในระยะยาว ทั้งด้านเศรษฐกิจ ด้านสังคม และด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการศึกษา วิจัย และพัฒนา รวมถึงการถ่ายทอดเทคโนโลยีให้กับบุคลากรในสายธุรกิจต่างๆ ในด้านการวิจัยและพัฒนาร่วม (R&D Collaboration)

2) การตลาดและการแข่งขัน

ก) การทำการตลาดของผลิตภัณฑ์และบริการที่สำคัญ

2.1 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมที่มีแนวโน้มที่จะมีการแข่งขันสูงขึ้น สืบเนื่องจากการที่ภาครัฐมีนโยบายผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับความเจริญก้าวหน้าทางเทคโนโลยี ซึ่งผลักดันให้ต้นทุนในการผลิตและติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต่ำลง ส่งผลให้ภาคเอกชนมีความสนใจที่จะลงทุนในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น ซึ่งในปัจจุบันมีผู้ประกอบการในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรายสำคัญดังนี้ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (SPCG) บริษัท กันกุล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) (GUNKUL) บริษัท ไทย โซล่าร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (TSE) บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (BCPG) บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (SSP) และบริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (BPP)

2.1.1 กลยุทธ์การแข่งขันของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทมีกลยุทธ์การแข่งขันและมุ่งมั่นที่จะขยายธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยในต่างประเทศนั้นจะเน้นการขยายไปยังภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ซึ่งการทำโครงการโรงไฟฟ้าแห่งใหม่จะไม่ได้จำกัดแต่เพียงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เท่านั้น

ทั้งนี้ กลยุทธ์การแข่งขันหลักที่บริษัทใช้ก็คือ (1) พัฒนาประสิทธิภาพโครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันและคอยติดตามอย่างสม่ำเสมอ (2) ประมูลหรือยื่นขออนุญาตขายไฟฟ้าเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง (Organic Growth) และ (3) เข้าซื้อ/ควบรวมกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ (Inorganic Growth) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ บริษัทดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีในปัจจุบันอย่างมีประสิทธิภาพเพื่อให้ได้ผลตอบแทนจากการลงทุนสูงที่สุด โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้

1) การเลือกใช้เทคโนโลยี

บริษัทเลือกใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดผลึกรวมซิลิคอน (Polycrystalline Silicon Solar Cell) และแบบฟิล์มบาง (Thin Flim Solar Cell) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยเทคโนโลยีดังกล่าวมีข้อดี คือ มีราคาถูก อายุการใช้งานนานกว่า 20 ปี ทนทาน ใช้พื้นที่ในการติดตั้งน้อยและน้ำหนักเบา

บริษัทมีแนวคิดตั้งแต่เริ่มก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ว่าประสิทธิภาพและคุณภาพของอุปกรณ์นั้นมีความสำคัญอย่างยิ่งในการพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จึงให้ความสำคัญเป็นอย่างมากกับคุณภาพของอุปกรณ์โดยเฉพาะอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยตรง โดยบริษัทจะคัดเลือกผู้รับเหมา (EPC Contractor) ที่มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมถึงกำหนดเงื่อนไขในสัญญาก่อสร้างรับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contract) ให้มีการรับประกันคุณภาพและประสิทธิภาพของการผลิตกระแสไฟฟ้า รายละเอียดเกี่ยวกับการรับประกันประสิทธิภาพและคุณภาพจะกล่าวถึงในส่วนที่ 1 หัวข้อ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสัญญาที่สำคัญประกอบกับการคัดเลือกผู้รับเหมาเชิงดำเนินการและบำรุงรักษา (O&M Contractor) ที่มีความเชี่ยวชาญเพื่อดูแลอุปกรณ์ต่อไปในอนาคตเช่นกัน โดยรายละเอียดของอุปกรณ์สามารถจำแนกได้ดังนี้

อุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ตัวอย่างผู้ผลิตสินค้าที่บริษัทเลือกใช้
1. แผงเซลล์แสงอาทิตย์	Canadian Solar, JA Solar, First Solar
2. ประเภทแผงเซลล์แสงอาทิตย์	Polycrystalline, Thin Film, Mono Crystalline Double Glass
3. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า	Schneider XC680
4. หม้อแปลงไฟฟ้า	Chareonchai 1500KvA

2) การเลือกที่ตั้งในการก่อสร้างและพัฒนา

บริษัทมีกลยุทธ์ในการเลือกทำเลที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยโดยพิจารณาจาก 3 ปัจจัยหลักดังนี้

1. ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีในระดับสูง โดยใช้ข้อมูลความเข้มแสงอาทิตย์ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2. ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่ได้ตรวจสอบแล้วว่าสามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม โดยเฉพาะการรับมือปัญหาอุทกภัย ทั้งนี้ บริษัทได้จัดให้มีการศึกษาความเสี่ยงของพื้นที่บริเวณที่ตั้งโครงการต่อการเกิดน้ำท่วมและทิศทางของน้ำท่วมในรอบ 100 ปี เพื่อออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมและวางผังโครงการให้มีประสิทธิภาพสูงสุด (Dyke) นอกจากนี้ บริษัทมีการทำประกันภัยในระดับเทียบเคียงกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรม โดยจะจัดให้มีประกันภัยความคุ้มครองสูงที่สุดภายใต้เบี้ยประกันที่เหมาะสม

3. ตั้งอยู่ใกล้จุดเชื่อมต่อของการไฟฟ้า (Grid) เพื่อลดต้นทุนการลงทุนค่าติดตั้งสายส่งที่จะถูกเชื่อมต่อเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้า และลดการสูญเสียพลังงาน (Transmission Loss) ที่เกิดขึ้นระหว่างการส่งไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ

แผนภาพแสดงความเข้มแสงอาทิตย์ของที่ตั้งโครงการแต่ละโครงการของบริษัทในประเทศไทย

โครงการ	จังหวัดที่ตั้ง	ความเข้มของแสงอาทิตย์ (MJ/m^2)
BSS	จังหวัดกำแพงเพชร	17.8
NAS	จังหวัดกำแพงเพชร	17.8
NWS	จังหวัดกำแพงเพชร	17.8
STE	จังหวัดกำแพงเพชร	17.8
KPA05	จังหวัดกำแพงเพชร	17.8
CRE	จังหวัดตาก	17.2
IAC	จังหวัดตาก	17.2
ESPP 1	จังหวัดอุบลราชธานี	18.3
ESPP 2	จังหวัดอุบลราชธานี	18.3
ESPP 3	จังหวัดอุบลราชธานี	18.3
GLS	จังหวัดสุโขทัย	18.0
BSA01	จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	18.1
LBL05	จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	18.1
BSA08	จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	18.1
LAK09	จังหวัดปทุมธานี	17.8
5AMATA	จังหวัดราชบุรี	18.0
LRA02	จังหวัดตรัง	18.3
KTM07	จังหวัดกระบี่	17.2

ที่มา: ความเข้มแสงเฉลี่ยรายปีจากรายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทยปี 2559 โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

บริษัทพิจารณาการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในต่างประเทศจากปัจจัยที่สำคัญคล้ายคลึงกับโครงการในประเทศไทย โดยการเข้าลงทุนจะพิจารณาจากปัจจัยหลักๆ ดังต่อไปนี้

1) ในกรณีเป็นผู้ร่วมลงทุนเป็นผู้พัฒนาที่มีประสบการณ์ด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าที่น่าเชื่อถือ มีสถานะทางการเงินที่มั่นคง

2) ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีในระดับสูง โดยใช้ข้อมูลความเข้มแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ

3) ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีสภาพทางภูมิศาสตร์เหมาะสม สามารถปรับสภาพพื้นที่เพื่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยต้นทุนที่เหมาะสม

4) ตั้งอยู่ในบริเวณที่ไม่มีข้อจำกัดด้านความสามารถของระบบโครงข่ายไฟฟ้าในการรับปริมาณพลังงานไฟฟ้า

5) ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติในระดับที่ยอมรับได้ โดยบริษัทพิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อศึกษาความเสี่ยงของพื้นที่บริเวณที่ตั้งโครงการต่อการเกิดภัยธรรมชาติรูปแบบต่างๆ เช่น แผ่นดินไหว

สึนามิ ภูเขาไฟระเบิด แผ่นดินถล่ม เป็นต้น เนื่องด้วยประเทศญี่ปุ่นมักเผชิญปัญหาภัยธรรมชาติอยู่บ่อยครั้ง นอกจากนี้บริษัทมีนโยบายการทำประกันภัยในระดับเทียบเคียงกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรม โดยจะจัดให้มีประกันภัยความคุ้มครองสูงที่สุดภายใต้เบี้ยประกันที่เหมาะสม

ตารางแสดงความเข้มแสงอาทิตย์ของที่ตั้งโครงการแต่ละโครงการของบริษัทในประเทศญี่ปุ่น

โครงการ	จังหวัดที่ตั้ง	ความเข้มของแสงอาทิตย์ (MJ/m^2)
Yabuki	ฟุกุชิมะ	12.7
Hino	ชิงะ(1)	14.7
Awaji	เฮียวโงะ(2)	14.6

ที่มา: Japan Meteorological Agency (www.data.jma.go.jp)

หมายเหตุ:

(1) อ้างอิงค่าความเข้มของแสงอาทิตย์จากสถานีตรวจวัดค่าความเข้มของแสงในจังหวัดนาโกย่า

(2) อ้างอิงค่าความเข้มของแสงอาทิตย์จากสถานีตรวจวัดค่าความเข้มของแสงในจังหวัดโอซาก้า

3) การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ที่น่าเชื่อถือ

การเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและต่างประเทศนั้นจะต้องพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ของโครงการที่เข้าลงทุนอย่างละเอียดในเรื่องของต้นทุนการดูแลโครงการและการรับประกันผลงาน เพื่อที่บริษัทจะสามารถสร้างผลตอบแทนการลงทุน (IRR) ที่สูง โดยบริษัทมีเกณฑ์ในการคัดเลือกผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์และผู้รับเหมาออกแบบรายใหญ่ มีประสบการณ์ในการทำงานที่มีผลประกอบการในอดีตที่ดี และมีฐานะทางการเงินแข็งแกร่ง

ภาพรวมการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัททั้งในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น และประเทศไต้หวันที่ผ่านมานั้นเป็นไปตามกลยุทธ์ที่วางไว้ข้างต้น บริษัทจึงสามารถเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน รวมถึงประสิทธิภาพของการโรงไฟฟ้าของบริษัทอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนั้น บริษัทยังมีเป้าหมายเติบโตในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง และมีการเตรียมความพร้อมที่จะเข้าประมูลหรือยื่นขออนุญาตขายไฟฟ้าโครงการใหม่ๆ ที่จะมีขึ้นตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 (แผน PDP 2018) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558-2579 (แผน AEDP 2015)

นอกจากการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศแล้ว บริษัทมีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศที่ได้รับการสนับสนุนตามนโยบายภาครัฐอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่ได้รับการสนับสนุนเป็นอย่างมากภายหลังการเกิดภัยพิบัตินิวเคลียร์ฟูกูชิมะไดอิชิ โดยเกิดจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวและสึนามิในช่วงปี 2554 และนอกจากประเทศญี่ปุ่นแล้วบริษัทยังคงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไต้หวันเพิ่มเติมและประเทศกัมพูชา

2.1.1.1 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ในการประกอบธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทยตามลักษณะโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 3 ประเภทหลัก คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer ("IPP")) ผู้ผลิตไฟฟ้า

เอกชนรายเล็ก (Small Power Producer ("SPP")) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer ("VSPP")) โดย ณ ปัจจุบัน บริษัทเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก ทั้งนี้ บริษัทมีเป้าหมายในการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพิ่มเติมต่อไปเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทจะมีกระแสเงินสดที่มั่นคงในระยะยาว

ในการขยายธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทในต่างประเทศ บริษัทมีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายเช่นเดียวกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมายในประเทศ โดยมุ่งเน้นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะกลางถึงระยะยาวกับบริษัทที่มีความมั่นคง เช่น การไฟฟ้าในประเทศนั้น หรือบริษัทเอกชนที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประเทศนั้นๆ ในการประกอบธุรกิจไฟฟ้าในแต่ละภูมิภาค เช่น ในประเทศญี่ปุ่น ทั้ง KEPCO และ TEPCO ต่างก็เป็นผู้ที่ได้รับสัมปทานจากภาครัฐของประเทศญี่ปุ่น หรือในไต้หวัน ได้แก่ Taipower ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีภาครัฐเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่

2.1.1.2 ช่องทางการจำหน่าย

ในการประกอบธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าโดยการเชื่อมโยงไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แต่ละแห่งเข้าสู่ระบบสายส่ง โดยปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะวัดจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผ่านมิเตอร์วัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ หลังจากนั้นกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งต่อไปตามสายส่งไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ต่อไป

ในการประกอบธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าโดยการเชื่อมโยงไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แต่ละแห่งเข้าสู่ระบบสายส่งของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในแต่ละภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งตั้งอยู่ หรือเชื่อมโยงกับหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่ได้รับมอบหมายในการรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าว โดยปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายจะวัดจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผ่านมิเตอร์วัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ

ข) สภาพการแข่งขัน

- สภาพการแข่งขันภายในอุตสาหกรรมในปี ที่ผ่านมา

การที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) อนุมัติเปลี่ยนแปลงมาตรการรับซื้อไฟฟ้าจากระบบอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เป็นการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff

(FiT) โดยเป็นอัตรารับซื้อคงที่ตลอดอายุสัญญาเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อแนวโน้มของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด ทั้งนี้ พลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภทจะมีอัตรารับซื้อแบบ Feed-in Tariff (FiT) แตกต่างกันไป โดยอัตรารับซื้อแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปัจจุบันโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินทุกขนาดมีอัตรารับซื้อที่ 4.12 บาทต่อหน่วยคงที่ตลอดระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี

อีกหนึ่งปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อแนวโน้มของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน คือ การแข่งขันภายในอุตสาหกรรมที่มีแนวโน้มมากขึ้น เนื่องจากการที่ภาครัฐมีนโยบายผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลให้ภาคเอกชนมีความสนใจที่จะลงทุนในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นอีก ดังนั้นการพัฒนาโรงไฟฟ้าโครงการใหม่อาจจะต้องเผชิญกับการแข่งขันที่เพิ่มขึ้นในการประมูลหรือยื่นขออนุญาตขายไฟฟ้า และการจัดหาที่ดินขนาดใหญ่ในทำเลที่เหมาะสมในการประกอบธุรกิจ เป็นต้น

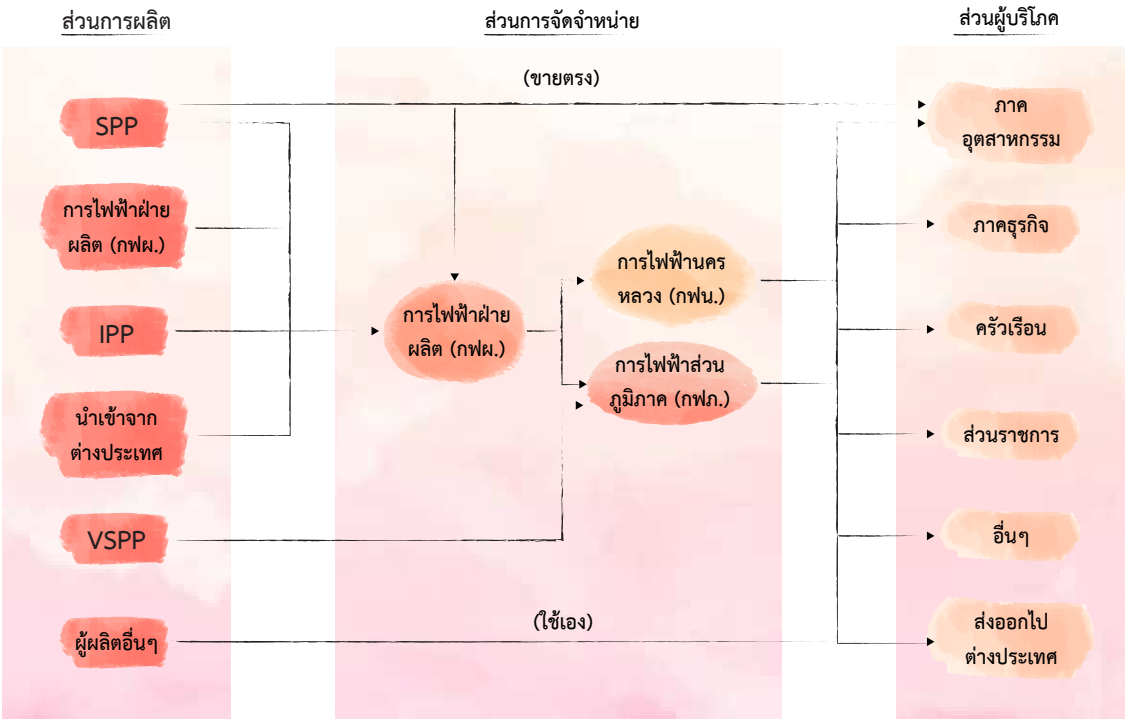
อย่างไรก็ตาม บริษัทมีทั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และหลายโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง ซึ่งอาจถือได้ว่าไม่มีการแข่งขันโดยตรงกับผู้ประกอบการรายอื่น เนื่องจากการดำเนินการโรงไฟฟ้าดังกล่าวมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งภายใต้สัญญาดังกล่าวได้มีการกำหนดปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอน

บริษัทได้ดำเนินธุรกิจจำหน่ายติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม ฟาร์มเลี้ยงสัตว์

ขนาดใหญ่ เนื่องจากแนวโน้มพลังงานที่สูงขึ้น ต้องนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ ทำให้ต้นทุนค่าไฟฟ้าสูงอย่างต่อเนื่องทุกๆ ปี ทำให้โรงงานอุตสาหกรรม โรงแรม โรงพยาบาล หรือหน่วยงานที่มีค่าไฟฟ้าสูง ให้ความสนใจติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคามากขึ้น เพื่อลดต้นทุนการผลิต ให้สามารถแข่งขันในอุตสาหกรรมได้มีกำไรเพิ่มขึ้น ที่ผ่านมาภาครัฐมีมาตรการส่งเสริมการลงทุนสนับสนุนผู้ประกอบการส่งเสริมการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) จากประสบการณ์ของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมพลังงานแสงอาทิตย์มาอย่างยาวนาน ส่งผลให้ในปีที่ 2564 บริษัทได้รับความไว้วางใจจากลูกค้าติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) จากทั้งภาครัฐ เอกชน ภาคบริการและการท่องเที่ยว ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.53 เมกะวัตต์

ภาพรวมอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีแนวโน้มที่จะเติบโตอย่างต่อเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศ อย่างไรก็ตาม การแข่งขันในอุตสาหกรรมก็จะเพิ่มมากขึ้นเช่นเดียวกัน จากการสนับสนุนของภาครัฐต่อภาคเอกชน ซึ่งรวมถึงผู้ผลิตรายใหม่ให้มีบทบาทในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มากขึ้น

1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย



ที่มา: สำนักนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (http://www.eppo.og.th)

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยสามารถแบ่งผู้เกี่ยวข้องเป็น 3 กลุ่มหลัก ดังนี้

1) ส่วนการผลิต

ส่วนการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยสามารถแบ่งได้เป็น 5 กลุ่ม ได้แก่

- **การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)**

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย ณ วันที่ 31 เดือนสิงหาคม 2564 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 16,037.32

เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 31.6 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ

- **ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer (IPP))**

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ คือผู้ผลิตเอกชนที่ใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในการผลิตไฟฟ้า โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 เดือนสิงหาคม 2564 มีโรงไฟฟ้า IPP ทั้งสิ้น 12 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 14,873.50 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 32.26 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ

- **ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer (SPP))**

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก คือผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบตั้งแต่ 10-90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 เดือนสิงหาคม 2563 มีโรงไฟฟ้า SPP ทั้งสิ้น 157 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 9,470.95 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 20.54 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ โดยแบ่งเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประเภท Firm 6,669.60 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตตามสัญญาประเภท Non-Firm 2,801.30 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 เดือนสิงหาคม 2563 ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กที่มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 436 เมกะวัตต์

- **ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer (VSPP))**

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมากคือผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 เดือนสิงหาคม 2563 มีโรงไฟฟ้า VSPP ทั้งสิ้น 973 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 5,237 เมกะวัตต์หรือคิดเป็นร้อยละ 10.3 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ ทั้งนี้ ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2562 ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมากที่มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีจำนวน 554 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 2,275 เมกะวัตต์

- **ไฟฟ้านำเข้าจากต่างประเทศ**

นอกจากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศ 4 กลุ่มข้างต้นแล้ว ณ วันที่ 31 เดือนสิงหาคม 2564 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และมาเลเซีย กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 5,720.60 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 11.3 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ

ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (www.erc.or.th)

2) ส่วนการจัดจำหน่าย

เนื่องจากปัจจุบันโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นรูปแบบ Enhanced Single-Buyer Model (ESB) โดยมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ส่งไฟฟ้า และเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียว (Single Buyer) โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะจำหน่ายไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) ให้แก่ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มีหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าและการบริการค้าปลีก โดยการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตกรุงเทพมหานคร นนทบุรี สมุทรปราการ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในส่วนที่เหลือของประเทศ นอกจากนี้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าตามกฎหมายกำหนดและประเทศใกล้เคียงด้วย

3) ส่วนผู้บริโภค

กลุ่มผู้บริโภคไฟฟ้าสามารถแบ่งออกได้เป็น 6 กลุ่ม ประกอบด้วยภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ ครัวเรือน ส่วนราชการ การส่งออก และอื่นๆ โดยกลุ่มที่มีการบริโภคไฟฟ้ามากที่สุดคือ ภาคอุตสาหกรรมและครัวเรือน

2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทย

<u>แผนภาพแสดงความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด</u>

ที่มา: กองสื่อสารภายนอก ฝ่ายสื่อสารและประชาสัมพันธ์องค์การ กฟผ. (www.egat.co.th)

จากข้อมูล ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2564 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) พบว่าในปี 2563 ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยสูงจากค่าประมาณการที่คาดไว้และความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบสูงจากปี 2563 และค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของระบบเดือนสิงหาคม เกิดขึ้น เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2563 เวลา 20.45 น. มีค่าเท่ากับ 27,642.10 เมกะวัตต์ ลดลงจากเดือนที่ผ่านมา 1,048.40 เมกะวัตต์ หรือลดลงร้อยละ 3.65

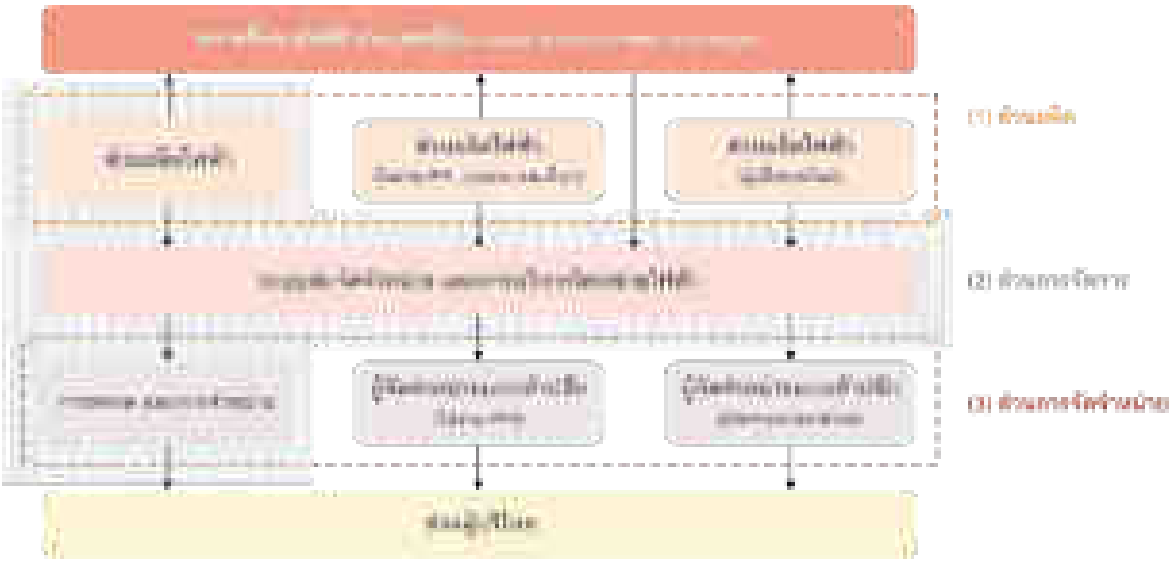
<u>แผนภาพแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้ารายสาขา</u>

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th)

ในปี 2564 ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารายสาขาเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุด โดยในปี 2564 ภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 45 ของปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ในขณะที่ภาคครัวเรือน ภาคธุรกิจการค้า และอื่นๆ มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29 ร้อยละ 22 และร้อยละ 2 ตามลำดับ

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศญี่ปุ่น

1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น



ที่มา: Electricity Review Japan 2016, The Federation of Electric Power Companies of Japan (www.fepc.or.jp)

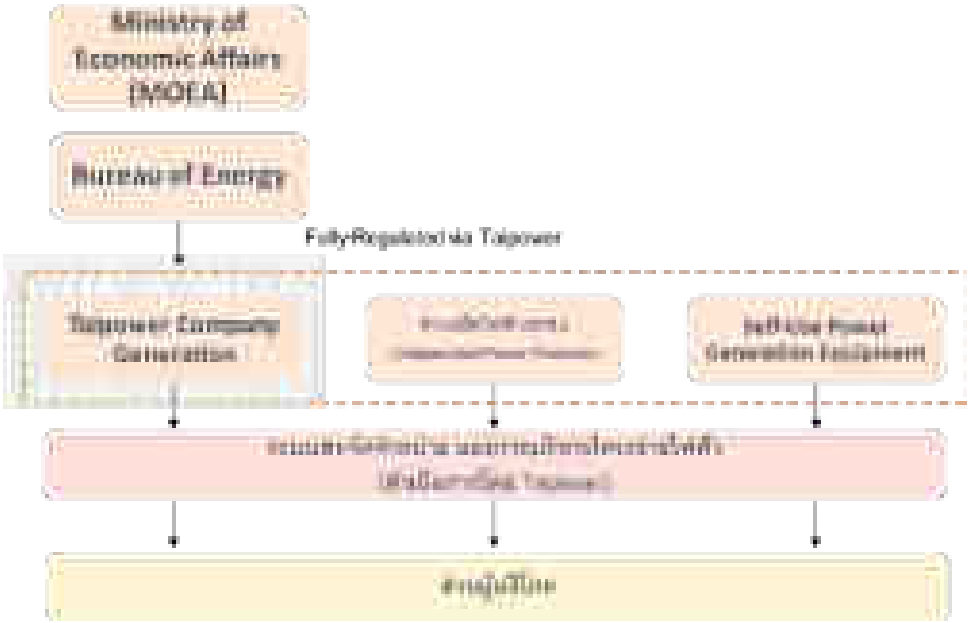
โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นมีผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง 3 ส่วนหลัก ได้แก่ (1) ส่วนผลิต (2) ส่วนการจัดการ และ (3) ส่วนการจัดจำหน่าย โดยมีผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ได้รับสัมปทานจำนวน 10 ราย เป็นผู้ให้บริการโครงสร้าง 3 ส่วนหลักดังกล่าวในแต่ละภูมิภาค ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนแต่ละรายเป็นผู้ให้บริการจัดหาไฟฟ้าและรับผิดชอบระบบส่งไฟฟ้าจากระบบผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้าไปสู่ผู้ใช้ไฟฟ้าในภูมิภาคที่แต่ละบริษัทรับผิดชอบ ทั้งนี้ บริษัทเอกชนเหล่านี้มีการกำหนดเงื่อนไขในการจัดหาไฟฟ้า เช่น อัตราค่าไฟฟ้า เป็นเงื่อนไขทั่วไปในการจัดหาไฟฟ้าให้แก่ผู้บริโภคในตลาดที่มีการควบคุม นอกจากนี้ในกรณีที่ผู้บริโภคในตลาดที่มีการเปิดเสรีไม่สามารถตกลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตและจัดหาไฟฟ้าได้ บริษัทเอกชนเหล่านี้ยังมีหน้าที่ในการจัดหาไฟฟ้าให้แก่ผู้บริโภคกลุ่มนี้ในฐานะผู้จัดหาไฟฟ้าแหล่งสุดท้ายอีกด้วย ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนทั้ง 10 ราย มีการทำงานร่วมกันอย่างใกล้ชิดเพื่อพัฒนาเสถียรภาพของการจัดหาไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ

2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในญี่ปุ่นสามารถแบ่งออกได้เป็นสองกลุ่ม คือ ธุรกิจการค้าและอุตสาหกรรม และครัวเรือน โดยในอดีตที่ผ่านมา สัดส่วนความต้องการไฟฟ้าโดยประมาณของกลุ่มธุรกิจการค้าและอุตสาหกรรม และของกลุ่มครัวเรือนคิดเป็นสองในสาม และหนึ่งในสามของความต้องการไฟฟ้าทั้งระบบตามลำดับ อย่างไรก็ตาม สัดส่วนความต้องการใช้ไฟฟ้าของครัวเรือนลดลงจาก 289.0 พันล้าน kWh ในปี 2554 เหลือเพียง 266.9 พันล้าน kWh ใน 2558 โดยปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการลดลงคือเหตุการณ์อุบัติเหตุโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ฟุกุชิมะไดอิชิ ในปี 2554 ส่งผลให้โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ที่เหลือทั้งหมดต้องปิดดำเนินการเพื่อรอการตรวจสอบความปลอดภัย ทำให้ต้องมีการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลมากขึ้นเพื่อทดแทนเชื้อเพลิงนิวเคลียร์ เมื่อต้นทุนในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น อัตราค่าไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นจึงปรับตัวเพิ่มขึ้น ส่งผลให้รัฐบาลญี่ปุ่นออกมาตรการส่งเสริมการประหยัดพลังงานไฟฟ้าในกลุ่มครัวเรือน ทำให้เกิดการลดลงของการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มครัวเรือนดังกล่าว

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศไต้หวัน

1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน

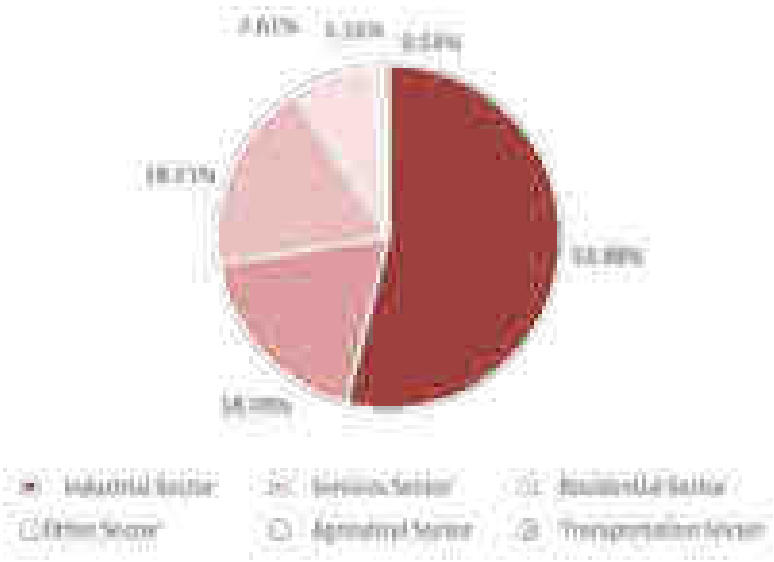


ที่มา: Bureau of Energy, MOEA

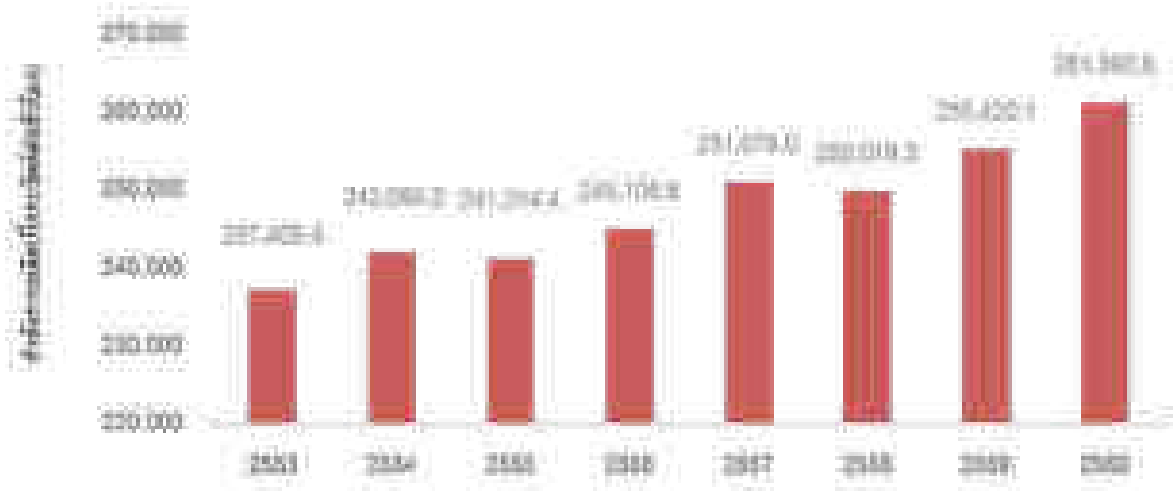
โครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศไต้หวันนั้นจะมีเพียงบริษัท Taipower ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจของไต้หวันเป็นผู้ผลิตกระแสไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุด รวมถึงเป็นเจ้าของระบบส่งและจัดจำหน่ายโครงข่ายไฟฟ้าด้วยเช่นกัน ก่อนที่จะดำเนินการจัดจำหน่ายไฟฟ้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าในภูมิภาคที่รับผิดชอบ การกำหนดเงื่อนไขต่างๆ ในการรับซื้อหรือมาตรการควบคุมจะกระทำผ่านบริษัท Taipower นอกจากนี้ Taipower จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าเพียงรายเดียวในประเทศไต้หวัน และสำหรับหน่วยงานภาครัฐที่จะกำกับโครงสร้างกิจการคือ Bureau of Energy ที่อยู่ภายใต้ Ministry of Economic Affair (“MOEA”)

2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน

<u>แผนภาพแสดงสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามภาคส่วนของการใช้ในปี 2553-2560</u>



การเติบโตของการใช้พลังงานไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน

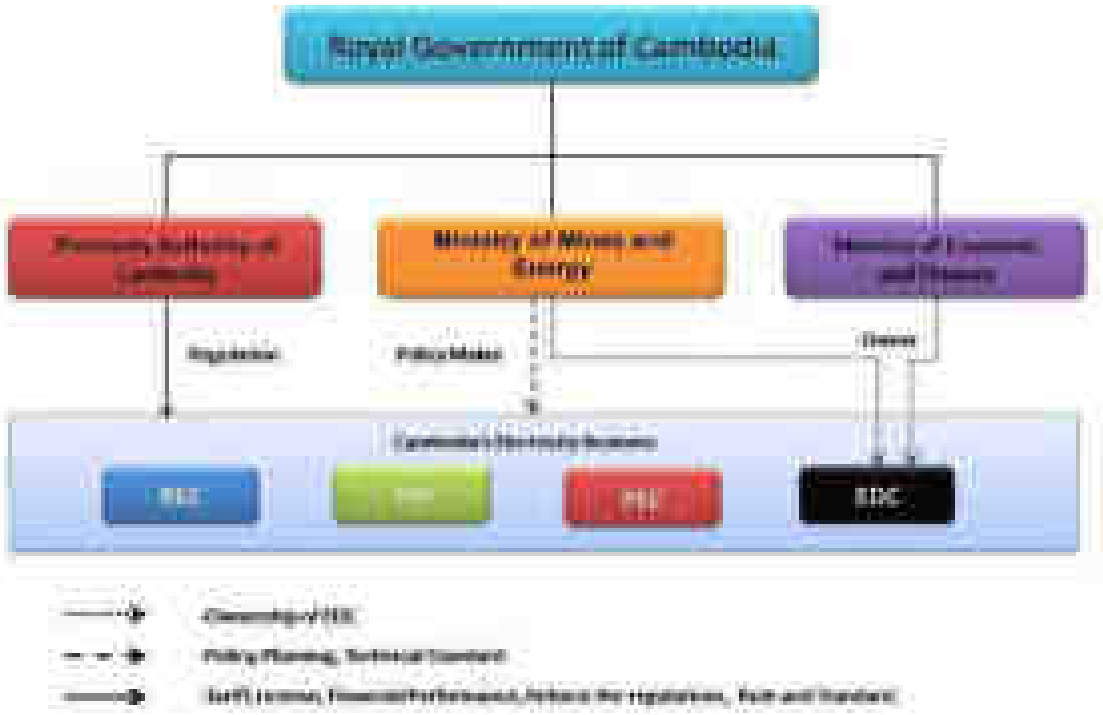


ที่มา: Bureau of Energy, MOEA

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในไต้หวันนั้นจะเป็นกลุ่มธุรกิจอุตสาหกรรมที่เป็นภาคส่วนที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงที่สุด โดยคิดเป็นสัดส่วนความต้องการไฟฟ้าเกินกว่าครึ่งหนึ่ง หรือร้อยละ 54.0 ของความต้องการไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศ และเป็นภาคส่วนที่ส่งผลต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจของประเทศไต้หวันมากที่สุด ภาคส่วนบริการและกลุ่มครัวเรือนเป็นภาคส่วนที่ต้องการเป็นอันดับที่ 2 และ 3 โดยมีสัดส่วนใกล้เคียงกัน ในส่วนของความต้องการใช้ไฟฟ้าในภาพรวมนั้น ประเทศไต้หวันมีความต้องการโตขึ้นอย่างต่อเนื่องโดยคิดเป็นการเติบโตเฉลี่ยที่ร้อยละ 1.38

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศกัมพูชา

1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศกัมพูชา

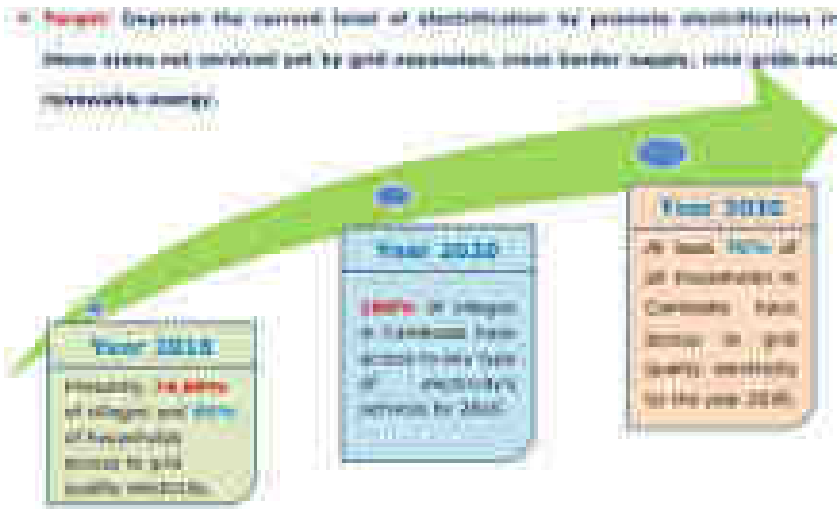


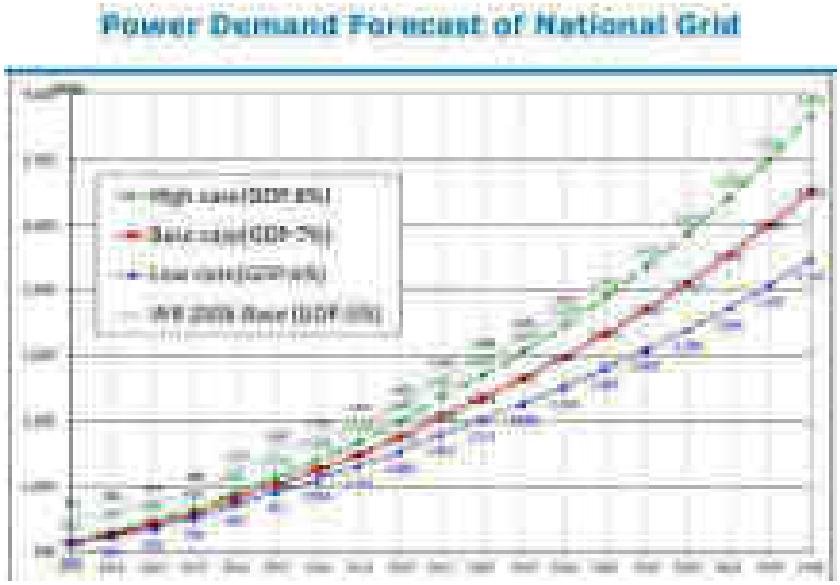
ที่มา: กระทรวงเหมืองแร่และพลังงานประเทศกัมพูชา (Ministry of Mines and Energy)

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศกัมพูชานั้นถูกควบคุมภายใต้รัฐบาลกัมพูชา โดยมีการไฟฟ้าแห่งประเทศกัมพูชา กระทรวงเหมืองแร่และพลังงานแห่งประเทศกัมพูชา และกระทรวงเศรษฐกิจและการคลัง ทำหน้าที่ผลิต จัดการโครงข่าย และจัดสรรพลังงานไฟฟ้าในประเทศ ก่อนที่จะดำเนินการจัดจำหน่ายไฟฟ้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าในภูมิภาคที่รับผิดชอบ

2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศกัมพูชา

<u>แผนภาพแสดงสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามภาคส่วนของการใช้ในปี 2553-2560</u>





ที่มา: กระทรวงเหมืองแร่และพลังงานประเทศกัมพูชา (Ministry of Mines and Energy)

ประเทศกัมพูชามีเป้าหมายภายในปี 2573 ว่า บ้านเรือนไม่ต่ำกว่า 70% ต้องสามารถเข้าถึงกริดไฟฟ้าของประเทศได้ ซึ่งความต้องการใช้ไฟฟ้าในกัมพูชานั้นจะเป็นกลุ่มธุรกิจอุตสาหกรรมที่เป็นภาคส่วนที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงที่สุด และมีความต้องการเพิ่มขึ้นทุกปี โดยคาดการณ์ว่าในปี 2573 จะมีกำลังการผลิตเข้าใกล้ 4000 เมกะวัตต์

ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง 20% ของปีก่อนหน้า ตั้งแต่ปี 2548 โดยในปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 5,990 กิกะวัตต์ชั่วโมงและคาดว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าจะเพิ่มอีกในอนาคต

- **แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรมและสภาพการแข่งขันในอนาคต**

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (แผน PDP 2018 Revision 1) ที่จัดทำโดยสำนักนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน ให้ความสำคัญต่อความมั่นคงทางพลังงาน โดยแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าจะต้องสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ อัตราการเพิ่มของประชากร และอัตราการขยายตัวของเขตเมือง รวมถึงบริหารแหล่งเชื้อเพลิงที่มีรายละเอียดแยกตามภูมิภาค การกระจายชนิดของเชื้อเพลิงทั้งจากฟอสซิลและจากพลังงานทดแทนอย่างเหมาะสม ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนตามศักยภาพของแหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่ ส่งเสริมให้เกิดการพัฒนาเศรษฐกิจด้วยการสร้างกลไกให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วม ด้านพลังงาน สร้างงาน และรายได้ให้ชุมชน การยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทั่วถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ ระบบไฟฟ้าของประเทศ เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

แผนภาพแสดงการเปรียบเทียบพยากรณ์กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ 2561-2580

PDP 2018 กับฉบับปรับปรุงใหม่ (PDP 2018 Revision 1)

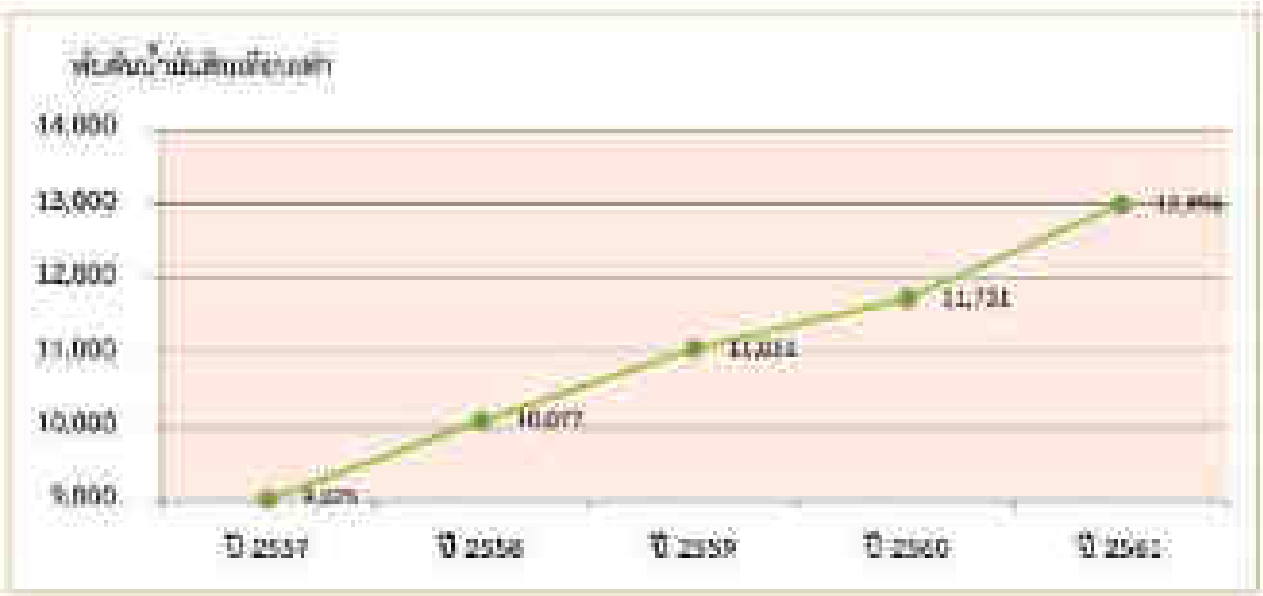
ประเด็น	PDP 2018		PDP 2018 REV. 1	
พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟ ปี พ.ศ. 2561 - 2580	ปี พ.ศ. 2580 พลังงานไฟฟ้าสูงสุด พลังงานไฟฟ้า	 53,997 MW 367,458 ล้านหน่วย	คงเดิม	
กำไรการผลิตไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2561 - 2580		77,211 MW	คงเดิม	
กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ ปี พ.ศ. 2561 - 2580 ตามประเภท	รฟฟ.ความร้อนร่วม รฟฟ.ถ่านหิน/ลิกไนต์ รฟฟ.ใหม่/ทดแทน	13,156 MW 1,740 MW 8,300 MW	รฟฟ.ความร้อนร่วม รฟฟ.ถ่านหิน/ลิกไนต์ รฟฟ.ใหม่/ทดแทน	15,096 MW 1,200 MW 6,900 MW
รฟฟ. พลังงานหมุนเวียน ตามแผนพลังงานหมุนเวียน (AEDP)	ภาพรวม รฟฟ.ชุมชน รฟฟ.ตามแผน AEDP	18,690 MW 520 MW 18,176 MW	ภาพรวม รฟฟ.ชุมชน รฟฟ.ตามแผน AEDP	คงเดิม 2,453 MW 16,243 MW
สัดส่วนประเภทเชื้อเพลิง	ถ่านหิน พลังงานหมุนเวียน	12% 20%	ถ่านหิน พลังงานหมุนเวียน	11% 21%
ค่าไฟฟ้าขายปลีก ปี พ.ศ. 2580		3.61 บาทต่อหน่วย		3.72 บาทต่อหน่วย

ที่มา: สนพ. และ แผน PDP 2018 Revision 1

ในปี 2545-2561 ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นด้วยอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 3.7 โดยความต้องการไฟฟ้าสูงสุดได้เพิ่มขึ้นจาก 16,681 เมกะวัตต์ ในปี 2545 เป็น 29,969 เมกะวัตต์ ในปี 2561 ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ปรับปรุงแผน PDP 2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Revision 1) ยังคงใช้หลักการและสมมติฐานเดิมตามแผน PDP 2018 สำหรับแผนพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ใช้ในการปรับปรุงแผน PDP 2018 Revision 1 ยังคงใช้ค่าชุดพยากรณ์เดียวกันกับ PDP 2018

การจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศภายใต้สมมติฐานแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจระยะยาวระหว่างปี 2560-2580 ที่ร้อยละ 3.8 ต่อปี ตามประมาณการของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และอัตราการเพิ่มประชากรเฉลี่ยร้อยละ -0.02 ต่อปี รวมถึงพิจารณาผลการดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEDP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ได้อัตราการเติบโตเฉลี่ยของความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมสุทธิของประเทศที่ร้อยละ 2.9 ต่อปี ระหว่างปี 2561-2580 โดยคาดว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในอนาคตจะเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง จาก 29,969 เมกะวัตต์ในปี 2561 เป็น 53,997 เมกะวัตต์ในปี 2580

<u>แผนภาพแสดงพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ปี 2557-2561</u>



ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

ตั้งแต่ปี 2532 กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกเพื่อกระจายโอกาสไปยังพื้นที่ห่างไกลให้มีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า ลดความสูญเสียในระบบไฟฟ้า และลดภาระการลงทุนของภาครัฐในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า

จากมาตรการสนับสนุนดังกล่าวส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีสัดส่วนเพิ่มสูงขึ้นทุกปี โดย ณ เดือนธันวาคม 2561 กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกมีปริมาณรวม 11,369 เมกะวัตต์ โดยเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งจากพลังงานแสงอาทิตย์ ร้อยละ 26 และพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกประเภทอื่นๆ ร้อยละ 74.0

ภาพรวมแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 1 (PDP 2018 Revision 1) ได้กำหนดเป้าหมายกำลังการผลิตใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกที่จะรับซื้อตาม (PDP 2018) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2580

ทั้งนี้ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาและเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภทเชื้อเพลิงตามแผน AEDP 2018 มีรายละเอียดดังนี้

แผนภาพแสดงพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP 2018)

พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก	กำลังผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
พลังงานแสงอาทิตย์	9,290
พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	2,725
ชีวมวล	3,380
โรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้	120
พลังงานลม	1,485
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย/พืชพลังงาน)	1,183
ขยะชุมชน	400
ขยะอุตสาหกรรม	44
พลังน้ำขนาดเล็ก	69
รวม	**18,696**

ที่มา: รายงานแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP 2018)

จากค่าเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP 2018) ทำให้สัดส่วนการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ ณ ปี พ.ศ. 2580 มีสัดส่วนของพลังงานแสงอาทิตย์คิดเป็นร้อยละ 49.8 และได้เพิ่มแผนพลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำคิดเป็นร้อยละ 15.11 ซึ่งเดิมในแผน AEDP 2015 โดยมีสัดส่วนของพลังงานแสงอาทิตย์คิดเป็นร้อยละ 30.5

แผนภาพแสดงเปรียบเทียบเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก
แต่ละประเภทเชื้อเพลิงของแผน AEDP 2015 และ AEDP 2018

ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)			
	AEDP 2015		AEDP 2018	
	เป้า[1]	ผูกพันแล้ว[2]	PDP 2018[3]	รวม (สะสม)[4]
1. พลังงานแสงอาทิตย์	6,000	2,849	9,290	12,139
2. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	-	-	2,725	2,725
3. ชีวมวล	5,570	2,290	3,500	5,790
4. พลังงานลม	3,002	1,504	1,485	2,989
5. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย/พืชพลังงาน)	1,280	382	1,183	1,565
6. ขยะชุมชน	500	500	400	900
7. ขยะอุตสาหกรรม	50	31	44	75
8. พลังน้ำขนาดเล็ก	376	239	69	308
9. พลังน้ำขนาดใหญ่	2,906	2,920	-	2,920
รวมกำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	**19,684**	**10,715**	**18,696**	**29,411**
ผลิตไฟฟ้าได้ (ล้านหน่วย)	65,582	32,757	52,894	85,652
ความต้องการไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	326,119	326,119	250,204	250,204
ไฟฟ้าพลังงานทดแทนต่อความต้องการไฟฟ้า (%)	**20.11**	**10.04**	**21.14**	**34.23**
ไฟฟ้าพลังงานทดแทนต่อพลังงานขั้นสุดท้าย (%)	**4.27**	**2.13**	**3.55**	**5.75**

ที่มา: รายงานแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP 2018)

ตามแผน AEDP 2018 เป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกแต่ละประเภทเชื้อเพลิง จะเห็นได้ว่าเชื้อเพลิงจากพลังงานแสงอาทิตย์จะมีกำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้นสูง 9,290 เมกะวัตต์ เป้าหมายรวม 12,139 เมกะวัตต์ รองลงมาเชื้อเพลิงชีวมวล เป้าหมายรวม 5,790 เมกะวัตต์ และมีการเพิ่มพลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำ 2,725 เมกะวัตต์

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

จากการที่รัฐบาลส่งเสริมให้ภาคเอกชนลงทุนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าเริ่มจากระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) และเปลี่ยนแปลงมาเป็นรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในปัจจุบัน นโยบายดังกล่าวส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด

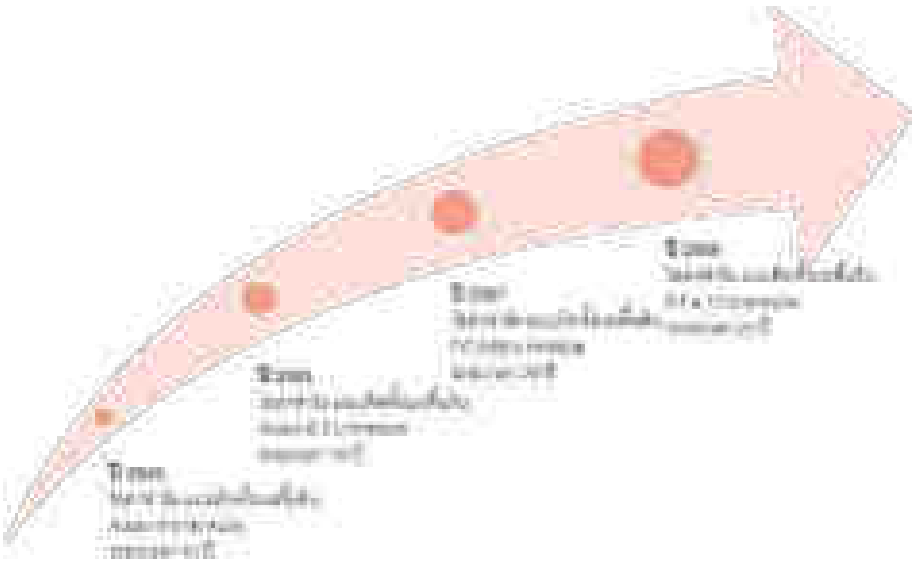
แผนภาพแสดงเป้าหมายพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580

ประเภทพลังงาน	เป้าหมาย ปี 2580	
ไฟฟ้า	พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	7,298
	เมกะวัตต์	29,411
1. พลังงานแสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	12,139
2. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	เมกะวัตต์	2,725
3. ชีวมวล	เมกะวัตต์	5,790
4. พลังงานลม	เมกะวัตต์	2,989
5. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย/พืชพลังงาน)	เมกะวัตต์	1,565
6. ขยะชุมชน	เมกะวัตต์	900
7. ขยะอุตสาหกรรม	เมกะวัตต์	75
8. พลังน้ำขนาดเล็ก	เมกะวัตต์	308
9. พลังน้ำขนาดใหญ่	เมกะวัตต์	2,920

ที่มา: แผน AEDP 2018

แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580 (แผน AEDP 2018) ที่จัดทำโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตั้งเป้าหมายเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็น 9,290 MW คิดเป็นการเพิ่มขึ้นจากแผน AEDP 2015 ร้อยละ 54.8 โดยมีเป้าหมายรวม 12,139 เมกะวัตต์

แผนภาพแสดงนโยบายสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์



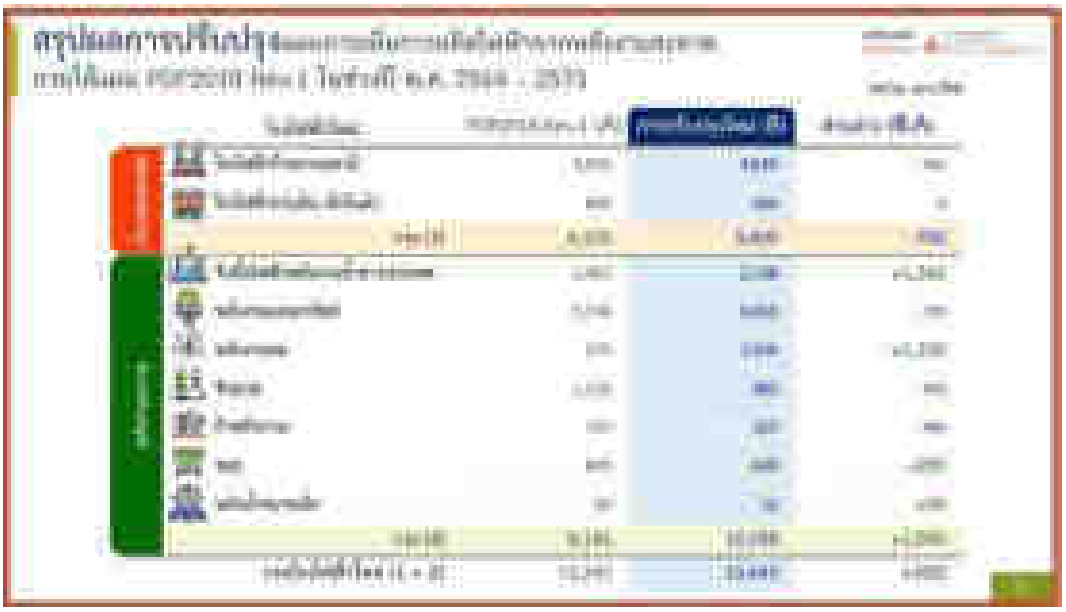
ที่มา: คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (www.erc.or.th)

รัฐบาลเริ่มส่งเสริมให้ภาคเอกชนลงทุนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2549 โดยกำหนดนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) 8 บาทต่อหน่วย ระยะเวลา 10 ปี จากนั้นในปี 2553 มีการเปลี่ยนแปลง Adder เป็น 6.5 บาทต่อหน่วย ระยะเวลา 10 ปี ในปี 2557 รัฐบาลยกเลิกการรับซื้อแบบ Adder และเปลี่ยนมาเป็นรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งเป็นอัตรารับซื้อคงที่ตลอดอายุสัญญา ที่ FiT 5.66 บาทต่อหน่วย ระยะเวลา 25 ปี และลดลงเป็น FiT 4.12 บาทต่อหน่วยในปี 2559 ระยะเวลา 25 ปี

รัฐบาลได้มีการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนมากขึ้นทั้งภาครัฐและเอกชน สำหรับภาคเอกชนโดยสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) มีมาตรการสนับสนุนผู้ประกอบการส่งเสริมการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเมื่อปี 2557 ติดตั้งระบบโซล่าเซลล์หรือโซล่ารูฟท็อป (Solar Rooftop) สำหรับใช้เองหรือขายให้กับลูกค้าภาคเอกชน ภาคบริการและการท่องเที่ยวเพื่อประหยัดค่าพลังงานไฟฟ้า ลดต้นทุนค่าใช้จ่ายการผลิตและอนุรักษ์พลังงาน โดยยกเว้นอากรขาเข้าเครื่องจักร ยกเว้นภาษีนำเข้า 10 % และยกเว้น VAT 7 % ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล 3 ปี เป็นสัดส่วนร้อยละ 50

<u>แผนภาพแสดงผลการปรับปรุงสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า</u>

<u>ภายใต้แผน PDP 2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Revision 1)</u>



ที่มา: แผน PDP 2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Revision 1)

โดยในแผน PDP 2018 Rev1 ที่มีมติการเปรียบเทียบปรับปรุงกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ในช่วงปี 2564-2573 โดยมีการปรับเน้นในด้านพลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานสะอาดมากขึ้น รับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำจากต่างประเทศปรับเพิ่มขึ้น 1,366 เมกะวัตต์ พลังงานลมปรับเพิ่มขึ้น 1,230 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าจากพลังงานขยะอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้น 200 เมกะวัตต์ และพลังงานน้ำขนาดเล็ก เพิ่มขึ้น 26 เมกะวัตต์ ทั้งส่วนของพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ หรือโซล่าเซลล์ที่เป็นการผลิตพลังงานสะอาด ในภาพรวมปริมาณการรับซื้อลดลง 739 เมกะวัตต์ จาก 5,194 เมกะวัตต์ เหลือ 4,455 เมกะวัตต์ โดยแผนที่ปรับปรุงใหม่นั้นจะเร่งการรับซื้อให้อยู่ในช่วงปี 2566-2570 ในปี 2566 รับซื้อจำนวน 200 เมกะวัตต์ ปี 2567 จำนวน 300 เมกะวัตต์ ปี 2568 จำนวน 400 เมกะวัตต์ ปี 2569 จำนวน 500 เมกะวัตต์ ปี 2570 จำนวน 600 เมกะวัตต์ ส่วนปี 2571 เข้าระบบ 700 เมกะวัตต์ ปี2572 เข้าระบบ 800 เมกะวัตต์ และ ปี 2573 เข้าระบบ 900 เมกะวัตต์ตามลำดับ ทั้งนี้ในการรับซื้อจะเน้นพิจารณาไฟฟ้าจากโซล่าเซลล์บนทุ่นลอยน้ำของ กฟผ.

โซล่าเซลล์ที่ผลิตควบคู่กับแบตเตอรี่กักเก็บพลังงาน และโซล่าเซลล์ภาคประชาชนและภาคธุรกิจที่ติดตั้งบนหลังคาเป็นหลัก โดยแผนปรับปรุงช่วงระยะเวลา 10 ปี ที่ปรับปรุงใหม่ ยังมีการปรับลดไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในภาคตะวันออกเฉียงเหนืออีกด้วย

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

รัฐบาลญี่ปุ่นมีการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน โดยการพัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการ เพื่อแก้ปัญหาการลดลงของอัตราการพึ่งพาตัวเองทางด้านพลังงาน (Energy Self-Sufficiency Rate) ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างปริมาณพลังงานพื้นฐานที่ผลิตได้ในประเทศและการบริโภคพลังงานพื้นฐานของประเทศในปีที่คำนวณ[1] โดยอัตราดังกล่าวลดลงจากร้อยละ 20.2 ในปี 2553 เหลือเพียงร้อยละ 8.3 ในปี 2559[2] โดยสาเหตุสำคัญเกิดจากการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลที่มากขึ้นเพื่อทดแทนเชื้อเพลิงนิวเคลียร์เพราะโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ทั้งหมดต้องปิดดำเนินการหลังจากเหตุการณ์อุบัติเหตุโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ฟุกุชิมะไดอิชิในปี 2554

นอกจากนี้ สภานิติบัญญัติญี่ปุ่นได้ประกาศใช้พระราชบัญญัติการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (The Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity by Electric Utilities) เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 พระราชบัญญัติดังกล่าวได้กำหนดกรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับพลังงานหมุนเวียน ซึ่งกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าต้องรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในราคาและระยะเวลาที่กำหนดโดย METI ทั้งนี้ METI จะกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) รายปี โดยปริมาณการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในแต่ละปีเป็นปัจจัยหนึ่งที่มีผลกระทบต่อการกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)

ที่มา: (1) National Institute of Statistics and Economic Studies (INSEE), www.insee.fr

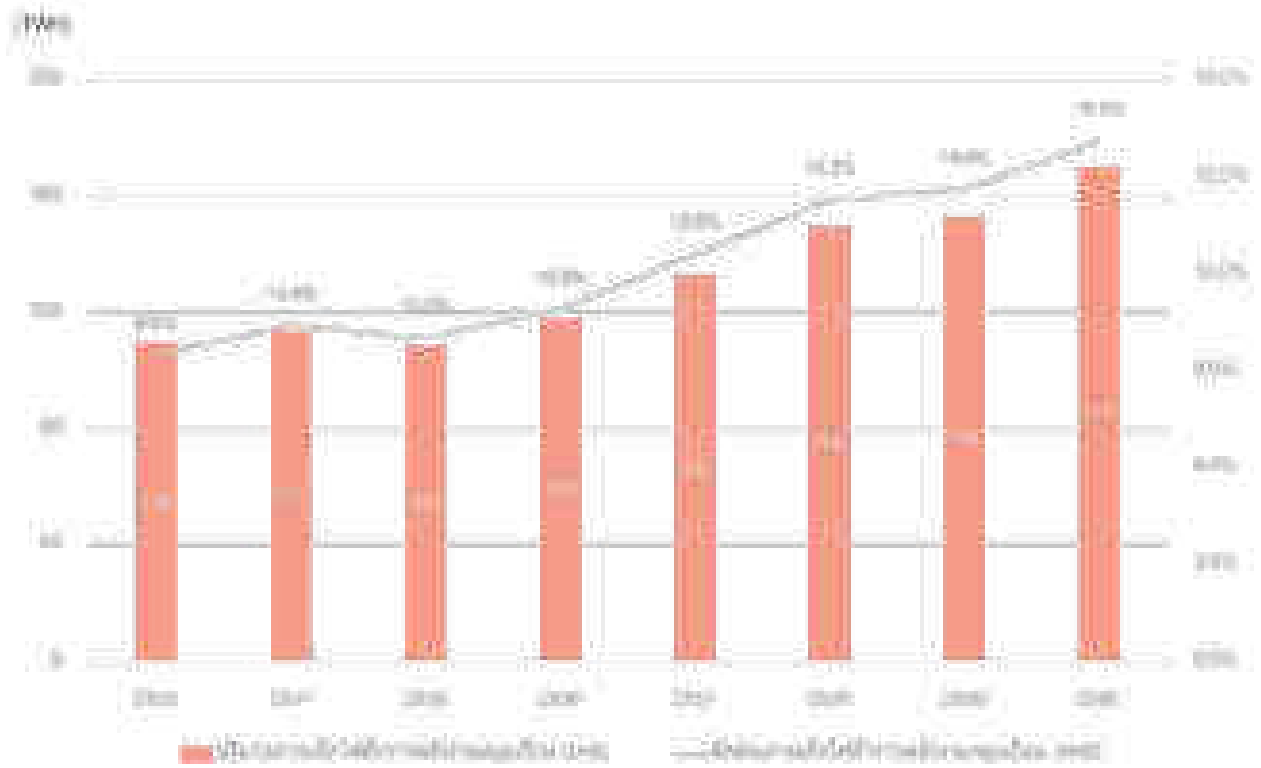
(2) FY2018 Annual Report on Energy, (Energy White Paper 2018), Agency for Natural Resources and Energy

<u>แผนภาพแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2553 ถึงปี 2560</u>

ที่มา: Renewable Energy Institute (www.renewable-ei.org)

ภายหลังการประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในปี 2555 สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีการเปลี่ยนแปลงอย่างเห็นได้ชัด โดยสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 6.4 ในปี 2555 เป็นร้อยละ 32.4 ในปี 2560 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีสูงถึงร้อยละ 49.1

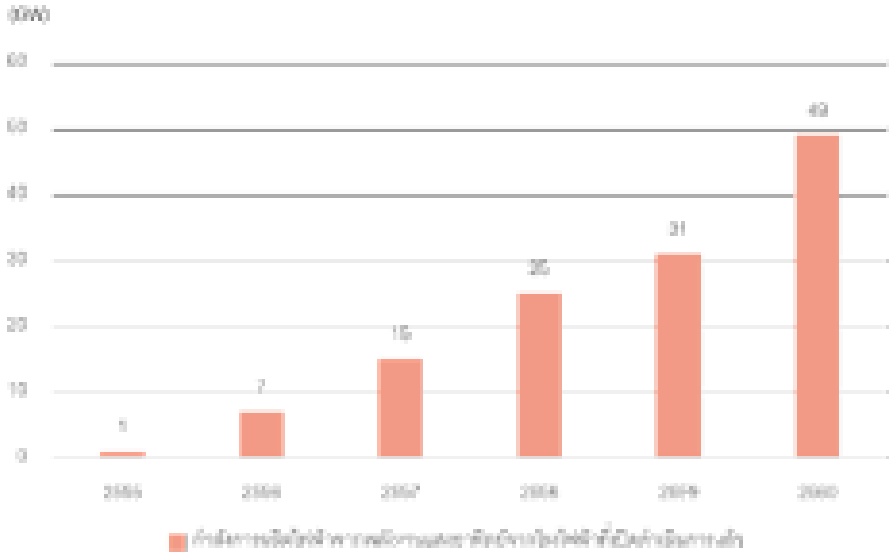
<u>แผนภาพแสดงสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2553 ถึงปี 2560</u>



ที่มา: Renewable Energy Institute (www.renewable-ei.org)

การประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในปี 2555 ยังส่งผลทำให้สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 9.5 ในปี 2553 เป็นร้อยละ 16.1 ในเป็น 2560 ทั้งนี้ METI วางเป้าหมายเบื้องต้นในการเพิ่มสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 22.0-24.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในปี 2573 เพื่อปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม โดยคำนึงถึงความปลอดภัย ประสิทธิภาพทางเศรษฐกิจ ผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม และความมั่นคงทางพลังงาน และเพื่อลดการพึ่งพิงการใช้พลังงานนิวเคลียร์ภายใต้ขอบเขตที่สามารถทำได้

แผนภาพแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้กรอบการรับซื้อไฟฟ้า ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในปี 2555 – 2560



ที่มา: Renewable Energy Institute, (www.renewable-ei.org)

ภายหลังการประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในปี 2555 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วเพิ่มขึ้นจาก 1.0 กิกะวัตต์ ในปี 2555 เป็น 49.0 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4,800.0

อย่างไรก็ดี การเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ส่งผลให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนบางรายเริ่มประสบข้อจำกัดด้านความสามารถของระบบโครงข่ายไฟฟ้าในการรับปริมาณพลังงานไฟฟ้า และไม่สามารถปรับสมดุลระหว่างปริมาณการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้าในภูมิภาคที่ตนรับผิดชอบได้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงานประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า เกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) จากโรงไฟฟ้าทุกขนาด รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีกำลังการผลิตตั้งแต่ 10 กิโลวัตต์ขึ้นไป โดยการจำกัดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าวเป็นการจำกัดการรับซื้อเป็นรายชั่วโมงแบบไม่ต้องจ่ายค่าชดเชย และจำกัดการรับซื้อสูงสุด 360 ชั่วโมงต่อปี สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ในเดือนธันวาคม 2561 กระทรวงเศรษฐกิจการค้าและอุตสาหกรรม (METI) ได้ออกร่างกฎหมายแก้ไขเพิ่มเติมเกี่ยวกับอัตราการรับซื้อไฟฟ้า (FIT Amendment Act Ordinance) โดยมีสาระสำคัญดังนี้

1) ผู้ประกอบการที่ได้รับใบอนุญาตการขายไฟตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 – พ.ศ.2557 จะต้องยื่นเอกสารแสดงความพร้อมในการก่อสร้างระบบสายส่ง (Grid Connection Work Application) ต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายในสิ้นเดือนสิงหาคม 2562

2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะพิจารณาเอกสารและแจ้งผลการพิจารณาภายในสิ้นเดือนกันยายน 2562

2.1) หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความเห็นว่าผู้ประกอบการที่ได้รับใบอนุญาตมีความพร้อมที่จะเริ่มก่อสร้างโครงการแล้ว ลำดับถัดมาจะมีการกำหนดวันเริ่มการประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยนับจากวันที่แจ้งผลการพิจารณาอนุมัติ เป็นระยะเวลา 1 ปี หากผู้ประกอบการก่อสร้างเสร็จล่าช้ากว่าวันที่กำหนดไว้ METI จะพิจารณาใช้มาตรการ

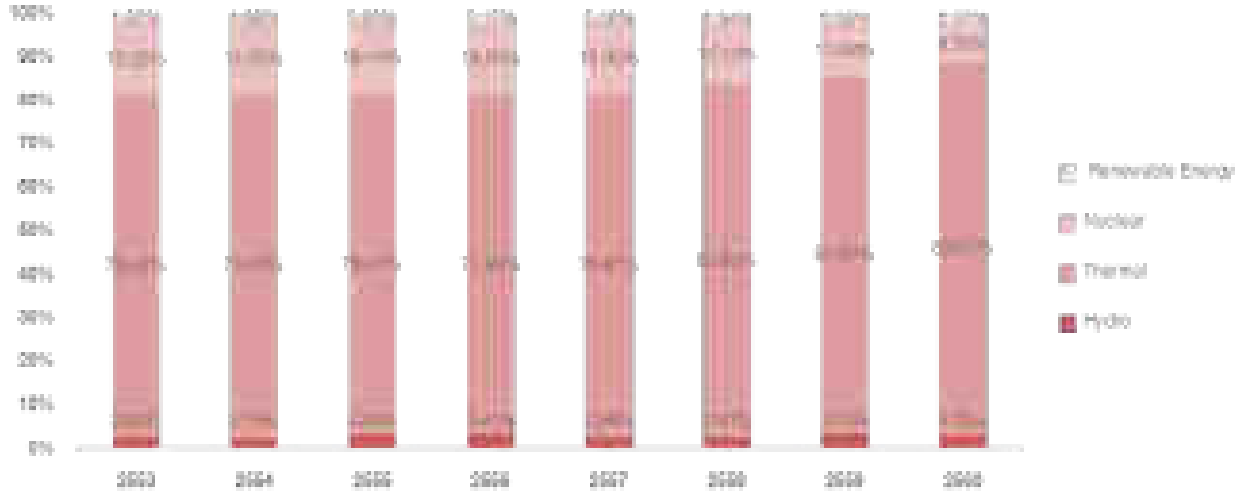
ต่อไป เช่น ลดระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าลงตามระยะเวลาที่มีการล่าช้า

2.2) หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความเห็นว่าผู้ประกอบการที่ได้รับใบอนุญาตยังไม่มีความพร้อมที่จะเริ่มการก่อสร้างโครงการ จะพิจารณาปรับอัตราการรับซื้อไฟฟ้าลงเหลือ 21.0 เยนต่อหน่วย จากอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเดิมที่ 36.0 เยนต่อหน่วย และกำหนดวันเริ่มการประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ โดยนับจากวันที่ได้รับการพิจารณาอนุมัติเป็นระยะเวลา 1 ปี

โดยโครงการของบริษัท ที่เข้าข่ายตามร่างฯ ฉบับนี้ มี 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ Yabuki อย่างไรก็ตาม โครงการ Yabuki ได้ดำเนินการก่อสร้างไปแล้ว จึงได้รับการยกเว้นจากร่างกฎหมาย ดังกล่าว

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไต้หวัน

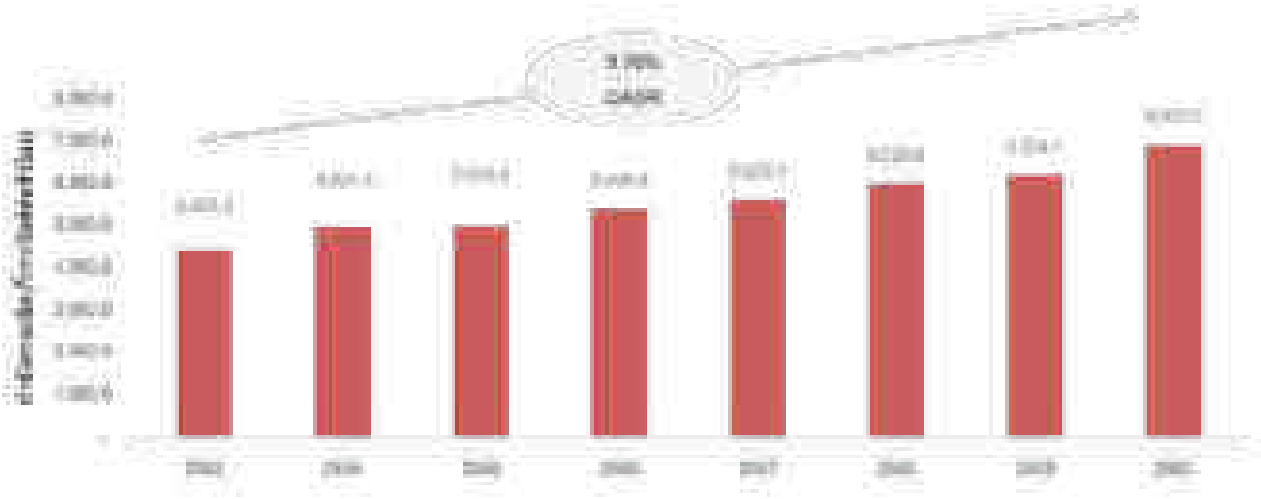
<u>ประเภทของการผลิตไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน</u>



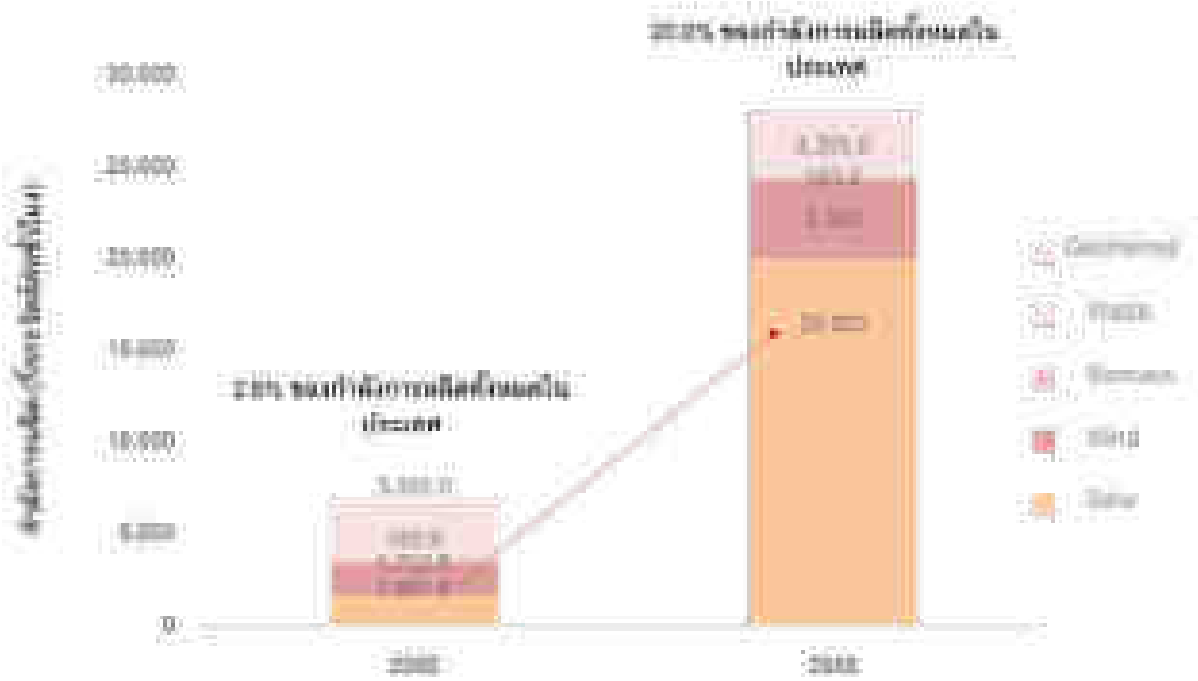
ประเทศไต้หวันเป็นประเทศที่ถูกปกคลุมด้วยพื้นที่ภูเขากว่า 2 ใน 3 ของเนื้อที่ทั้งหมด นอกจากมีข้อจำกัดด้านพื้นที่แล้วทรัพยากรธรรมชาติยังคงมีอย่างจำกัดเช่นกัน รัฐบาลไต้หวันจึงให้ความสำคัญต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการในประเทศที่สูงขึ้นทุกปี และต้องการให้มีแหล่งพลังงานที่เป็นลักษณะคงอยู่ในระยะยาวได้ (Sustainability) พลังงานนิวเคลียร์จึงเป็นทางเลือกในการผลิตกระแสไฟฟ้าที่ไม่ผลาญทรัพยากรธรรมชาติของประเทศ โดยสัดส่วนพลังงานนิวเคลียร์ ในช่วงปี 2553 – 2557 อยู่ในระดับที่มากกว่าร้อยละ 16 ของจำนวนการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อย่างไรก็ดี ภายหลังเหตุการณ์ภัยพิบัติของโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ ฟุกุชิมะไดอิจิ ในปี 2554 ไต้หวันตระหนักถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นต่อโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ ประกอบกับภูมิประเทศที่ตั้งอยู่ในแนวเปลือกรอยแยกเช่นเดียวกับประเทศญี่ปุ่น จึงเริ่มที่จะส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนมากขึ้นเพื่อแทนที่พลังงานนิวเคลียร์ในที่สุด และประกาศให้มีการปฏิรูปการผลิตกระแสไฟฟ้าในประเทศเพื่อให้ประเทศไต้หวันนั้นปราศจากการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานนิวเคลียร์ในปี 2568 นอกจากนี้ในการแทนที่พลังงานนิวเคลียร์ดังกล่าว ไต้หวันตั้งใจที่จะเพิ่มกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนเป็น 20 กิกะวัตต์ โดยจะประกอบไปด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ 20 กิกะวัตต์ พลังงานลม 4.3 กิกะวัตต์ พลังงานความร้อนใต้พิภพ 200 เมกะวัตต์และพลังงานน้ำ 2.15 เมกะวัตต์พร้อมทั้งประกาศแผนในการการพัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนดังกล่าว

ที่มา: BOE MOEA และ Taiwan's Solar Energy Development, Energy Information Platform (2017)

แผนภาพแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2553 ถึงปี 2560



แผนภาพแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2560 แยกประเภทและเป้าหมายปี 2568



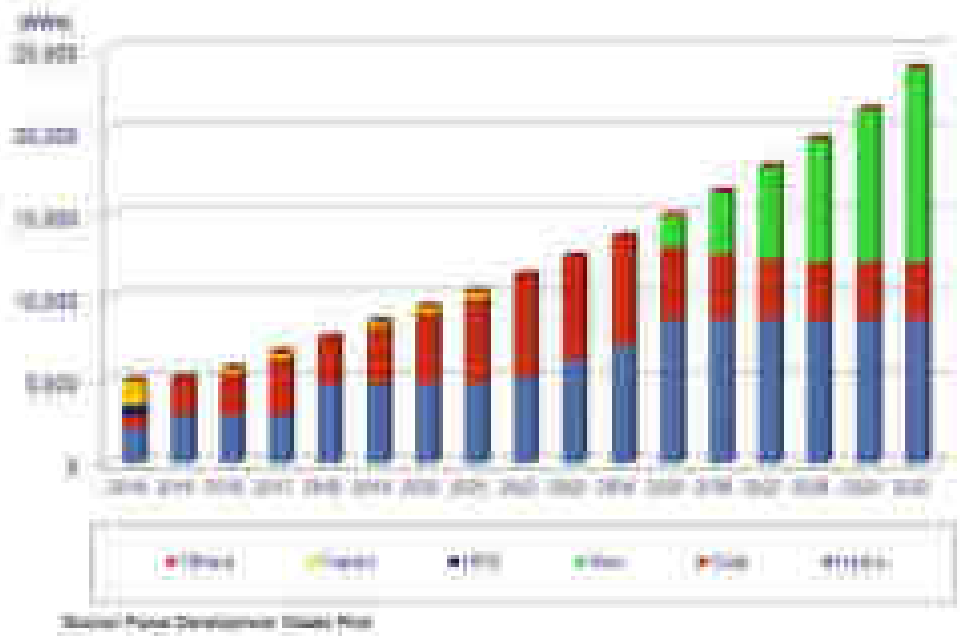
ที่มา: BOE, MOEA

ภายหลังการให้ความสำคัญต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น รัฐบาลไต้หวันได้นำเอาการกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff มาปรับใช้เพื่อสนับสนุนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานทดแทนภายใต้ 2009 Renewable Energy Act โดยมาตรการการสนับสนุนดังกล่าวส่งผลให้มีการพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนขึ้น โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นจาก 25.6 เมกะวัตต์ในปี 2553 เป็น 1,691.6 เมกะวัตต์ในปี 2560 อีกทั้งรัฐบาลไต้หวันได้ประกาศการปฏิรูปการสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2568 ให้มีการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 20 ของการผลิตทั้งหมดในประเทศ

ด้วยข้อจำกัดด้านพื้นที่และทรัพยากรธรรมชาติของประเทศไต้หวันที่มีอยู่อย่างจำกัด บริษัทจึงมีความตั้งใจที่จะต้องการ

ใช้พื้นที่ที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยได้ร่วมมือกับโรงเรียนภาครัฐจำนวน 16 แห่งเพื่อติดตั้งโซล่าบนหลังคาอาคาร ลานจอดรถและสนามกีฬา อีกทั้งบริษัทเล็งเห็นถึงพื้นที่เดิมที่ใช้ประโยชน์ด้านการประมง เพื่อเป็นการไม่รบกวนพื้นที่ใช้สอยของชาวประมง และเป็นการเพิ่มรายได้ให้กับชาวบ้านอีกทางหนึ่ง บริษัทได้ร่วมมือกับเจ้าของพื้นที่เอกชนรายหนึ่งในการพัฒนาพื้นที่ทำการประมงมาพัฒนาร่วมกับโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ สอดคล้องกับนโยบายหลักของประเทศที่ต้องการผลักดันให้เพิ่มการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในปี 2568 โดยบริษัทได้จ่ายค่าเช่าที่ดินเป็นรายปีให้กับเจ้าของที่ เพื่อใช้สิทธิ์ในการเช่าที่ดินตลอดระยะเวลา 20 ปี ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟกับการไฟฟ้า ทั้งนี้ เนื่องจากการเข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบนี้ มีจุดเริ่มต้นการพัฒนาจากการพัฒนาธุรกิจเชิงรุก (proactive business development) ของบริษัทผ่านการศึกษาช่องทางใหม่ในการพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบกับการเจรจาข้อตกลงให้ความร่วมมือระหว่างกับหน่วยงานภาครัฐเพื่อบรรลุจุดประสงค์ร่วมกัน การเข้าทำข้อตกลงความร่วมมือในลักษณะนี้ยังไม่เป็นที่แพร่หลายมากนัก จึงก่อให้เกิดความได้เปรียบจากการเข้าสู่การแข่งขันเป็นรายแรกๆ ในประเทศไต้หวัน

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศกัมพูชา



ที่มา: กระทรวงเหมืองแร่และพลังงานประเทศกัมพูชา (Ministry of Mines and Energy)

รัฐบาลประเทศกัมพูชามีนโยบายทางด้านมลภาวะทางอากาศ โดยเริ่มหันมาใช้พลังงานหมุนเวียนมากขึ้นตั้งแต่ปี 2560 โดยมีการสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งแรก กำลังการผลิต 10.0 เมกะวัตต์ และทางรัฐบาลมีนโยบายในการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าน้อยลงจากต่างประเทศ ทำให้อุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้เติบโตอย่างรวดเร็วในช่วงปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

จำนวนนักลงทุนต่างชาติที่สนใจลงทุนในตลาดซื้อขายไฟฟ้าประเทศกัมพูชาสร้างโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีประมาณ 10 บริษัท ประเมินจากจำนวนบริษัทที่เข้าร่วมการประมูลโครงการ ซึ่งกลุ่มบริษัท Prime Road จัดอยู่ในกลุ่มบริษัทขนาดเล็กเมื่อเทียบกับบริษัทคู่แข่งขัน แต่อย่างไรก็ตาม เนื่องจากเป็นบริษัทขนาดเล็กจึงมีความคล่องตัวในการจัดการและบริหารโครงการรวดเร็วกว่าบริษัทคู่แข่งและมีความสามารถในการแข่งขันในประเทศที่ยังมีตลาดความต้องการไฟฟ้าอัตราการเติบโตสูง

2.2 กลุ่มธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

2) การตลาดและการแข่งขัน

ก) การทำการตลาดของผลิตภัณฑ์และบริการที่สำคัญ

- นโยบายการตลาดในปีที่ผ่านมา
- อธิบายเชิงเปรียบเทียบกับคู่แข่งในภาพรวม

สำหรับงานในกลุ่มธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) นั้น บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการจัดตั้ง บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด และบริษัท ไพร์ม เอ๊กซ์ จำกัด เป็นบริษัทที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในธุรกิจดังกล่าว

ในปี 2563 ตั้งแต่ต้นปีซึ่งต่อเนื่องมาจากต้นปี 2562 ประเทศไทยและทั่วโลก ยังคงได้รับผลกระทบจากวิกฤตการณ์โรคระบาด Covid 19 อยู่ ภาคธุรกิจต่างๆ หลายแห่งยังคงชะลอการลงทุนเพื่อรอดูสถานการณ์เสียก่อน (Wait & See) ว่าเหมาะสมที่จะลงทุนการติดตั้งระบบโซล่าบนหลังคาเพื่อประหยัดพลังงานหรือไม่ ประกอบกับอัตราเปลี่ยนที่ค่อนข้างผันผวนเป็นอย่างมาก และเป็นไปในทางที่ค่าเงินบาทอ่อนตัวลง ทำให้ต้องใช้เงินมากขึ้นในการสั่งซื้อและนำเข้าอุปกรณ์มาจากต่างประเทศ รวมถึงราคาอุปกรณ์บางรายการขยับตัวสูงขึ้นเนื่องด้วยมีความต้องการในตลาดโลกที่สูงขึ้น ทำให้ลูกค้าหลายโครงการจึงแจ้งขอชะลอการลงทุน หรือบางรายได้เปลี่ยนจากที่จะลงทุนเอง ไปให้ผู้อื่นลงทุนให้

ทางบริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด และบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด มีลูกค้าอยู่หลายกลุ่มประเภท เช่น กลุ่มโรงงาน กลุ่มห้างสรรพสินค้า กลุ่มโรงพยาบาล และอื่นๆ ซึ่งลูกค้าในบางประเภทมียอดการสั่งซื้อเพิ่มขึ้น หรือมีความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับยังมีสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการขยายระยะตามประกาศคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนที่ 1/2564 เรื่อง มาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพ ที่ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล 3 ปี ในสัดส่วนร้อยละ 50 ของเงินลงทุนโดย BOI โดยให้สิ้นสุดในปี 2565 ซึ่งลูกค้าหลายรายมีวิสัยทัศน์ได้มีการพิจารณาอย่างถี่ถ้วนและมองรอบด้าน ได้รีบตัดสินใจลงทุนติดตั้งระบบโซล่าบนหลังคาเพื่อประหยัดพลังงาน เพราะยิ่งติดตั้งเร็ว ธุรกิจก็จะคืนทุนเร็ว ซึ่งกลุ่มเป้าหมายส่วนใหญ่ได้รับความสนใจจากกลุ่มลูกค้าที่ประกอบกลุ่มธุรกิจต่างๆ ในประเทศ เนื่องจากการลงทุนติดตั้งระบบโซล่าเซลล์บนหลังคาในปัจจุบันเป็นที่ได้รับความนิยมอย่างแพ่หลายและยังเป็นการประหยัดต้นทุนในการผลิตของกลุ่มธุรกิจต่างๆ ได้อีกด้วย ทั้งนี้ยังมีในส่วนของงานภาครัฐต่างๆ ที่ทางบริษัทได้เริ่มเข้าร่วมการยื่นประมูลในโครงการต่างๆ ที่มีการจัดซื้อจัดจ้างอีกด้วย

2.3 กลุ่มธุรกิจซื้อขายสินค้า หรือ Trading

2) การตลาดและการแข่งขัน

การตลาดของผลิตภัณฑ์ของธุรกิจเทรดดิ้งด้านอุปกรณ์พลังงานสะอาดในช่วงปีที่ผ่านมาถือเป็นตลาดที่มีการแข่งขันสูงเนื่องจากมีผู้จัดจำหน่ายทั้งรายใหญ่และรายย่อยอยู่ในตลาดนี้ การแข่งขันในไตรมาสที่ 1-2 เน้นผู้ประกอบการส่วนมากเน้นการขายแบบตัดราคาในอุปกรณ์ชนิดเดียวกันจนกระทั่งมีปัจจัยภายนอกทางด้านนโยบายพลังงานของประเทศมหาอำนาจอย่างสาธารณรัฐประชาชนจีนที่เกิดวิกฤตการณ์การขาดแคลนพลังงานภายในประเทศทำให้ราคาของสินค้าทางด้านพลังสะอาดมีการปรับราคาสูงขึ้นรายวันส่งผลกระทบกับการแข่งขันทางด้านราคาอย่างรุนแรง ในขณะที่ทิศทางการทำธุรกิจของบริษัทในส่วนของธุรกิจเทรดดิ้งในรอบปีที่ผ่านมาทางบริษัทเน้นด้านการสร้างพันธมิตรและทำการตลาดร่วมกับบริษัทผู้ผลิตแผงโซล่าเซลในฐานะตัวแทนในประเทศไทยผ่านช่องทางการขายออนไลน์ที่ทำการโฆษณาผ่าน facebook และการประกาศในช่องทางการติดต่อ website ของผู้ผลิตอย่างเป็นทางการในฐานะตัวแทนจำหน่ายรายใหญ่ในประเทศไทย

นโยบายการตลาดในปีที่ผ่านมาทางบริษัทจึงเน้นการขยายช่องทางการจำหน่ายแบบ B2B ผ่านผู้ประกอบการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และร้านจำหน่ายวัสดุก่อสร้างในโซนภาคอีสาน ประกอบกับการออกให้ความรู้แก่ภาคเกษตรร่วมกับมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ที่ไร่สุวรรณด้านระบบโซล่าปั๊มน้ำเพื่อให้ความรู้เชิงเทคนิคการบริหารจัดการน้ำจากการใช้ประโยชน์ของระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อลดต้นทุนการผลิตต่อหน่วย ทำให้ทางบริษัทเป็นที่รู้จักทั้งในลักษณะของการค้าปลีกและค้าส่งของตัวแทนจำหน่ายแผงโซล่าเซลล์ Jinko อย่างเป็นทางการใน

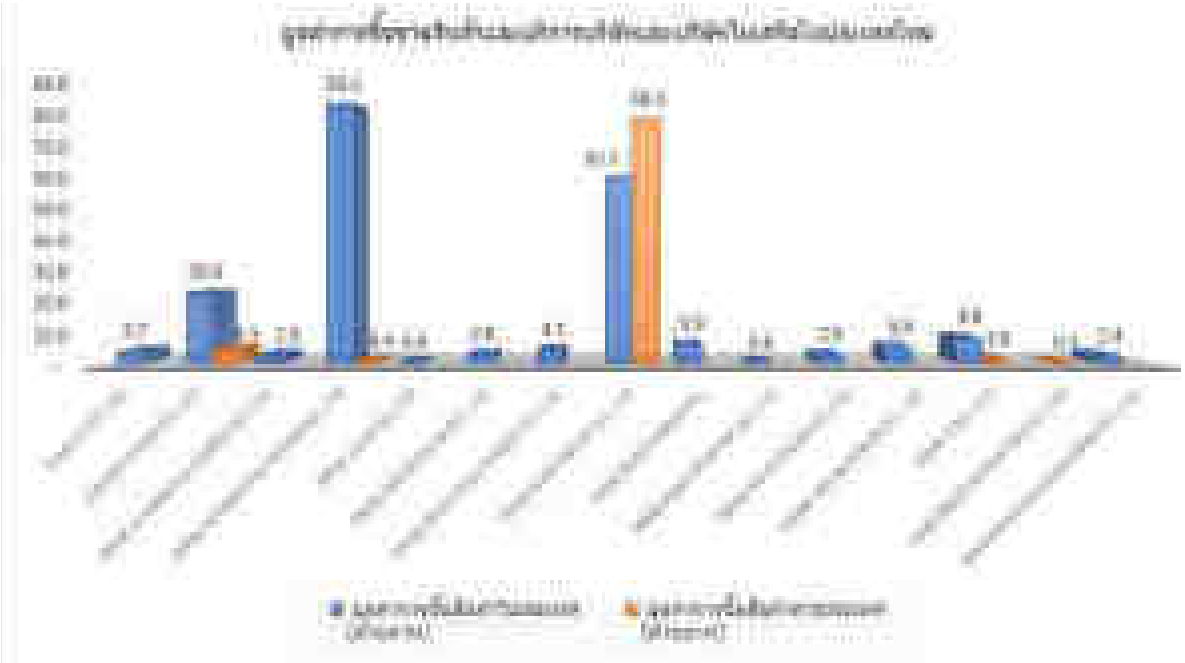
ประเทศไทยและในฐานะบริษัทผู้เชี่ยวชาญทางด้านพลังงานทดแทน เน้นขยายกลุ่มลูกค้าเป้าหมายและสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้บริโภคในประเทศ จากประสบการณ์บริษัทผู้ประกอบการพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีกำลังการผลิต 297.04 MW ต่อปี

3) การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

- ลักษณะการจัดให้ได้มาซึ่งผลิตภัณฑ์

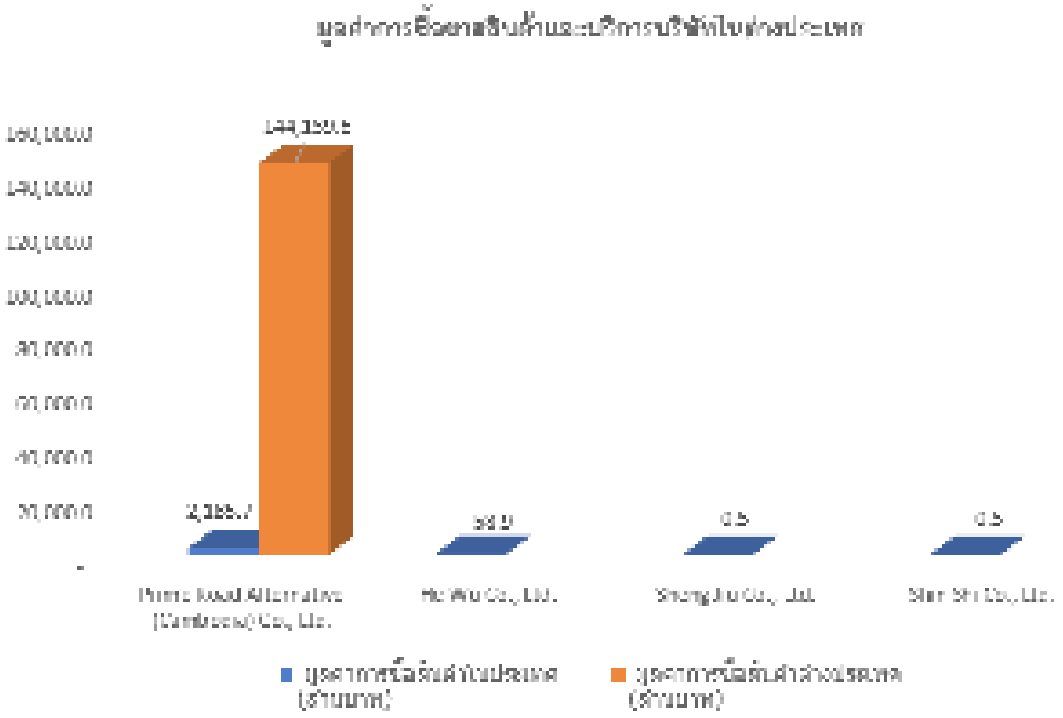
บริษัทมีนโยบายในการจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการโดยพิจารณาปริมาณความต้องการใช้รวมของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ทุกบริษัทภายในเครือเพื่อมุ่งเน้นความสามารถทางด้านการเจรจาต่อรองกับผู้ผลิตและผู้จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์แก่บริษัท โดยกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างอยู่ภายใต้กรอบนโยบายกระบวนการคัดสรรตามมูลค่าและประเภทของผลิตภัณฑ์ภายใต้การควบคุมภายในทุกกระบวนการสามารถตรวจสอบและทวนกลับเพื่อให้สัมพันธ์กับการดำเนินการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทโดยมุ่งเน้นให้สอดคล้องกับกลยุทธ์การแข่งขัน โดยในการพัฒนาหรือเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาอนุมัติโครงการลงทุนการคิดคำนวณผลตอบแทนและความเป็นไปได้ของโครงการ ซึ่งจะเริ่มจากฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัท จากนั้นภายหลังการอนุมัติเข้าลงทุนหรือพัฒนา จะมีการจัดการให้บริษัทย่อยดำเนินการที่เกี่ยวข้องต่อไป โดยการกระทำดังกล่าวจะอยู่ภายใต้กรอบนโยบายการควบคุมภายในของบริษัท ภายในปีที่ผ่านมาการจัดหาวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์เพื่อใช้ในบริษัทและกลุ่มบริษัทในเครือดังแสดงในข้อมูลตารางด้านล่าง

<u>ตารางแสดงมูลค่าการซื้อขายสินค้าและบริการของทุกบริษัทในประเทศไทยในปี 2564</u>



มูลค่าการสั่งซื้อสินค้าและบริการในปี 2564 ของบริษัทไพร์ม โรด พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัทในเครือในประเทศไทย รวมมูลค่า 292 ล้านบาท โดยเป็นมูลค่าการสั่งซื้อภายในประเทศร้อยละ 71 หรือคิดเป็นมูลค่าประมาณ 206 ล้านบาท ส่วนที่เหลือมาจากการนำเข้าสินค้าซึ่งเป็นอุปกรณ์แผงโซล่าเซลล์จากประเทศจีน ร้อยละ 28 ของมูลค่ารายจ่ายในการสั่งซื้อทั้งหมดของบริษัทในประเทศไทย ทั้งนี้ในช่วงปีที่ผ่านมาปัจจัยภายนอกจากราคาที่มีความผันผวนทางบริษัทดำเนินการอย่างรอบคอบในการทำสัญญาซื้อขายรักษาระดับราคากับผู้ผลิตแผงโซล่าเซลล์และอุปกรณ์สายไฟฟ้าและอุปกรณ์จับยึด ทำให้ผลกระทบจากเหตุการณ์ผันผวนทางด้านราคาไม่ได้ส่งผลกระทบกับทางบริษัทมากนัก

ตารางแสดงมูลค่าการซื้อขายสินค้าและบริการของบริษัทในต่างประเทศ



ในปี 2564 มูลค่าการสั่งซื้อสินค้าและบริการในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในโครงการก่อสร้างที่ประเทศกัมพูชาและประเทศไต้หวัน โดยทางบริษัททำการเซ็นสัญญาว่าจ้างในไตรมาสที่ 2 ของปี 2564 กับผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ในต่างประเทศในการดำเนินการก่อสร้างภายใต้กระบวนการควบคุมและตรวจสอบความคืบหน้าโครงการโดยทีมงานวิศวกรผู้ควบคุมงานในพื้นที่ก่อสร้างและรายงานการส่งมอบภายใต้กรอบเวลาการก่อสร้างในแต่ละขั้นตอน ประกอบการตรวจสอบการดำเนินงานทุกขั้นตอนก่อนการอนุมัติค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้น

ตารางแสดงจำนวนผู้จัดจำหน่ายสินค้าและบริการแยกตามรายชื่อบริษัท

Company	จำนวนผู้จัดจำหน่าย		
	จำนวนรวม (ราย)	ผู้จัดจำหน่ายในประเทศ (ราย)	ผู้จัดจำหน่ายต่างประเทศ (ราย)
5 AMATA Co., Ltd.	14	14	
Jupiter Power Co., Ltd.	23	21	2
Prime Alternative Energy Co., Ltd.	8	8	
Prime Alternative Visions Co., Ltd.	68	64	4
Prime Esco Co., Ltd.	3	3	
Prime Green Solar Co., Ltd.	4	4	
Prime Road Development Co., Ltd.	9	9	

Company	จำนวนผู้จัดจำหน่าย		
	จำนวนรวม (ราย)	ผู้จัดจำหน่ายในประเทศ (ราย)	ผู้จัดจำหน่ายต่างประเทศ (ราย)
Prime Road Group Co., Ltd.	24	19	5
Prime Road Power Pcl.	45	45	
Prime Road Rooftop Co., Ltd.	1	1	
Prime Road Solar Co., Ltd.	9	9	
Smart Solar Power Co., Ltd.	4	4	
Prime X Co., Ltd.	50	41	9
Siam Green Innovation Co., Ltd.	1		1
Wongpaiboon Engineering Co., Ltd.	5	5	
Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd.	10	8	2
He Wu Co., Ltd.	4	4	
Sheng Jiu Co., Ltd.	1	1	
Shin Shi Co., Ltd.	1	1	

- การผลิต (จำนวนโรงงาน/กำลังการผลิตรวม)

ตารางสรุปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ PRG ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

โครงการ	บริษัทดำเนินโครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
			จังหวัด	อำเภอ							
5 อมตะ (5AMATA)	บริษัท 5 อมตะ จำกัด (“5AMATA”)	51.0	ราชบุรี	บ้านโป่ง	8.0 MW	4.0 MW	8.0 MW	4.0 MW	FiT 5.66 บาท / kWh	25	27 ม.ค. 2559
สหกรณ์การเกษตรปฏิรูปที่ดินเสนา (BSA08)	บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“PAE”)	100.0	พระนคร-ศรีอยุธยา	เสนา	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	FiT 5.66 บาท / kWh	25	28 ธ.ค. 2559
สหกรณ์การเกษตรเสนา (BSA01)	บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“PRD”)	100.0	พระนคร-ศรีอยุธยา	เสนา	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	FiT 5.66 บาท / kWh	25	28 ธ.ค. 2559
สหกรณ์การเกษตรลาดหลุมแก้วพัฒนา (LAK09)		100.0	ปทุมธานี	ลาดหลุม-แก้ว	3.0 MW	3.0 MW	3.0 MW	3.0 MW	FiT 5.66 บาท / kWh	25	30 ธ.ค. 2559
สหกรณ์ผู้ใช้น้ำปฏิรูปที่ดินลาดบัวหลวง (LBL05)	บริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด (“PRS”)	100.0	พระนคร-ศรีอยุธยา	ลาดบัวหลวง	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	FiT 5.66 บาท / kWh	25	30 ธ.ค. 2559
สหกรณ์การเกษตรนาบ่อคำพัฒนา (KPA05)	บริษัท ไพร์ม กรีน โซล่าร์ จำกัด (“PGS”)	100.0	กำแพงเพชร	เมือง	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	FiT 4.12 บาท / kWh	25	25 ธ.ค. 2561

โครงการ	บริษัทดำเนินโครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
			จังหวัด	อำเภอ							
สหกรณ์การเกษตรเพื่อการตลาดลูกค้า ธกส.ตรัง (LRA02)	บริษัท สมาร์ท โซล่าร์ พาวเวอร์ จำกัด (“SSP”)	100.0	ตรัง	ห้วยยอด	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	5.0 MW	FiT 4.12 บาท / kWh	25	27 ธ.ค. 2561
สหกรณ์การเกษตรลำทับ (KTM07)		100.0	กระบี่	ลำทับ	4.6 MW	4.6 MW	4.6 MW	4.6 MW	FiT 4.12 บาท / kWh	25	27 ธ.ค. 2561
จูปิเตอร์ (JPT)	บริษัท จูปิเตอร์ พาวเวอร์ จำกัด	100.0	หนองคาย	เมือง	1.2 MW	1.2 MW	1.0 MW	1.0 MW	Adder 8 บาท / kWh	*	5 ส.ค. 2558
		รวม			**41.8 MW**	**37.8 MW**	**41.6 MW**	**37.6 MW**			

** ได้รับสิทธิประโยชน์จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (adder) จาก กฟภ. เป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) โดยทุกสัญญามีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ*

ตารางสรุปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ PEC ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

โครงการ	บริษัทดำเนินโครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
			จังหวัด	อำเภอ							
ESPP 1	บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	30.0	อุบลราชธานี	วารินชำราบ	7.6 MW	2.3 MW	6.0 MW	1.8 MW	Adder 8.00 บาท / kWh	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุกโครงการภายใต้ PEC ได้รับสิทธิประโยชน์จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (adder) จาก กฟภ. เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) โดยทุกสัญญามีระยะเวลา 5 ปี และ	4 ต.ค. 2556
ESPP 2		30.0	อุบลราชธานี	วารินชำราบ	7.6 MW	2.3 MW	6.0 MW	1.8 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		25 เม.ย. 2557
ESPP 3		30.0	อุบลราชธานี	วารินชำราบ	5.1 MW	1.5 MW	4.0 MW	1.2 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		25 เม.ย. 2557
GLS	บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	30.0	สุโขทัย	ศรีสัชนาลัย	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		10 มี.ค. 2557
BSS	บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	30.0	กำแพงเพชร	พราน-กระต่าย	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		14 มี.ค. 2557
NWS	บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	30.0	กำแพงเพชร	พราน-กระต่าย	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		14 มี.ค. 2557
CRE	บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	30.0	ตาก	สามเงา	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		26 มี.ค. 2557
IAC	บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	30.0	ตาก	สามเงา	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		2 เม.ย. 2557

โครงการ	บริษัทดำเนินโครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
			จังหวัด	อำเภอ							
NAS	บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	30.0	กำแพงเพชร	พราน-กระต่าย	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh	ต่อสัญญาครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ	9 เม.ย. 2557
STE	บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	30.0	กำแพงเพชร	พราน-กระต่าย	10.2 MW	3.1 MW	8.0 MW	2.4 MW	Adder 8.00 บาท / kWh		9 เม.ย. 2557
		รวม			**91.7 MW**	**27.8 MW**	**72.0 MW**	**21.6 MW**			

ธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

บริษัทถือผลประโยชน์ผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค-จีเค (TK-GK Structure) ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ โดยบริษัทมีการลงทุนในโครงการประเทศญี่ปุ่นผ่านบริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“PRE”) ซึ่งถือหุ้นบริษัท ไอสี เอนเนอร์จี พีทีอี ลิมิเต็ด ในสัดส่วนร้อยละ 25.0 ซึ่งเป็นบริษัททีเคจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงค์โปร์ และมีบริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 75.0 ผ่านบริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด

โครงการ	บริษัทดำเนินโครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	จังหวัดที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา[1]	อายุสัญญา (ปี)	ผู้รับซื้อไฟฟ้า	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการฮิโนะ (Hino)	HIN G.K.	25.0	จังหวัดชิงะ	4.6 MW	1.2 MW	3.5 MW	0.9 MW	FiT 40 เยน หรือ 11.78 บาท / kWh	20	Kansai Electric Power Company (“KEPCO”)	13 พ.ค. 2559
โครงการอาวาจิ (Awaji)	AWJ G.K.	25.0	จังหวัดเฮียวโงะ	9.9 MW	2.5 MW	7.9 MW	2.0 MW	FiT 40 เยน หรือ 11.78 บาท / kWh	20		8 พ.ค. 2560
โครงการยาบูกิ (Yabuki)	Prime Smart Solar - YABUKI G.K.	25.0	จังหวัดฟุกุชิมะ	9.8 MW	2.5 MW	6.9 MW	1.7 MW	FiT 36 เยน หรือ 10.60 บาท / kWh	20	Tohoku Electric Power Company	16 ธ.ค. 2563
รวม				**24.3 MW**	**6.2 MW**	**18.3 MW**	**4.6 MW**				

หมายเหตุ:
(1) อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 (100 เยน : 29.4366 บาท) จากธนาคารแห่งประเทศไทย

(2) วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจจะมีการเปลี่ยนแปลงได้ เนื่องจากบริษัทกำลังดำเนินการตรวจสอบและศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอยู่

ธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน

เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2563 บริษัทได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Taiwan Power Company Limited (“Taipower”) อายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีรายละเอียดสำคัญดังนี้

ชื่อโครงการย่อย	โครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	เมืองที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา[1]	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
He Wu 1	He Wu	100.0	Yunlin	3.0 MW	3.0 MW	FiT 4.552 NTD หรือ 4.8934 บาท / kWh	20	26 เมษายน 2562
He Wu 2				1.0 MW	1.0 MW	FiT 4.552 NTD หรือ 4.8934 บาท / kWh		26 เมษายน 2562
Shin Shi 1	Shin Shi			1.5 MW	1.5 MW	FiT 4.552 NTD หรือ 4.8934 บาท / kWh		26 เมษายน 2562
Sheng Jiu 1	Sheng Jiu			1.5 MW	1.5 MW	FiT 4.552 NTD หรือ 4.8934 บาท / kWh		26 เมษายน 2562
He Wu3	He Wu	100.00	Kaohsiung	6.2 MW	6.2 MW	FiT 4.4237 NTD หรือ 4.755 บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 1 ปี 2565
Xitong 1	Shin Shi	100.00	Tainan	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.4678 NTD หรือ 4.803 บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2565
Xitong 2	Sheng Jiu		Tainan	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.4678 NTD หรือ 4.803 บาท / kWh		
He Wu4	He Wu	100.00	Kaohsiung and Miaoli	20.0 MW	20.0 MW	FiT 4.3591 NTD หรือ 5.23 บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2565
Xitong 3	Jingyi	100.00	Tainan	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.3578NTD หรือ 5.23 บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 3 ปี 2565
Xitong 4	Jingtai		Tainan	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.3578NTD หรือ 5.23 บาท / kWh		
Xitong 8	JF Energy	100.00	Tainan	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.4209 NTD หรือ 5.31บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 4 ปี 2565
Xitong 9	JK Energy		Tainan	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.4209 NTD หรือ 5.31บาท / kWh		
Chaiyi 1	Jingtai		Chaiyi	2.0 MW	2.0 MW	FiT 4.4209 NTD หรือ 5.31บาท / kWh		
รวม				**47.2 MW**	**47.2 MW**			

หมายเหตุ:(1) อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 (1 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ (NTD) : 1.215 บาท) จากธนาคารแห่งประเทศไทย

ธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2563 บริษัทได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Electricity of Cambodia (Électricité du Cambodge (EDC)) อายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีรายละเอียดสำคัญดังนี้

โครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	เมืองที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา[1]	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
CAM01	100.0	กำปงชนัง	77.0 MW	60.0 MW	FiT 0.03877$USD หรือ 1.17 บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนธันวาคม ปี 2565
	รวม		**77.0 MW**	**60.0 MW**			

หมายเหตุ: (1) อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 (1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (USD) : 33.593 บาท) จากธนาคารแห่งประเทศไทย

ธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA) ในประเทศไทย

ตารางสรุปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA) ในประเทศไทย

บริษัท	โครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	จังหวัดที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา[1]	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด (PRR)	ไผ่สิงห์ทอง	100.0	อ่างทอง	0.997 MW	0.997 MW	ตัวแปรส่วนลด 25% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	15	18 ม.ค. 2564
บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด (ESCO)	รพ.ตรังเวชกิจ	100	ตรัง	0.400 MW	0.400 MW	ตัวแปรส่วนลด 22% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	15	31 ต.ค. 2564
	เอ็กโค แล็บ	100	ปทุมธานี	0.178 MW	0.178 MW	ตัวแปรส่วนลด 10% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	15	10 พ.ย. 2564
	รพ.สิริเวช จันทบุรี	100	จันทบุรี	0.591 MW	0.591 MW	ตัวแปรส่วนลด 30% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	15	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาสแรกได้ภายใน ปี 2565
	เดอะไนน์ เซ็นเตอร์	100	กรุงเทพ-มหานคร	0.544 MW	0.544 MW	ตัวแปรส่วนลด 32.5% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	25	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสแรก ปี 2565
	เดอะไนน์ ติวานนท์	100	ปทุมธานี	1.633 MW	1.633 MW	ตัวแปรส่วนลด 32.5% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	25	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสแรก ปี 2565
กิจการร่วมค้า วงศ์ไพบูลย์ ไพร์ม เอสโค่	มหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์	100.00	นคร-ศรีธรรมราช	2.578 MW	2.578 MW	ตัวแปรส่วนลด 40% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส2 ปี 2565
	รวม			**6.921 MW**	**6.921 MW**			

4) ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1) สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศนอก และประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างงาน Solar rooftop ดังนั้นสินทรัพย์ถาวรที่แสดงในตารางด้านล่างจึงประกอบด้วยสินทรัพย์ถาวรของบริษัทและสินทรัพย์ถาวรของบริษัทย่อย โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองด้วยค่าต่างๆ ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 2,940.63 ล้านบาท และ 1,912.50 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายการ	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
1	ที่ดิน	32.72	32.72	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
2	โรงไฟฟ้า	1,365.47	1,333.57	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
3	ส่วนปรับปรุงที่ดินและระบบสาธารณูปโภค	147.55	149.38	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
4	เครื่องมือ และอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า	278.15	253.23	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
5	เครื่องใช้สำนักงาน	6.43	5.53	เป็นเจ้าของ	ติดภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงินบางส่วน
6	ยานพาหนะ	1.38	0.08	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
7	งานระหว่างก่อสร้าง	910.74	131.50	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
8	อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	194.91	2.98	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
9	ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	3.28	3.51	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
	รวม	**2,940.63**	**1,912.50**		

ทั้งนี้ สินทรัพย์ถาวรทั้งหมดข้างต้นในส่วนที่เป็นของบริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการมีภาระผูกพันในการเป็นหลักประกันให้กับสินเชื่อรูปแบบโครงการของบริษัทนั้นๆ เนื่องจากบริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการของบริษัทมีการใช้สินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งมีข้อกำหนดให้บริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการแต่ละบริษัทต้องนำสินทรัพย์ถาวรทั้งหมดของบริษัทนั้นๆ เป็นหลักประกันให้กับสินเชื่อรูปแบบโครงการของตน *โดยดูรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการได้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ*

4.1.1 ที่ดิน

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่ (ไร่-งาน-ตร.ว.)	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		วัตถุประสงค์ในการถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
			31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563			
5AMATA	อ.บ้านโป่ง จ.ราชบุรี	116-3-38	32.72	32.72	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์	ติดภาระจำนอง(1)
	รวม		**32.72**	**32.72**			

หมายเหตุ: (1) รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัท ได้ถูกจำนองเพื่อเป็นหลักประกันในวงเงินสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ที่บริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัทเข้าทำกับสถาบันการเงิน โดยรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

4.1.2 โรงไฟฟ้า

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		วัตถุประสงค์ในการถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563			
PRD	อ.เสนา จ.พระนครศรีอยุธยา อ.ลาดหลุมแก้ว จ.ปทุมธานี	236.26	248.14	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PAE	อ.เสนา จ.พระนครศรีอยุธยา	149.99	157.52	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PRS	อ.ลาดบัวหลวง จ.พระนครศรีอยุธยา	148.67	156.13	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
5AMATA	อ.บ้านโป่ง จ.ราชบุรี	262.29	276.17	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
SSP	อ.ห้วยยอด จ.ตรัง อ.ลำทับ จ.กระบี่	204.87	214.23	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PGS	อ.เมือง จ.กำแพงเพชร	106.00	110.83	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		วัตถุประสงค์ในการถือครอง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563			
He Wu	Citong Townships Yunlin Linnei Townships Yunlin	131.66	85.30	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Shin Shi	Linnei Townships Yunlin	45.59	42.64	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Sheng Jiu	Citong Townships Yunlin	45.56	42.61	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
ESCO	เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร อ.เมืองตรัง จ.ตรัง	5.94	-	เพื่อใช้ในการดำเนินงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
PRR	อ.ป่าโมก จ.อ่างทอง	6.92	-	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
JPT	อ.เมืองหนองคาย จ.หนองคาย	21.72	-	เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
	รวม	**1,365.47**	**1,333.57**			

หมายเหตุ:(1) รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัท ได้ถูกจำนองเพื่อเป็นหลักประกันในวงเงินสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ที่บริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัทเข้าทำกับสถาบันการเงิน โดยรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

4.1.3 ส่วนปรับปรุงที่ดินและสาธารณูปโภค

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
PRD	อ.เสนา จ.พระนครศรีอยุธยา อ.ลาดหลุมแก้ว จ.ปทุมธานี	31.08	32.63	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PAE	อ.เสนา จ.พระนครศรีอยุธยา	19.27	20.23	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PRS	อ.ลาดบัวหลวง จ.พระนครศรีอยุธยา	20.37	21.39	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
5AMATA	อ.บ้านโป่ง จ.ราชบุรี	15.59	16.58	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
SSP	อ.ห้วยยอด จ.ตรัง อ.ลำทับ จ.กระบี่	21.24	22.20	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PGS	อ.เมือง จ.กำแพงเพชร	14.66	15.33	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
He Wu	Citong Townships, Yunlin Linnei Townships, Yunlin	12.71	10.09	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Shin Shi	Linnei Townships, Yunlin	5.40	5.05	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Sheng Jiu	Citong Townships, Yunlin	6.29	5.88	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
	รวม	**147.55**	**149.38**		

หมายเหตุ: (1) รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัท ได้ถูกจำนองเพื่อเป็นหลักประกันในวงเงินสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ที่บริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัทเข้าทำกับสถาบันการเงิน โดยรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

4.1.4 เครื่องมือ และอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
	31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
PRD	32.17	37.39	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PAE	20.34	23.30	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PRS	19.92	22.85	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
5AMATA	20.03	21.87	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
SSP	29.40	34.25	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PGS	15.15	17.62	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
He Wu	71.83	47.74	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Shin Shi	25.29	23.92	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Sheng Jiu	25.27	23.87	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PAV	0.52	0.25	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PRR	5.70	0.17	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
ESCO	5.28	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
JPT	6.78	-	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PRX	0.04	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
WPE	0.43	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวม	**278.15**	**253.23**		

หมายเหตุ: (1) รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัท ได้ถูกจำนองเพื่อเป็นหลักประกันในวงเงินสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ที่บริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัทเข้าทำกับสถาบันการเงิน โดยรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

4.1.5 เครื่องใช้สำนักงาน

ชื่อบริษัท ผู้ถือกรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
	31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
PRD	-	0.26	เป็นเจ้าของ	ติดภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงิน(1)
PAE	-	0.12	เป็นเจ้าของ	ติดภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงิน(1)
PRS	-	0.14	เป็นเจ้าของ	ติดภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงิน(1)
SSP	0.87	1.30	เป็นเจ้าของ	ติดภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงิน(1)
PGS	0.39	0.59	เป็นเจ้าของ	ติดภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงิน(1)
PRG	1.40	2.22	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PRE	0.01	0.03	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PRIME	1.23	0.18	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PAV	0.67	0.59	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PRR	0.06	0.10	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
JPT	0.23	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PRX	0.56	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
WPE	0.20	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
BDT	0.76	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
PRAKH	0.05	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวม	**6.43**	**5.53**		

หมายเหตุ:(1) เครื่องใช้สำนักงาน ได้แก่ คอมพิวเตอร์ และ เครื่องปรับอากาศ ซึ่งได้เป็นสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยดำเนินโครงการ ในรูปแบบสังหาริมทรัพย์ จึงไม่สามารถนำไปจดทะเบียนจำนองได้ อย่างไรก็ดี บริษัทย่อยดำเนินโครงการข้างต้นได้มีการจดจำนำหุ้นสามัญของแต่ละบริษัทเพื่อใช้เป็นหลักประกันสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ ดังนั้นสินทรัพย์รูปแบบสังหาริมทรัพย์เหล่านี้ จึงถือว่ามีภาระผูกพันอยู่กับสถาบันการเงิน

4.1.6 ยานพาหนะ

ชื่อบริษัท ผู้ถือกรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
	31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
PRG	-	0.04	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
PAV	-	0.04	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
WPE	0.25	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
BDT	1.13	-	เป็นเจ้าของ	มีภาระผูกพัน
รวม	**1.38**	**0.08**		

4.1.7 งานระหว่างก่อสร้าง

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
He Wu	Kaohsiung City	427.13	72.00	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Shin Shi	South District Tainan City	46.75	14.78	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
Sheng Jiu	South District Tainan City	46.75	14.77	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PRAKH	Kampong Chhnang Province Combodia	241.82	16.39	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
PRR	ต.นรสิงห์ อ.ป่าโมก จ.อ่างทอง	(0.08)	13.56	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
ESCO	เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร อ.เมือง จ.ปทุมธานี อ.เมือง จ.จันทบุรี	46.83	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
Jing Tai	South District Tainan City Taibao City	24.61	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
Jing Yi	South District Tainan City	22.53	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
Jinaili	South District Tainan City	20.85	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
JF	South District Tainan City	16.81	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
JK	South District Tainan City	16.74	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
	รวม	**910.74**	**131.50**		

หมายเหตุ: (1) รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัท ได้ถูกจำนองเพื่อเป็นหลักประกันในวงเงินสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ที่บริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัทเข้าทำกับสถาบันการเงิน โดยรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

4.1.8 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
PRD	อ.เสนา จ.พระนครศรีอยุธยา อ.ลาดหลุมแก้ว จ.ปทุมธานี	0.44	0.44	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PAE	อ.เสนา จ.พระนครศรีอยุธยา	0.17	0.17	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PRS	อ.ลาดบัวหลวง จ.พระนครศรีอยุธยา	0.13	0.13	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
5AMATA	อ.บ้านโป่ง จ.ราชบุรี	0.02	0.05	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
SSP	อ.ห้วยยอด จ.ตรัง อ.ลำทับ จ.กระบี่	1.43	1.43	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
PGS	อ.เมือง จ.กำแพงเพชร	0.76	0.76	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง(1)
JPT	อ.เมืองหนองคาย จ.หนองคาย	15.03	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
PRX	เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร	0.28	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
He Wu	Kaohsiung City	176.65	-	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
	รวม	**194.91**	**2.98**		

หมายเหตุ:(1) รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัท ได้ถูกจำนองเพื่อเป็นหลักประกันในวงเงินสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) ที่บริษัทย่อยดำเนินโครงการแต่ละบริษัทเข้าทำกับสถาบันการเงิน โดยรายละเอียดวงเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดำเนินโครงการถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ส่วนที่ 6 ข้อ 6.2.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

4.1.9 ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า

ชื่อบริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563		
PRIME	เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร	0.69	-	เช่า	ไม่มีภาระผูกพัน
PRG	เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร	2.59	3.51	เช่า	ไม่มีภาระผูกพัน
	รวม	**3.28**	**3.51**		

2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสิทธิการใช้ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่ากับ 617.47 ล้านบาท และ 589.53 ล้านบาทตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	รายละเอียดสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)	
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563
PRG	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	338.13	313.75
PSE	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	28.46	26.15
PRIME	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	0.19	0.01
PRG	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	4.50	4.26
PAV	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	0.49	0.49

ชื่อบริษัท	รายละเอียดสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ (ล้านบาท)	
		31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2563
PRR	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	0.13	-
PRAKH	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	0.02	-
PRG	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ระหว่างติดตั้ง	0.94	0.20
PAV	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ระหว่างติดตั้ง	-	0.04
PRD	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.	5.56	5.84
5AMATA	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.	11.49	12.09
PRS	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.	8.50	8.92
PAE	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.	4.56	4.78
SSP	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.	9.70	10.12
PGS	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.	4.01	4.20
He Wu	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ Taiwan Power Company	6.50	1.20
SS	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ Taiwan Power Company	1.03	0.96
Shin Shi	สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ Taiwan Power Company	0.67	0.63
PRD	สิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้า	33.70	35.38
PRS	สิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้า	21.06	22.10
PAE	สิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้า	21.06	22.10
SSP	สิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้า	47.96	50.15
PGS	สิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้า	33.46	34.99
PRAKH	สิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้า	16.71	15.08
SSP	สิทธิในการใช้ที่ดิน	15.40	16.09
PRX	ค่าความสัมพันธ์ลูกค้า	3.24	-
	รวม	**617.47**	**5.53**

- **นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วม**

บริษัทมีนโยบายการลงทุนและบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในธุรกิจที่มีความเกี่ยวเนื่องหรือเอื้อประโยชน์กับธุรกิจหลักของบริษัท โดยเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพ ก่อให้เกิดประโยชน์และสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้แข็งแกร่ง สามารถสร้างผลกำไรให้แก่บริษัทได้ในระยะยาว เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงและผลการดำเนินงานของบริษัท โดยคำนึงถึงผลตอบแทนของผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนที่จะได้รับจากการลงทุนของบริษัท ซึ่งการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว จะต้องผ่านการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน และในกรณีที่เป็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันจะต้องผ่านการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบอีกด้วย

ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น บริษัทจะส่งตัวแทนของบริษัท ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัท เข้าลงทุนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว โดยตัวแทนดังกล่าวอาจเป็นประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใดๆ ของบริษัท ที่ปราศจากผลประโยชน์ขัดแย้งกับธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้น เพื่อให้บริษัทสามารถควบคุมดูแลกิจการ และการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท โดยกำหนดให้ตัวแทนของบริษัท จะต้องบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามระเบียบและกฎเกณฑ์ซึ่งกำหนดไว้ในข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้นๆ นอกจากนี้ การส่งตัวแทนเพื่อเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทและ/หรือ ข้อตกลงร่วมกันในกรณีของบริษัทร่วม โดยบริษัทจะติดตามผลประกอบการและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างใกล้ชิด รวมถึงกำกับให้มีการจัดเก็บข้อมูลและบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้บริษัทตรวจสอบ

ให้อธิบายข้อมูลโดยสังเขป และรายละเอียดให้เปิดเผยตามเอกสารแนบ ดังนี้

- ทรัพย์สินถาวรหลัก ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยส่วนใหญ่จะเป็นโรงไฟฟ้า

- ลักษณะสำคัญกรรมสิทธิ์ทรัพย์ถาวรส่วนใหญ่ติดภาระผูกพันในการเป็นหลักประกันให้กับสินเชื่อรูปแบบโครงการของบริษัทนั้น ๆ เนื่องจากบริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการของบริษัทมีการใช้สินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance)

- ทรัพย์สินที่ไม่มีตัวตน ของบริษัทฯ และ บริษัทย่อยส่วนใหญ่ จะเป็นสิทธิที่ได้มาเพื่อการผลิตไฟฟ้าและ สิทธิการเชื่อมโยงไฟฟ้าไปยังจุดเชื่อมต่อของ กฟภ.

- **สรุปสาระสำคัญของสัญญาเช่าระยะยาว**

<u>สัญญาเช่าที่ดินประเทศไทย</u>

โครงการที่เช่า	BSS NAS NWS และ STE	CRE	ESPP1 ESPP2 และ ESPP3	GLS	IAC
คู่สัญญา	บริษัท แอคมี่ เอ็นเนอยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด[1]				
วันที่ลงนาม	6 ส.ค. 2555	6 ส.ค. 2556	17 ต.ค. 2555	6 ส.ค. 2555	7 ส.ค. 2555
เนื้อที่ตามสัญญา (ไร่-งาน-ตรว.)	647 ไร่ 1 งาน 13 ตร.ว.	151 ไร่ 2 งาน 83 ตร.ว.	240 ไร่ 0 งาน 24.2 ตร.ว.	116 ไร่ 0 งาน 99 ตร.ว.	204 ไร่ 3 งาน 99 ตร.ว.
อำเภอ	พรานกระต่าย	สามเงา	วารินชำราบ	ศรีสัชนาลัย	สามเงา
จังหวัด	กำแพงเพชร	ตาก	อุบลราชธานี	สุโขทัย	ตาก
วัตถุประสงค์ในการเช่า	เพื่อเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์				
อายุสัญญา	30 ปี				

โครงการที่เช่า	BSS NAS NWS และ STE	CRE	ESPP1 ESPP2 และ ESPP3	GLS	IAC
ค่าเช่า	ค่าเช่าล่วงหน้า 7.50 บาท ต่อ ตร.ว. NWS, STE และ NAS ค่าเช่ารายเดือน เดือนละ 3.75 บาท ต่อ ตร.ว. BSS ค่าเช่า รายเดือน เดือนละ 5.00 บาท ต่อ ตร.ว.	ค่าเช่ารายเดือน เดือนละ 3.75 บาท ต่อ ตร.ว.	ESPP1 ค่าเช่า รายเดือน เดือนละ 4.50 บาท ต่อ ตร.ว. ESPP2 และ ESPP3 ค่าเช่า รายเดือน เดือนละ 0.375 บาท ต่อ ตร.ว.	ค่าเช่าล่วงหน้า 7.50 บาท ต่อ ตร.ว. ค่าเช่ารายเดือน เดือนละ 3.75 บาท ต่อ ตรว.	ค่าเช่าล่วงหน้า 7.50 บาท ต่อ ตร.ว. ค่าเช่ารายเดือน เดือนละ 3.75 บาท ต่อ ตรว.
หน้าที่ของผู้เช่า	- ชำระค่าเช่าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา - ผู้เช่าเป็นรับผู้รับผิดชอบค่าภาษีที่ดิน ค่าภาษีโรงเรือนและสิ่งก่อสร้างอื่นใดบนที่ดินที่เช่าทั้งหมด พร้อมทั้งแสดงหลักฐานการชำระภาษีให้เมื่อผู้ให้เช่าร้องขอ - ผู้เช่าเป็นรับผู้รับผิดชอบบำรุงรักษา ซ่อมแซม อาคารหรือสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินที่เช่าให้อยู่ในสภาพดี				
หน้าที่ของผู้ให้เช่า	- ไม่นำที่ดินไปเป็นหลักประกันไม่ว่ารูปแบบใดเพื่อเป็นประกันการชำระหนี้ของผู้ให้เช่าเอง หรือบุคคลอื่นใด				
การเลิกสัญญา	- หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้ภายในระยะเวลา 90 วัน อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้				

หมายเหตุ:(1) บริษัท แอคมี่ เอ็นเนอยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ("ACME") เป็นบริษัทที่อาจมีความขัดแย้งกับบริษัท โดย ACME มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่คือ คุณสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท รายละเอียดของความสมเหตุสมผลของรายการเช่าที่ดินได้ถูกแสดงไว้ในส่วนที่ 2 ส่วน 12 รายการระหว่างกัน ข้อ 12.1.1 (ค.) รายการเช่าที่ดินระหว่างบริษัทร่วมของบริษัท และ ACME

บริษัท/บริษัทย่อย ผู้เช่าโครงการ	PRD	PRD	PRS	PAE
คู่สัญญา	บุคคลซึ่งไม่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท			
วันที่ลงนาม	ก.ค. - ส.ค. 2559(1)	21 ก.ค. 2559	ก.ค. - ส.ค. 2559(1)	ก.ค. - ส.ค. 2559(1)
เนื้อที่ตามสัญญา (ไร่-งาน-ตรว.)	66 ไร่ 2 งาน 16 ตร.ว.	50 ไร่ 0 งาน 0 ตร.ว.	70 ไร่ 0 งาน 46 ตร.ว.	74 ไร่ 1 งาน 4 ตร.ว.
อำเภอ	เสนา	ลาดหลุมแก้ว	ลาดบัวหลวง	เสนา
จังหวัด	อยุธยา	ปทุมธานี	อยุธยา	อยุธยา
วัตถุประสงค์ในการเช่า	เพื่อเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			

บริษัท/บริษัทย่อย ผู้เช่าโครงการ	PRD	PRD	PRS	PAE
อายุสัญญา	25 ปี 7 เดือน			
ค่าเช่า	ค่าเช่าล่วงหน้าใช้พื้นที่ก่อสร้างโครงการ 929,736 บาท ค่าเช่ารายปี ปีละ 1,563,500 บาท	ค่าเช่ารายปี ปีละ 1,200,000 บาท โดยไม่มีค่าเช่าล่วงหน้าใช้พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	ค่าเช่าล่วงหน้าใช้พื้นที่ก่อสร้างโครงการ 979,689 บาท ค่าเช่ารายปี ปีละ 1,752,875 บาท	ค่าเช่าล่วงหน้าใช้พื้นที่ก่อสร้างโครงการ 1,063,250 บาท ค่าเช่ารายปี ปีละ 1,669,000 บาท
หน้าที่ของผู้เช่า	- ชำระค่าเช่าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา - ผู้เช่าเป็นรับผู้รับผิดชอบค่าภาษีที่ดิน ค่าภาษีโรงเรือนและสิ่งก่อสร้างอื่นใดบนที่ดินที่เช่าทั้งหมด พร้อมทั้งแสดงหลักฐานการชำระภาษีให้เมื่อผู้ให้เช่าร้องขอ - ให้ความร่วมมือกับผู้ให้เช่าในเข้าตรวจสอบที่ดินที่เช่าได้ระหว่างเวลาทำการของผู้เช่า หลังจากแจ้งให้ผู้เช่าทราบเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 14 วัน			
หน้าที่ของผู้ให้เช่า	- ไม่นำที่ดินไปเป็นหลักประกันไม่ว่ารูปแบบใดเพื่อเป็นประกันการชำระหนี้ของผู้ให้เช่าเอง หรือบุคคลอื่นใด			
การเลิกสัญญา	- หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้ภายในระยะเวลา 90 วัน อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้			

หมายเหตุ:(1) บริษัทหรือบริษัทย่อย เข้าทำสัญญาเช่าที่ดินเพื่อใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งประกอบด้วยสัญญาเช่าที่ดินหลายฉบับประกอบกัน

6.1.1 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

เนื่องด้วยบริษัทมีการกำหนดนโยบายเงินลงทุนภายในบริษัทเพื่อพัฒนาโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยพิจารณาเงินลงทุนจากหลายแหล่งเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด โครงการทุกโครงการของบริษัทจึงมีการกู้ยืมเงินกู้เชิงโครงการ (Project Finance) สรุปได้ดังต่อไปนี้

1) สัญญาเงินกู้ระยะยาวสำหรับโครงการภายใต้ PEC

ผู้กู้	BSS	NAS	NWS	STE	CRE	ESPP1	ESPP2	ESPP3	GLS	IAC
คู่สัญญา	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1									
วันลงนามในสัญญา	19 พฤศจิกายน 2561									
วงเงินกู้ (ล้านบาท)	454.9	454.9	464.1	454.9	460.6	900.4			460.6	461.7
การชำระคืนเงินกู้	ผู้กู้ตกลงชำระเงินคืนตามสัญญาเงินกู้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายเดือน									
เงื่อนไขทางการเงิน	DSCR ≥ 1.10 Gearing < 3:1 บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (DSRA) สำหรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยในรอบ 6 เดือนข้างหน้า									

2) สัญญาเงินกู้ระยะยาวสำหรับโครงการภายใต้ PRG

ผู้กู้	บริษัท ไอดีล โซลาร์ จำกัด (IS)		SMS	STS	PGS	SSP		5AMATA	JPT	PRR
โครงการ	BSA01	LAK09	LBL05	BSA08	KPA05	LRA08	KTM07	5AMATA	JPT	ไผ่สิงห์ทอง
บริษัทผู้ร่วมค้ำประกัน	PRD		PRS	PAE	-	-	-	-	-	PRA, PEC
คู่สัญญา	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1				สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1			สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 3	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 4
วันที่ลงนามในสัญญา	28 ธันวาคม 2560		21 ธันวาคม 2560		1 มิถุนายน 2561			10 กันยายน 2558	7 เมษายน 2564	28 พฤษภาคม 2564
วงเงินกู้ (ล้านบาท)	442.1		277.2	276.2	204.5	396.5		409.0	60.0	22.50
การชำระคืนเงินกู้	ผู้กู้ตกลงชำระเงินคืนตามสัญญาเงินกู้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส							ผู้กู้ตกลงชำระเงินคืนตามสัญญาเงินกู้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยชำระคืนเงินต้นเป็นรายไตรมาสและดอกเบี้ยเป็นรายเดือน	ผู้กู้ตกลงชำระเงินคืนตามสัญญาเงินกู้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายเดือน	ผู้กู้ตกลงชำระเงินคืนตามสัญญาเงินกู้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายเดือน
เงื่อนไขทางการเงิน	DSCR ≥ 1.10 Gearing < 3.25:1 บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (DSRA) สำหรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยในรอบ 3 เดือนข้างหน้า				DSCR ≥ 1.10 Gearing < 3:1 บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (DSRA) สำหรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยในรอบ 6 เดือนข้างหน้า				DSCR ≥ 1.10 Gearing < 2:0 บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (DSRA) สำหรับการชำระเงินต้น= 3.6 ล้านบาท	

สัญญาเช่าที่ดินประเทศญี่ปุ่น

โครงการ	Awaji	Hino	Yabuki
วันที่ลงนาม	12 กันยายน 2556 23 กันยายน 2556 21 กุมภาพันธ์ 2557 28 กันยายน 2556 30 กันยายน 2556 4 มีนาคม 2557 27 ตุลาคม 2556 23 ตุลาคม 2556 28 ธันวาคม 2556 21 ธันวาคม 2556 และ 28 มีนาคม 2558	31 มิถุนายน 2556 และ 12 กันยายน 2556	01 ตุลาคม 2558
คู่สัญญา	บุคคล หรือ นิติบุคคลซึ่งไม่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท		
หน้าที่ของผู้เช่า	ต้องยื่นขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการดำเนินธุรกิจของผู้เช่าชำระค่าเช่าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา		
หน้าที่ของผู้ให้เช่า	ให้ความร่วมมือกับผู้เช่าในการตรวจสอบพื้นที่ ให้ความร่วมมือกับผู้เช่าในการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวในการดำเนินธุรกิจของผู้เช่า ไม่เข้าทำสัญญาอื่นใดกับบุคคลอื่นที่มีผลทับซ้อนกับสิทธิการเช่าของผู้เช่า		
การเลิกสัญญา	หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้		
ระยะเวลา	20 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	20 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	20 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)
ค่าเช่าที่ดินรวม	15.0 ล้านเยนต่อปี	8.0 ล้านเยนต่อปี	24.58 ล้านเยนต่อปี

6.1.2 สัญญาการอนุญาตใช้ที่ดินประเทศไต้หวัน

โครงการที่เช่า	He Wu
คู่สัญญา	Erling Elementary School
วัตถุประสงค์	เพื่อเป็นที่ติดตั้งอุปกรณ์สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
วันที่ลงนาม	10 สิงหาคม 2563
ระยะเวลาเช่า	20 ปี จนครบกำหนดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยคู่สัญญามีสิทธิลำดับพิเศษ (Priority Rights)ในการต่อสัญญาออกไปหลังครบอายุสัญญา 20 ปี
การเลิกสัญญา	หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

- หากนำทรัพย์สินไปเป็นหลักประกัน ให้ระบุวงเงินของภาระหลักประกันของทรัพย์สินนั้นด้วย

- ทรัพย์สินที่ไม่มีตัวตนที่สำคัญ (สิทธิบัตร/สัมปทาน/ลิขสิทธิ์ / เครื่องหมายการค้า) ให้อธิบาย

- ลักษณะสำคัญ

- เงื่อนไข และอายุของสิทธิ์

- ผลต่อการดำเนินธุรกิจ

- ให้อธิบายนโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (เช่น ธุรกิจที่บริษัทจะลงทุน)

- ราคาประเมินทรัพย์สิน หากมีการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์หรือมีการตีราคาทรัพย์สินใหม่ (ถ้ามี)

5) งานที่ยังไม่ส่งมอบ เฉพาะงานโครงการ หรือชิ้นงานที่มีมูลค่าสูง และใช้เวลาในการส่งมอบงาน

1. กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทมีการขยายการลงทุนและพัฒนาธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในและต่างประเทศ ไม่ว่าจะเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตจากการพัฒนาโครงการด้วยตนเอง หรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน

ชื่อโครงการย่อย	อัตราการถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (เมกะวัตต์)	อายุสัญญา (ปี)	มูลค่าลงทุนโดยประมาณ	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
He Wu 3	100.0	Kaohsiung	FiT 4.4237 NTD หรือ 4.755 บาท / kW	6.2	6.2	20	429 MNTD	ไตรมาส 1 ปี 2565
Xitong 1	100.0	Tainan	FiT 4.4678 NTD หรือ 4.803 บาท / kWh	2.0	2.0	20	110 MNTD	ไตรมาส 2 ปี 2565
Xitong 2				2.0	2.0		110 MNTD	
He Wu 3	100.0	Kaohsiung and Miaoli	FiT 4.3591 NTD หรือ 5.23 บาท / kW	20.0	20.0	20	1,124 MNTD	ไตรมาส 2 ปี 2565
Xitong 3	100.0	Tainan	FiT 4.3578 NTD หรือ 5.22 บาท / kWh	2.0	2.0	20	209.52 MNTD	ไตรมาส 3 ปี 2565
Xitong 4				2.0	2.0			
Xitong 8	100.0	Tainan	FiT 4.4209 NTD หรือ 5.30 บาท / kWh	2.0	2.0	20	320.6 MNTD	ไตรมาส 4 ปี 2565
Xitong 9				2.0	2.0			
Chaiyi 1		Chaiyi		2.0	2.0			
		รวม		**40.2**	**40.2**			

แผนภาพแสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา

โครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	เมืองที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
CAM01	100.0	กำปงชนัง	77.0 MW	60.0 MW	FiT 0.03877$USD หรือ 1.17 บาท / kWh	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมิถุนายน - ธันวาคม ปี 2565
	รวม		**77.0 MW**	**60.0 MW**			

แผนภาพแสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ

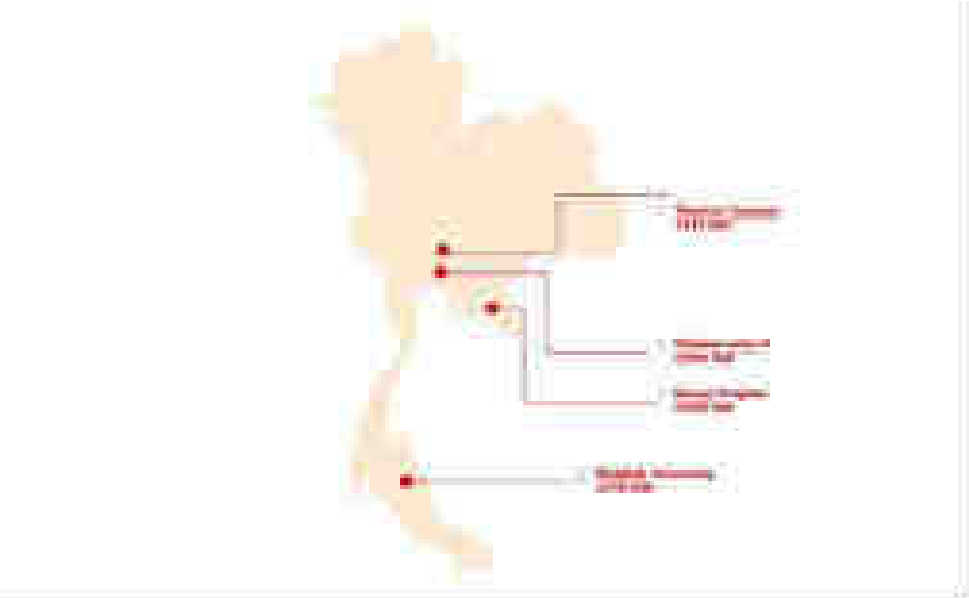
บริษัทได้ชนะการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา ขนาดการผลิตตามสัญญา 60 เมกะวัตต์ ซึ่งตอนนี้อยู่ในระหว่างการพัฒนาโครงการ จะเริ่มก่อสร้างในไตรมาส 2 ปี 2564

มูลค่างานที่ยังไม่ส่งมอบ ณ เดือนธันวาคม 2564 คิดเป็น 100% เนื่องจากโครงการยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง โดยมูลค่างานก่อสร้างแล้วเสร็จ ณ เดือนธันวาคม 2564 คิดเป็น 10% ของงานก่อสร้างทั้งหมด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA) ในประเทศไทย

บริษัท	โครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	จังหวัดที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา	รูปแบบและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญา	อายุสัญญา (ปี)	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด (ESCO)	รพ.สิริเวช จันทบุรี	100	จันทบุรี	0.591 MW	0.591 MW	ตัวแปรส่วนลด 30% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	15	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาสแรกได้ภายใน ปี 2565
	เดอะไนน์ เซ็นเตอร์	100	กรุงเทพ-มหานคร	0.544 MW	0.544 MW	ตัวแปรส่วนลด 32.5% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	25	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสแรก ปี 2565
	เดอะไนน์	100	ปทุมธานี	1.633 MW	1.633 MW	ตัวแปรส่วนลด 32.5% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	25	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสแรก ปี 2565
กิจการร่วมค้า วงศ์ไพบูลย์ ไพร์ม เอสโค่	มหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์	100	นคร-ศรีธรรมราช	2.578 MW	2.578 MW	ตัวแปรส่วนลด 40% ของผลรวมค่าอัตราไฟฟ้าตามช่วงเวลาและค่าไฟฟ้าแปรผันตามรอบการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า (FT)	20	คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส2 ปี 2565
	รวม			**5.346 MW**	**5.346 MW**			

แผนภาพแสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบสัญญาซื้อขายไฟระหว่างเอกชน (Private PPA) ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ



มูลค่างานที่ยังไม่ส่งมอบ ณ เดือนธันวาคม 2564 คิดเป็น 100% เนื่องจากโครงการยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง

2. กลุ่มธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

ณ ปัจจุบัน บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด (PAV) มีโครงการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการจำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการติดตั้งระบบพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาให้กับบริษัท ลานนาเกษตรอุตสาหกรรม จำกัด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 3.528 เมกะวัตต์

บริษัท	โครงการ	จังหวัดที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา	รูปแบบสัญญา	มูลค่าโครงการ	วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ (PAV)	บริษัท ลานนาเกษตรอุตสาหกรรม จำกัด	เชียงใหม่	3.528 MW	3.528 MW	สัญญาว่าจ้างออกแบบและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	68,168,841.72 บาท	ไตรมาสแรก ปี 2565

มูลค่างานที่ยังไม่ส่งมอบ ณ เดือนธันวาคม 2564 คิดเป็น 40% เนื่องจากโครงการยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง โดยมูลค่างานก่อสร้างแล้วเสร็จ ณ เดือนธันวาคม 2564 คิดเป็น 60% ของงานก่อสร้างทั้งหมด

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

1.3.1 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

นโยบายการแบ่งการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม

ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น บริษัทจะส่งตัวแทนของบริษัท ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุน เข้าเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว โดยตัวแทนดังกล่าวอาจเป็นประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใด ๆ ของบริษัท ที่ปราศจากผลประโยชน์ขัดแย้งกับธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้น เพื่อให้บริษัทสามารถควบคุมดูแลกิจการ และการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท โดยกำหนดให้ตัวแทนของบริษัท จะต้องบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามระเบียบและกฎเกณฑ์ซึ่งกำหนดไว้ในข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้น ๆ นอกจากนี้ การส่งตัวแทนเพื่อเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทและ/หรือ ข้อตกลงร่วมกันในกรณีของบริษัทร่วม โดยบริษัทจะติดตามผลประกอบการและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างใกล้ชิด รวมถึงกำกับให้มีการจัดเก็บข้อมูลและบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้บริษัทตรวจสอบ

แผนภาพโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

บริษัทประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ โดยมีบริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด (PRS) เป็นบริษัทแกน

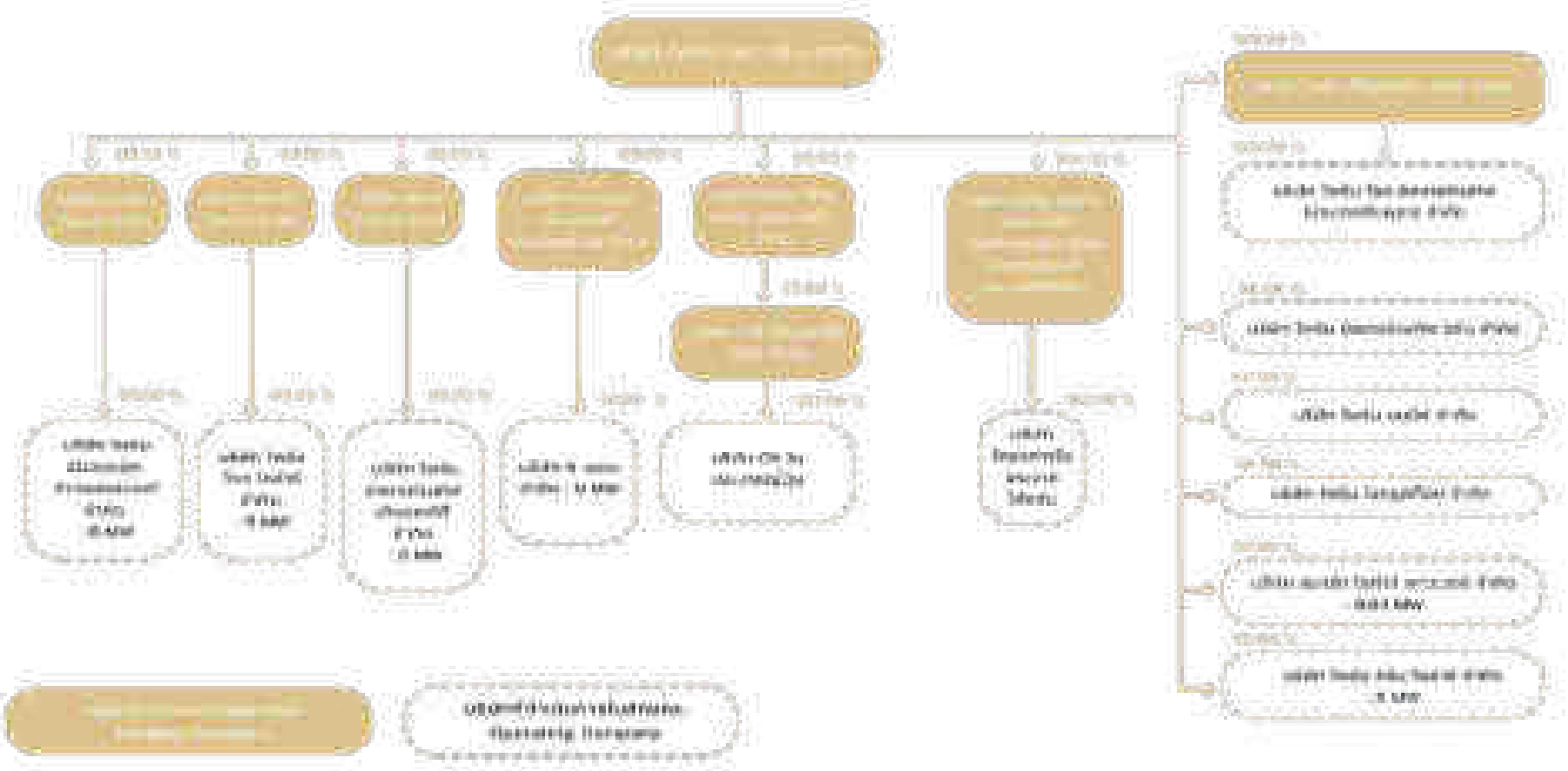
ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 294.7 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 81.6 เมกะวัตต์) หรือมีกำลังการผลิตตามสัญญา 243.6 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 71.4 เมกะวัตต์) ผ่านการถือหุ้นใน 1) บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด (PEC) และ 2) บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (PRG)

PRG มีบริษัทย่อยภายใต้การลงทุนดังนี้

1. บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด
2. บริษัท สมาร์ท โซลาร์ จำกัด
3. บริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด
4. บริษัท สตาร์ โซลาร์ จำกัด
5. บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
6. บริษัท พาวเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
7. บริษัท 5 อมตะ จำกัด
8. บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
9. Aizu Energy Pte. Ltd. (บริษัทที่ถือหุ้นในบริษัทโครงการในประเทศญี่ปุ่น)
10. บริษัท สมาร์ท โซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด

11. บริษัท ไพร์ม กรีน โซลาร์ จำกัด
12. บริษัท ไอดีล โซลาร์ จำกัด
13. Prime Solar Energy Corporation (บริษัทที่ถือหุ้นในบริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
14. He Wu Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
15. Shin Shi Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
16. Sheng Jiu Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
17. บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด
18. บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด
19. บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด
20. บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ (ประเทศกัมพูชา) จำกัด (บริษัทโครงการในประเทศกัมพูชา)
21. บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด
22. บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
23. บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด
24. บริษัท พัฒนาโซล่าเธอร์มอล จำกัด
25. บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด
26. บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด
27. บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด
28. บริษัท บิ๊กดาต้า เทคโนโลยี จำกัด
29. Jingyi Energy Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
30. Jingtai Energy Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
31. Jinaili Energy Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
32. JF Energy Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)
33. JK Energy Company Limited (บริษัทโครงการในประเทศไต้หวัน)

โครงสร้างการถือหุ้นภายใต้การถือหุ้นของ PRG

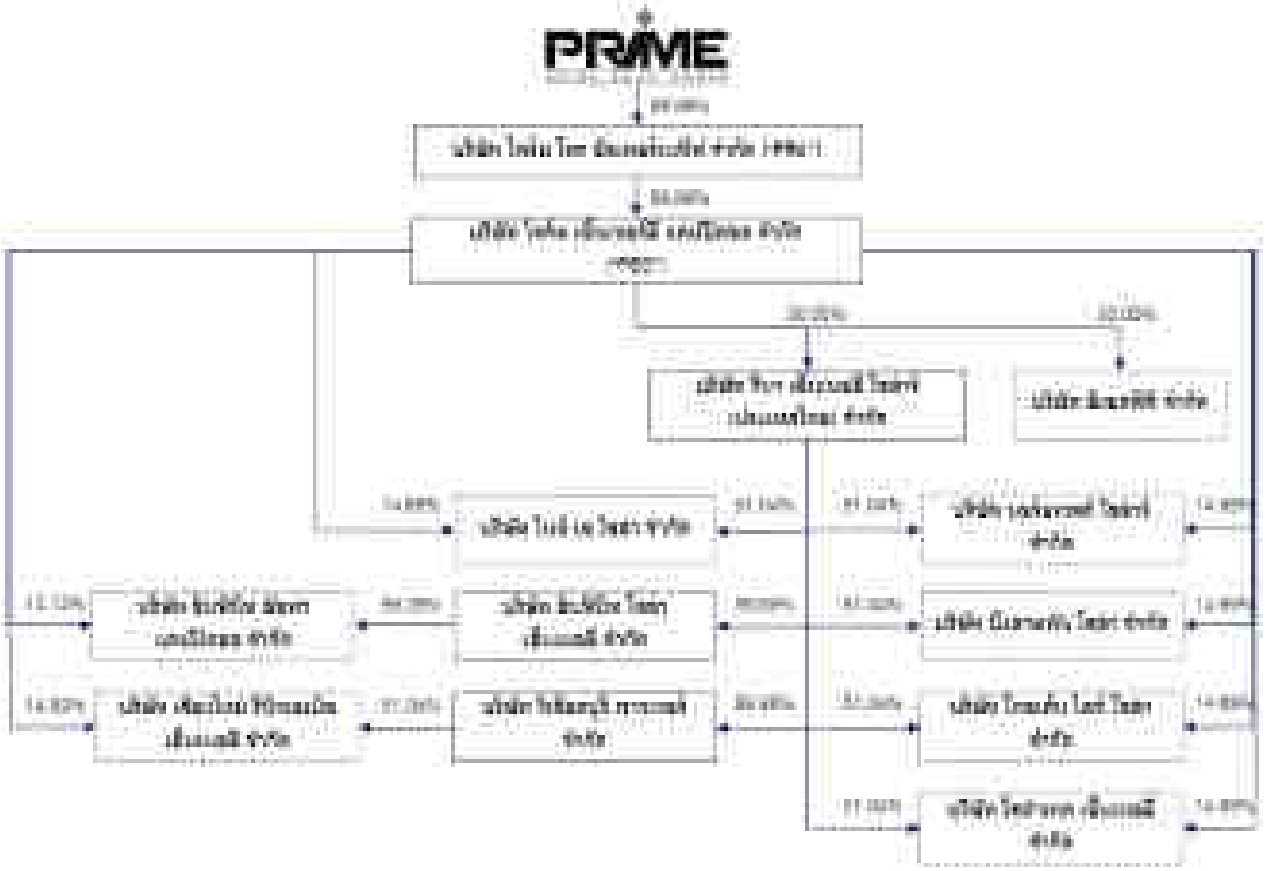


หมายเหตุ : (1) บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ซื้อหุ้นในบริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด (“PAV”) จำนวน 18,400 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ PAV ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนใน PAV เพิ่มขึ้นจากเดิมที่มีอยู่ร้อยละ 54 เป็นร้อยละ 90 รวมทั้งซื้อหุ้นในบริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป (“PRR”) จำนวน 23,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ PRR การซื้อหุ้นสามัญดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนใน PRR เพิ่มขึ้นจากเดิมที่มีอยู่ร้อยละ 34 เป็นร้อยละ 100

PEC มีบริษัทร่วมภายใต้การลงทุนดังนี้

1. บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด
2. บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด
3. บริษัท อีเอสพีพี จำกัด
4. บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด
5. บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด
6. บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด
7. บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด
8. บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด
9. บริษัท วีนา เอ็นเนอยี่ โซล่าร์ (ประเทศไทย) จำกัด
10. บริษัท วิเชียรบุรี พาวเวอร์ จำกัด
11. บริษัท อินฟินิท โซล่า เอ็นเนอยี จำกัด

PEC มีบริษัทร่วมภายใต้การลงทุนดังนี้



ชื่อ ที่ตั้ง สนญ. ประเภทธุรกิจ โทรศัพท์ โทรสาร จำนวนและชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของนิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้นตั้งแต่ 10% ขึ้นไป

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด (PRA) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	4,018.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	4,018,003 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด (PEC) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	437.1 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	437,103 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (PRG) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	1,000.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	1,000,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด (BSS) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ BSS	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด (CRE) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ CRE	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด (ESPP) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ ESPP1, ESPP2 และ ESPP 3	480.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	48,000,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด (GLS) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ GLS	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด (IAC) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ IAC	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด (NAS) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ NAS	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด (NWS) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ NWS	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด (STE) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ STE	240.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	2,400,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซล่าร์ (ไทยแลนด์) จำกัด (VES) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	167.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	167,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท วิเชียรบุรี พาวเวอร์ จำกัด (WBP) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	33.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ	330,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท อินฟินิท โซล่า เอ็นเนอยี จำกัด (ISE) TEL: 02-654-3771 FAX: -	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	36.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ และ หุ้นบุริมสิทธิ	360,000 หุ้น	87/2 อาคารซีอาร์ซีทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 4-5 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PRD) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการสหกรณ์การเกษตรเสนา และ สหกรณ์การเกษตรลาดหลุมแก้วพัฒนา	257.1 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	2,570,584 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท สมาร์ท โซลาร์ จำกัด (SMS) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	82.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	820,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด (PRS) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ภายใต้โครงการสหกรณ์ผู้ใช้น้ำปฏิรูปที่ดินลาดบัวหลวง	317.2 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	3,172,309 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท สตาร์ โซลาร์ จำกัด (STS) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	163.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	1,630,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PAE) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการสหกรณ์การเกษตรเสนา	392.8 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	3,927,595 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท พาวเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PED) TEL: - FAX: -	ดำเนินการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	130.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	130,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท 5 อมตะ จำกัด (5AMATA) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ 5 อมตะ	140.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	14,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม รีนิว เอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PRE) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	400.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	400,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
Aizu Energy Pte. Ltd. (Aizu) TEL:+65-6338-1888	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	1,601.58 ล้านเยน	หุ้นสามัญ	400,394,265 หุ้น	8 Marina Boulevard #05-02 Marina Bay Financial Centre, Singapore 018981
บริษัท สมาร์ท โซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด จำกัด (SSP) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการสหกรณ์การเกษตรเพื่อการตลาดลูกค้า ธ.ก.ส. ตรัง และสหกรณ์การเกษตรลำทับ	104.8 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	1,048,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท ไพร์ม กรีน โซลาร์ จำกัด (PGS) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการสหกรณ์การเกษตรนาบ่อคำพัฒนา	53.5 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	535,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไอดีล โซลาร์ จำกัด (IDS) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	1.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	10,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
Prime Solar Energy Corporation (PSE) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไต้หวัน	1,000 ล้านดอลลาร์ไต้หวันใหม่ (NTD)	หุ้นสามัญ	30,898,276 หุ้น	No.14, Ningxia East 2nd street, Xitun District, Taichung city, 407
He Wu Co.,Ltd (HW) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ He Wu	119 ล้านดอลลาร์ไต้หวันใหม่ (NTD)	หุ้นสามัญ	11,918,875 หุ้น	6 Floor, No. 102, 5th Section, Nanjing East Road, Songshan District, Taipei 10533
Sheng Jiu Co., Ltd (SJ) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ Sheng Jiu	28.58 ล้านดอลลาร์ไต้หวันใหม่ (NTD)	หุ้นสามัญ	2,858,075 หุ้น	6 Floor, No. 102, 5th Section, Nanjing East Road, Songshan District, Taipei 10533
Shin Shi Co., Ltd (SS) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ Shin Shi	30.98 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ (NTD)	หุ้นสามัญ	3,098,070 หุ้น	6 Floor, No. 102, 5th Section, Nanjing East Road, Songshan District, Taipei 10533

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด (ESCO) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบประหยัดพลังงาน โดยใช้พลังงานทดแทน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์	100 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	1,000,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่น จำกัด (PAV) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เช่น แบบติดตั้งบนหลังคา	5 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	50,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 14 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด (PRR) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เช่น แบบติดตั้งบนหลังคา	5 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	50,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ (ประเทศกัมพูชา) จำกัด (PRAC) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในกัมพูชา	13.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (USD)	หุ้นสามัญ	1,375,000 หุ้น	No. 20, 181 st., Sangkat Tumnub Teuk, Khan Boeung Keng Kang, Phnom Penh, Cambodia
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (PEKH) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในกัมพูชา	32.0 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	320,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PWE)	จำหน่าย ออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง เข้าประกวดราคาที่เกี่ยวกับระบบพลังงานทางเลือกทุกรูปแบบ	1 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	10,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด (JPT)	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	35 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	350,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท พัฒนาโซล่าเธอร์มอล จำกัด (PNT)	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	100 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	1,000,000 หุ้น	199/18 หมู่ที่ 12 ต.บางพลีใหญ่ อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ
บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (PRX)	ประกอบธุรกิจให้บริการวางระบบคอมพิวเตอร์ ระบบไฟฟ้า	1 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	10,000 หุ้น	1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด (WPE) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ประกอบธุรกิจให้บริการแบบครบวงจรสำหรับงานวิศวกรรม จัดหาและก่อสร้าง (EPC)	5 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	500,000 หุ้น	8/177 ซอยงามวงศ์วาน 47 แยก 6-11 แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร
บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด (SGN) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ประกอบธุรกิจให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System - EMS) ในรูปแบบ Internet of Things (IoT)	5 ล้านบาท	หุ้นสามัญ	50,000 หุ้น	8/177 ซอยงามวงศ์วาน 47 แยก 6-11 แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร
บริษัท บิ๊กดาต้า เทคโนโลยี จำกัด (BDT) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ประกอบธุรกิจที่ปรึกษาโซลูชั่น และอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน	500,000 บาท	หุ้นสามัญ	5,000 หุ้น	8/170 แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร
Jingyi Energy Company Limited (JY) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ Jingyi Energy	80,000 ดอลลาร์ไต้หวัน	หุ้นสามัญ	8,000 หุ้น	4-1 Floor, No. 70-1, Xining North Road, Datong District, Taipei 103

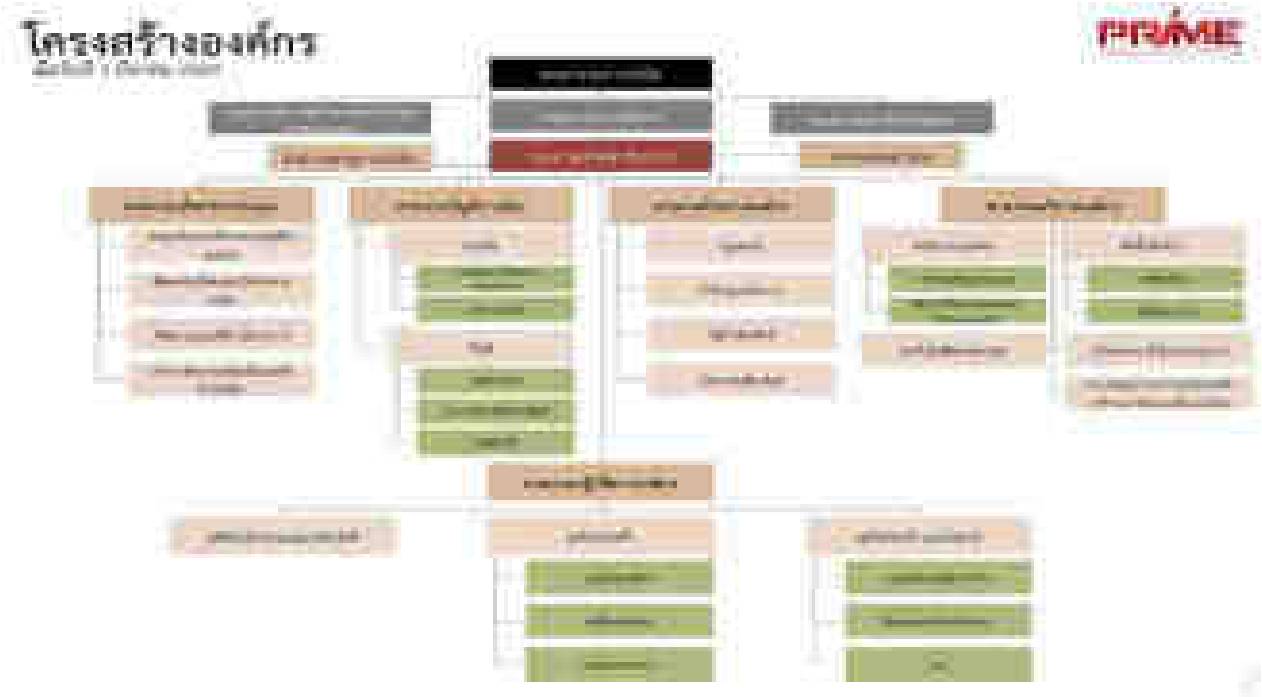
บริษัท (ชื่อย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	จำนวนของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
Jingtai Energy Company Limited (JT) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ Jingtai Energy	80,000 ดอลลาร์ไต้หวัน	หุ้นสามัญ	8,000 หุ้น	4-1 Floor, No. 70-1, Xining North Road, Datong District, Taipei 103
Jinaili Energy Company Limited (JNL) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ Jinaili	500,000 ดอลลาร์ไต้หวัน	หุ้นสามัญ	50,000 หุ้น	Floor 3-2, No. 151, Section 3, Ximen Road, North District, Tainan City, Taiwan 704
JF Energy Company Limited (JF) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ JF Energy	500,000 ดอลลาร์ไต้หวัน	หุ้นสามัญ	50,000 หุ้น	6 Floor, No.102, 5th Section, Nanjing East Road, Songshan District, Taipei
JK Energy Company Limited (JK) TEL: 02-105-8686 FAX: 02-257-7006	ดำเนินธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการ JK Energy	500,000 ดอลลาร์ไต้หวัน	หุ้นสามัญ	50,000 หุ้น	6 Floor, No.102, 5th Section, Nanjing East Road, Songshan District, Taipei

1.3.2 บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งถือหุ้นในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมรวมกันเกินกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงของบริษัทดังกล่าว ให้อธิบายเหตุผลประกอบ

ไม่มี

1.3.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

- โครงสร้างหรือสถานภาพของบริษัท/กลุ่มบริษัท ในกรณีที่เป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่



- อธิบายเหตุผลและโอกาสหรือความจำเป็นที่ต้องมีการพึ่งพิงหรือสนับสนุนระหว่างกัน รวมทั้งความสำคัญเชิงกลยุทธ์ (positioning) ของบริษัท/กลุ่มบริษัทต่อกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

  ไม่มี

- กลไกการรักษาสิทธิของผู้ถือหุ้น กรณีที่โครงสร้างธุรกิจของบริษัท/บริษัทในกลุ่มมีการแข่งขันกันอย่างมีนัยสำคัญ

  ไม่มี

1.3.4 ผู้ถือหุ้น

1. รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่

ก) กลุ่มผู้ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 อันดับแรก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1. กลุ่มนายสมประสงค์ [1]	12,654,273,466	74.36%
1.1 Prime Road Tech Inter Limited [2]	7,143,107,555	41.97%
1.2 บริษัท ไพร์ม โร้ด แคปปิตอล จำกัด [3]	3,658,422,389	21.50%
1.3 นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	1,852,743,522	10.89%
2. นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	1,609,672,011	9.46%
3. กลุ่มศรีชวาลา [4]	778,982,466	4.58%
3.1 นายกฤษน์ ศรีชวาลา	279,416,533	1.64%
3.2 นายอัครเดช ศรีชวาลา	214,601,200	1.26%
3.3 บริษัท ฟีน่า แอสเซ็ท จำกัด [5]	152,183,533	0.89%
3.4 นายอมร ศรีชวาลา	106,481,200	0.63%
3.5 บริษัท ฟีนิกซ์ ทองหล่อ จำกัด	15,000,000	0.09%
3.6 นางวินิตา ศรีชวาลา	23,142,400	0.14%
3.7 นายเทพฤทธิ์ ศรีชวาลา	0	0.00%
3.8 นายซานเจย์ คูมาร์ ซิงห์	0	0.00%
4. UBS AG LONDON BRANCH	240,100,000	1.41%
5. CGS-CIMB SECURITIES (SINGAPORE) PTE.LTD.	212,829,263	1.25%
6. นายชวลิต ตวงสิทธิสมบัติ	124,404,600	0.73%
7. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	86,255,322	0.51%
8. นายมารชัย กองบุญมา	71,500,000	0.42%
9. นายสมศักดิ์ จึงธีรพานิช	51,900,000	0.30%
10. นายวิน สันติพงศ์ไชย	39,795,333	0.23%
รวม	**15,88,554,861**	**93.32%**

หมายเหตุ

1. *นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ Prime Road Tech Inter Limited และ บริษัท ไพร์ม โร้ด แคปปิตอล จำกัด เป็นกลุ่ม acting in concert ตามประกาศว่าด้วยเรื่อง การกำหนดลักษณะความสัมพันธ์หรือพฤติกรรมที่เข้าลักษณะเป็นการกระทำร่วมกับบุคคลอื่น และการปฏิบัติตามมาตรา 246 และมาตรา 247*

2. *Prime Road Tech Inter Limited มีนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ เป็นผู้ถือหุ้นที่แท้จริง (Ultimate Shareholder) โดยถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมอยู่ที่ร้อยละ 99.98 ของทุนชำระแล้ว*

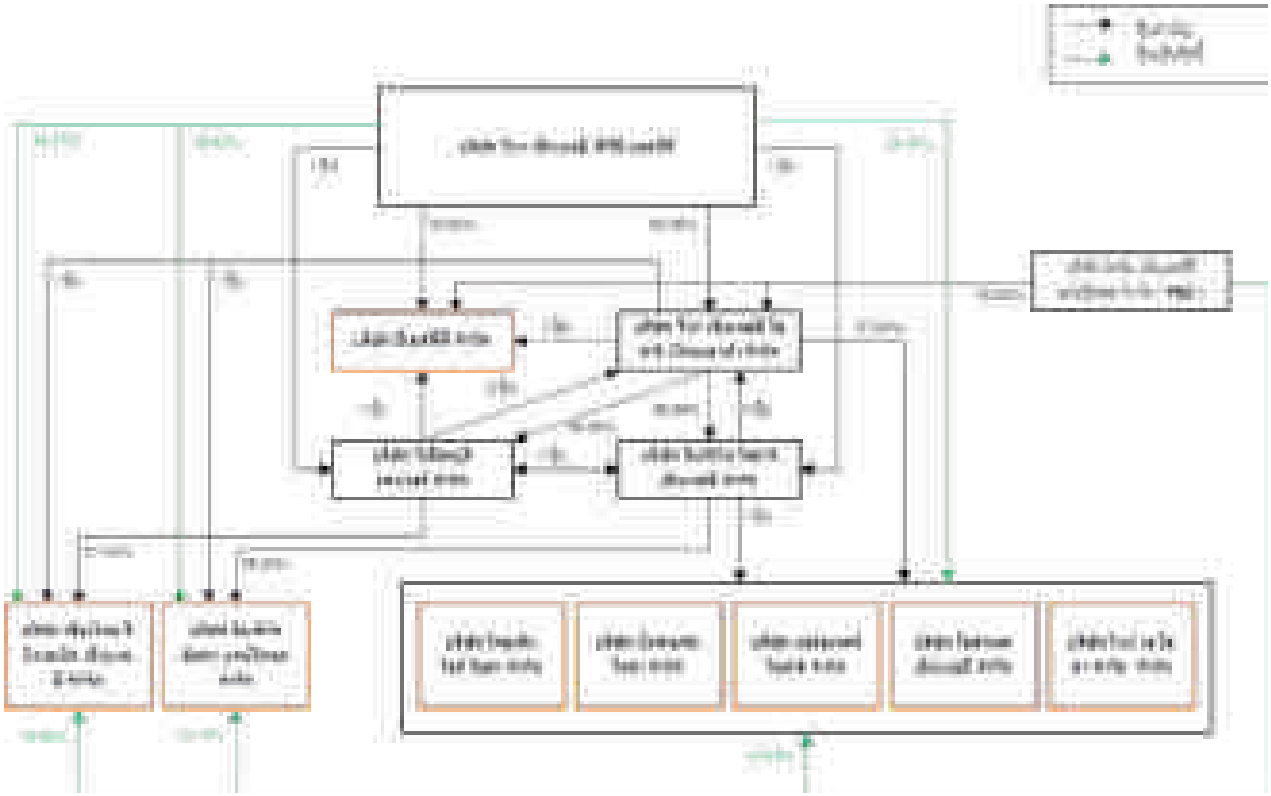
3. *บริษัท ไพร์ม โร้ด แคปปิตอล จำกัด มีนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ เป็นผู้ถือหุ้นที่แท้จริง (Ultimate Shareholder) โดยถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมอยู่ที่ร้อยละ 99.99 ของทุนชำระแล้ว*

4. *นายกฤษน์ ศรีชวาลา นายเทพฤทธิ์ ศรีชวาลา นายอัครเดช ศรีชวาลา นายอมร ศรีชวาลา นางวินิตา ศรีชวาลา นายชานเจย์ คูมาร์ ซิงห์*

5. *บริษัท ฟีน่า แอสเซ็ท จำกัด มีผู้ถือหุ้น คือ นายกฤษน์ ศรีชวาลา นายอัครเดช ศรีชวาลา และนายอมร ศรีชวาลา เป็นผู้ถือหุ้นที่แท้จริง (Ultimate Shareholder) โดยถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมอยู่ที่ร้อยละ 99.96 ของทุนชำระแล้ว*

ข) กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่โดยพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อ การกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ

ความสัมพันธ์ของบริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด (PEC) กับบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี จำกัด



ที่มา: เอกสารการถือหุ้นและเอกสารสัญญาการร่วมลงทุนระหว่าง PEC และบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี

PEC ดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ขนาดกำลังการผลิตเสนอขายตามสัญญารวม 72.0 เมกะวัตต์และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 91.7 เมกะวัตต์ (“โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 91.7 เมกะวัตต์”) ทั้งทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 30.0 โดยการถือหุ้นของ PEC นั้นมาจากการปรับโครงสร้างภายใต้การถือหุ้นกลุ่มเดียวกันจาก บริษัท ไพร์ม โรด เทค จำกัด (PRT) เมื่อเดือนธันวาคม ปี 2560

โดยสัดส่วนอีกร้อยละ 70.0 นั้นถือหุ้นโดย บริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี ทั้งนี้ การถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.0 ดังกล่าวทำให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 91.7 เมกะวัตต์ มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทโดยการดำเนินการต่างๆ จะดำเนินการโดยบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซล่าร์ (ประเทศไทย) จำกัด เป็นหลัก อย่างไรก็ดี PEC จะมีส่วนร่วมหลักในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังต่อไปนี้

- การเปลี่ยนแปลงผู้สอบบัญชีของบริษัท
- การอนุมัติรายการควบรวมหรือยกเลิกของบริษัทที่เกี่ยวข้อง
- การเพิ่มทุนหรือลดทุนของบริษัทที่เกี่ยวข้อง
- การแก้ไขข้อบังคับหรือข้อตกลงอันเป็นสาระสำคัญของบริษัทที่เกี่ยวข้อง
- การออกเครื่องมือทางการเงินที่เกี่ยวกับทุนหรือ Re-Capitalization

การร่วมลงทุนระหว่าง PEC และ วีนา เอ็นเนอร์ยี มีจุดเริ่มต้นมาจากคุณสมประสงค์ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ PRGD เป็นผู้ริเริ่มการพัฒนาโครงการดังกล่าว แต่เมื่อภายหลังได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคครบถ้วนทุกสัญญาในเดือนธันวาคม ปี 2554 โครงการจำเป็นต้องใช้แหล่งเงินทุนจากการกู้ยืมเงินในลักษณะเงินกู้โครงการ (Project Finance) จากสถาบันการเงิน ทั้งนี้ การได้มาซึ่งเงินกู้ดังกล่าวจำเป็นต้องมีผลการดำเนินงานในอดีตรวมถึงชื่อเสียงทางด้านเครดิตที่มั่นคง คุณสมประสงค์จึงเข้าเจรจากับกองทุน Equis Fund ซึ่งเป็นกองทุนที่เน้นการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดย Equis มีชื่อเสียงในด้านการดำเนินงานมาอย่างยาวนานรวมถึงเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2.4 GW โดยเป็นกองทุนเอกชนที่ลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่ใหญ่ที่สุดในทวีปเอเชียและยังเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หลายโครงการทั่วภูมิภาค Asia Pacific คุณสมประสงค์จึงเจรจาตกลงเข้าร่วมลงทุนโดยมีสัดส่วนการร่วมลงทุนที่ Equis Fund ร้อยละ 70.0 และคุณสมประสงค์ร้อยละ 30.0

ในปี 2561 Equis Fund ได้ขายบริษัท Equis Energy ให้แก่กลุ่ม Global Infrastructure Partners หรือ GIP โดย GIP เป็นผู้นำในธุรกิจบริหารกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่มุ่งเน้นในการผสานความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมและแนวทางปฏิบัติที่ดีด้านการบริหารจัดการกองทุนรวมตราสารทุน (Equity Fund) เข้ากับโครงการโครงสร้างพื้นฐานและมีกลุ่มการลงทุนหลักที่เน้นในอุตสาหกรรม พลังงาน คมนาคมขนส่ง และบำบัดน้ำเสีย นอกจากนี้ GIP ยังได้ทำการเปลี่ยนชื่อบริษัทที่ถือครองโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 91.7 เมกะวัตต์จาก บริษัท Soleq Pte. Ltd เป็นบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี และ บริษัท โซเล็ค โซล่าร์ (ไทยแลนด์) จำกัด เป็นบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซล่าร์ (ประเทศไทย) จำกัด

วีนา เอ็นเนอร์ยี ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี เป็นผู้พัฒนาและนักลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV) ในภูมิภาคเอเชีย-แปซิฟิก และเป็นผู้นำในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในทวีปเอเชีย โดยในปัจจุบันเป็นเจ้าของโครงการกว่า 180 โครงการรวมกำลังการผลิตติดตั้งกว่า 11.0 กิกะวัตต์ในประเทศต่างๆ ได้แก่ ออสเตรเลีย ญี่ปุ่น อินเดีย อินโดนีเซีย ฟิลิปปินส์ ไต้หวัน เกาหลีใต้ และประเทศไทย โดย วีนา เอ็นเนอร์ยี มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ในประเทศสิงคโปร์และมีสำนักงานย่อยในประเทศต่างๆ 17 สำนักงาน ซึ่งมีทีมงานที่มีประสบการณ์กว่า 600 ท่าน

บริษัท บริษัทย่อย คณะกรรมการของบริษัท และผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มิได้มีความเกี่ยวข้องกับ วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี และผู้ถือหุ้นที่แท้จริง (Ultimate Shareholders) ของ วีนา เอ็นเนอร์ยี พีทีอี แอลทีดี แต่อย่างใด ส่วนในลักษณะของการเข้าทำสัญญาและลักษณะของการบริหารงานร่วมกับบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซล่าร์ (ประเทศไทย) นั้น บริษัทได้สิทธิออกเสียงในเรื่องที่สำคัญในร้อยละ 30.0 ซึ่งเพียงพอต่อการคัดค้านรายการที่ต้องได้รับเสียงอนุมัติตั้งแต่ร้อยละ 70.0 ขึ้นไป และบริษัทจะมุ่งเน้นการตัดสินใจให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น

1. หากเป็น holding company ให้แสดงรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักด้วย
2. ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (shareholders' agreement)ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัท และอธิบายสาระสำคัญที่มีผลต่อการดำเนินงาน

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้วของบริษัท

1.4.1 ทุนจดทะเบียน/ทุนชำระแล้ว/จำนวนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 5,530,000,000 บาท เรียกชำระแล้ว 4,254,485,515 บาท โดยแบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 4,254,485,515 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท จดทะเบียนที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

1.4.2 หุ้นประเภทอื่นที่มีสิทธิหรือเงื่อนไขแตกต่างจากหุ้นสามัญ

ไม่มี

1.4.3 ในกรณีที่มีหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงสภาพของบริษัทเป็นหลักทรัพย์อ้างอิงในการออกหน่วยลงทุนของกองทุนรวม

เพื่อผู้ลงทุนซึ่งเป็นคนต่างด้าว (Thai Trust Fund) และใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิงไทย (NVDR) ให้ระบุจำนวนหุ้นและจำนวนหุ้นรองรับหลักทรัพย์แปลงสภาพที่เป็นหลักทรัพย์อ้างอิงดังกล่าว พร้อมทั้ง อธิบายถึงผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงของผู้ถือหุ้นอันเนื่องมาจากการที่กองทุนรวมหรือผู้ออก NVDR ไม่ใช้สิทธิออกเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น

บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด จะไม่เข้าประชุมและไม่ใช้สิทธิออกเสียงในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทจดทะเบียน เว้นแต่เป็นการเข้าประชุมและออกเสียงเพื่อพิจารณาเกี่ยวกับการเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

ทั้งนี้ ในกรณีที่คณะกรรมการของบริษัทจดทะเบียนมีมติเห็นชอบให้ไทยเอ็นวีดีอาร์เข้าร่วมประชุมเพื่อให้ครบองค์ประชุมและให้บริษัทจดทะเบียนสามารถดำเนินการจัดประชุมผู้ถือหุ้นได้ ไทยเอ็นวีดีอาร์จะต้องได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 5 วันทำการก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น ไทยเอ็นวีดีอาร์จะพิจารณาเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทจดทะเบียนเพื่อให้บริษัทจดทะเบียนสามารถดำเนินการจัดประชุมผู้ถือหุ้นได้ อย่างไรก็ตาม ไทยเอ็นวีดีอาร์จะงดออกเสียงในทุกวาระที่เข้าร่วม

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น

1.5.1 กรณีที่บริษัทมีหลักทรัพย์แปลงสภาพ

ไม่มี

1.5.2 กรณีที่บริษัทมีหลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้

ในปี 2564 บริษัทฯ มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในประเทศชนิด หุ้นกู้ระยะยาว ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งสิ้น 500 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีหุ้นกู้ที่ยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอน ตามรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อายุ/กำหนดไถ่ถอน	อันดับความน่าเชื่อถือ
PRIME239A II/HNW	500	5%	2 ปี/16 ก.ย. 2566	tris rating : BBB-

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

1. นโยบายของบริษัทฯ

มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังจากการหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทและตามกฎหมายแล้ว ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจกระแสเงินสดของบริษัท แผนการลงทุนของบริษัท และข้อพิจารณาอื่น ๆ ที่คณะกรรมการบริษัท เห็นสมควร

2. นโยบายของบริษัทย่อย

2.1 บริษัทโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

บริษัทโครงการในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังจากการหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทแต่ละบริษัทและตามกฎหมายแล้ว ซึ่งบริษัทจะได้รับตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม (Debt Service Reserve Account) ตามเงื่อนไขของสัญญาสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสมภายหลังจากที่ได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทก่อน

2.2 โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่บริษัทเข้าไปลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทโครงการในต่างประเทศมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังจากการหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทแต่ละบริษัทและตามกฎหมายแล้ว ซึ่งบริษัทจะได้รับตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม (Debt Service Reserve Account) ตามเงื่อนไขของสัญญาสินเชื่อรูปแบบโครงการ (Project Finance) หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสมภายหลังจากที่ได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทก่อน

ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลจากบริษัทย่อยที่จัดตั้งอยู่ในต่างประเทศให้แก่บริษัท อาจมีต้นทุนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องจากการจ่ายเงินปันผลดังกล่าว เช่น ภาษีหัก ณ ที่จ่าย (withholding tax) (ในกรณีเป็นการจัดสรรส่วนแบ่งกำไรให้แก่นักลงทุนทีเค ภาษีหัก ณ ที่จ่ายตามกฎหมายญี่ปุ่นเท่ากับร้อยละ 20.42) ภาษีที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องในการทำรายการ และผลกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

2.3 บริษัทที่เป็นบริษัทย่อยที่ไม่ใช่บริษัทผู้ดำเนินโครงการ (Project Company)

บริษัทที่เป็นบริษัทย่อยที่ไม่ใช่บริษัทผู้ดำเนินโครงการ (Project Company) มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ หลังจากการหักทุนสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทตามข้อบังคับของบริษัทแต่ละบริษัท และตามกฎหมายแล้ว ซึ่งบริษัทจะได้รับตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าว

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

2.1 นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

บริษัทมุ่งมั่นให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้นำหลักการบริหารความเสี่ยงองค์กร (ERM : Enterprise Risk Management) ตามแนวทางกรอบการบริหารความเสี่ยงของ COSO : The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission ซึ่งเป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่มีมาตรฐานในระดับสากลมาใช้เป็นแนวทางในการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ซึ่งคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับทุกคนจะต้องนำไปประยุกต์ใช้อย่างเหมาะสม และตระหนักถึงความรับผิดชอบที่จะต้องปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จและมีประสิทธิภาพสูงสุด

2.2 ปัจจัยความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

การลงทุนในหุ้นของบริษัทมีความเสี่ยง

ผู้ลงทุนควรพิจารณาข้อมูลทั้งหมดในเอกสารฉบับนี้อย่างรอบคอบโดยเฉพาะอย่างยิ่งปัจจัยความเสี่ยงต่าง ๆ ดังมีรายละเอียดปรากฏด้านล่างในข้อนี้ก่อนการตัดสินใจลงทุนในหุ้นของบริษัท

ความเสี่ยงที่ระบุด้านล่างนี้อธิบายถึงปัจจัยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทและมูลค่าหุ้นของบริษัท นอกจากนี้ อาจมีปัจจัยความเสี่ยงอื่น ๆ บางประการที่บริษัทยังไม่อาจทราบได้ในขณะนี้ หรือเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่บริษัทพิจารณาในขณะนี้แล้วเห็นว่าไม่มีนัยสำคัญ แต่อาจส่งผลให้การดำเนินธุรกิจ ฐานะทางการเงินผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของบริษัทเสียหายได้ และอาจกลายเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญในอนาคต ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของบริษัท

นอกจากนี้ เอกสารฉบับนี้ยังมีข้อความที่เป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต (Forward–looking statement) ซึ่งมีความเสี่ยงและความไม่แน่นอน เช่น การใช้ถ้อยคำว่า “เชื่อว่า” “คาดการณ์ว่า” “คาดหมายว่า” “มีแผนจะ” “ตั้งใจ” “ประมาณ” “เสี่ยงต่อ” “มุ่งต่อ” “ควรจะ” หรือถ้อยคำในลักษณะใกล้เคียง เป็นต้น ตลอดจนคำเตือนที่เกี่ยวกับข้อความที่เป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคตในส่วนอื่น ๆ ของเอกสารฉบับนี้ด้วย

สำหรับข้อมูลที่อ้างอิงถึง หรือที่เกี่ยวข้องกับรัฐบาล หรือเศรษฐกิจในภาพรวมของตลาดในประเทศไทย และประเทศต่าง ๆ ในตลาดโลกนั้น บริษัทได้มาจากข้อมูลที่มีการเปิดเผย หรือคัดลอกมาจากเอกสารของทางราชการ หรือแหล่งข้อมูลอื่นที่เชื่อว่าเชื่อถือได้ อย่างไรก็ดี บริษัทไม่ได้มีการตรวจพิสูจน์ หรือรับรองความถูกต้องของข้อมูลดังกล่าว หรือวิธีการที่ได้มาซึ่งข้อมูลดังกล่าวแต่อย่างใด รายละเอียดมีดังต่อไปนี้

2.2.1 ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทหรือกลุ่มบริษัท

ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายรัฐบาล ระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ดังนั้นหากภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเปลี่ยนแปลง หรือยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนก็อาจส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทได้

อย่างไรก็ดี ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 (แผน PDP 2018) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 -2579 (แผน AEDP 2015) ที่ประกาศใช้นั้นภาครัฐยังคงมีนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ดังนั้นบริษัทจึงมองว่าความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงแปลงนโยบายของภาครัฐในประเทศที่จะส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจของบริษัทมีไม่มากนัก

ในขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจะเป็นการเข้าทำสัญญากับบริษัทเอกชนขนาดใหญ่ ทั้ง Tohoku Electric Power Company และ Kansai Electric Power Company ที่ได้รับสัมปทานและได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลญี่ปุ่นในการดำเนินการเป็นผู้จัดหาไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่น ซึ่งรัฐบาลญี่ปุ่นมีการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนโดยการพัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการ เพื่อแก้ปัญหาการลดลงของอัตราการพึ่งพาตัวเองทางด้านพลังงาน (Energy Self-Sufficiency Rate)

นอกจากนี้สภานิติบัญญัติญี่ปุ่นได้ประกาศใช้พระราชบัญญัติการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (The Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity by Electric Utilities) เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 ซึ่งหลังจากนั้นสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีการเปลี่ยนแปลงอย่างเห็นได้ชัด โดยสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้นบริษัทจึงมองว่าความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐของประเทศญี่ปุ่นที่จะส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจของบริษัทมีไม่มากนัก

ส่วนการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไต้หวันนั้นจะขึ้นตรงต่อ Taipower โดยมี Bureau of Energy, Ministry of Economic Affair เป็นผู้กำหนดมาตรการหรือนโยบายต่าง ๆ รัฐบาลไต้หวันได้มีการบังคับใช้ Renewable Energy Act (“REDA”) สำหรับผู้ประกอบการที่ต้องการดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศไต้หวัน โดยกำหนดรายละเอียดในการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ปี 2552 และรวมถึงประกาศ Electricity Business Act (“EB Act”) ที่มีผลบังคับใช้กับอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้ามาตั้งแต่ปี 2550 โดยกฎหมายทั้งสองฉบับเป็นกฎเกณฑ์ที่สำคัญในการประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศไต้หวัน ซึ่งยังมีการแก้ไขปรับปรุงกฎหมายทั้งสองฉบับอยู่ตลอดในช่วงที่ผ่านมา ดังนั้นบริษัทอาจจะมีความเสี่ยงต่อการเปลี่ยนแปลงนโยบายของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ดีประเทศไต้หวันอยู่ในช่วงแก้ไขและรณรงค์การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งอาจมีการกำหนดมาตรการหรือนโยบายที่จะมีผลบังคับใช้เพื่อแก้ไขปัญหาและผ่อนปรนเงื่อนไขบางประการให้ผู้ประกอบการสามารถดำเนินธุรกิจได้คล่องตัวขึ้น ดังนั้นบริษัทจึงมองว่าความเสี่ยงในส่วนนี้มีไม่มากนัก

ส่วนการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศกัมพูชานั้นจะขึ้นตรงต่อการไฟฟ้าแห่งประเทศกัมพูชา เป็นผู้กำหนดมาตรการหรือนโยบายต่างๆ รัฐบาลกัมพูชาได้มีการกำหนดรายละเอียดในการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบของ Feed-in Tariff ผ่านการประมูล และมีสถาบันทางการเงินระดับโลกร่วมสนับสนุนโครงการ (Asian Development Bank) ซึ่งในสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ได้มีการระบุชดเชยอย่างชัดเจนในกรณีเกิดเหตุการณ์สุดวิสัยทางการเมือง (Change-in-law) ดังนั้นบริษัทจึงมองว่าความเสี่ยงในส่วนนี้มีไม่มากนัก

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่หรือน้อยราย

ณ ปัจจุบัน บริษัทมีลูกค้ารายใหญ่เพียง 5 รายที่เป็นคู่สัญญาในการรับซื้อไฟฟ้าของบริษัทในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา คือ กฟภ. TEPCO KEPCO Taipower และ EDC ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนั้นหาก กฟภ. TEPCO KEPCO Taipower และ/หรือ EDC บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว อาจส่งผลต่อผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี บริษัทมองว่าความเสี่ยงจากการถูกบอกเลิกสัญญามีค่อนข้างจำกัด เนื่องจากบริษัทมีการควบคุมการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด อีกทั้งคู่สัญญามีความน่าเชื่อถือที่ค่อนข้างสูง โดย กฟภ. นั้นเป็นหน่วยงานของภาครัฐ ในขณะที่ TEPCO และ KEPCO เป็นบริษัทเอกชนขนาดใหญ่ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับสัมปทานและได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลญี่ปุ่นในการดำเนินการเป็นผู้จัดหาไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่น และ Taipower เป็นรัฐวิสาหกิจที่ขึ้นตรงต่อ Ministry of Economic Affair หรือ MOEA ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีความมั่นคงสูงของประเทศไต้หวัน ส่วน EDC เป็นรัฐวิสาหกิจที่ขึ้นตรงต่อ Ministry of Mines and Energy ภายใต้การกำกับดูแลของรัฐบาลประเทศกัมพูชา

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้จัดจำหน่ายรายใหญ่หรือน้อยราย

บริษัทขายสินค้าในกลุ่มพลังงานไฟฟ้าและอุปกรณ์ก่อสร้างงานโครงการ โดยสินค้าที่นำเข้ามาจำหน่ายผ่านผู้ผลิตสินค้าในกลุ่มนี้โดยตรงจากประเทศจีน แต่ส่วนใหญ่การจัดจำหน่ายสินค้าในกลุ่มนี้มีตัวแทนจำหน่ายโดยตรงจากผู้ผลิตสินค้าจำนวนมากราย และการจำหน่ายสินค้าของทางบริษัทเน้นการจำหน่ายผ่านผู้รับเหมางานก่อสร้างระบบไฟฟ้าและ ผู้จัดจำหน่ายรายย่อยที่เป็นตัวแทนของผู้ผลิตสินค้าในกลุ่มเดียวกัน จำนวน 3 ราย ซึ่งที่ผ่านมามียอดขายผ่านกลุ่มผู้จัดจำหน่ายดังกล่าวจำนวน 22 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้รวมในปี 2563 ซึ่งบริษัทยังไม่ได้มีการทำสัญญาขายสินค้ากับผู้จัดจำหน่ายรายย่อยดังกล่าวนี้ในลักษณะของตัวแทนจำหน่ายของทางบริษัท ขณะเดียวกัน ผู้จัดจำหน่ายรายดังกล่าวก็เป็นตัวแทนจำหน่ายสินค้าที่เหมือนกับทางบริษัทและเป็นคู่แข่งด้วย ดังนั้น รายได้

จากการขายสินค้าของบริษัท จึงมีความไม่แน่นอน โดยขึ้นอยู่กับนโยบายการส่งเสริมการขายสินค้าของผู้ผลิตสินค้า และผู้จัดจำหน่ายในกลุ่มเดียวกันเน้นนโยบายการตัดราคาขายระหว่างกันเป็นสำคัญ หากผู้ผลิตสินค้าดังกล่าวบอกเลิกการเป็นผู้จัดจำหน่ายให้แก่บริษัทหรือไม่ดำเนินการส่งเสริมการขายของสินค้า ยกเลิกการโปรโมทบริษัทในช่องทางการสื่อสารออนไลน์ และเน้นการขยายตัวแทนจำหน่ายทำให้มีคู่แข่งมากขึ้นในตลาด และบริษัทยังไม่สามารถหาผู้ซื้อ หรือผู้จัดจำหน่ายรายใหม่มาทดแทนได้อาจมีผลทำให้ยอดขายของบริษัทลดลงหรือสูญเสียรายได้ในจำนวนเดียวกัน นอกจากนี้ จะทำให้บริษัท ต้องมีภาระต้นทุนในการเก็บสินค้า ซึ่งจะมีผลกระทบต่อสภาพคล่องของบริษัทด้วย ทั้งนี้บริษัทจึงกำหนดหลักการจัดเก็บสินค้าคงคลัง และการเน้นการขยายการขายสินค้าในกลุ่มพลังงานไฟฟ้าระบบพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2564 เพิ่มขึ้นจากการทำสัญญาเป็นตัวแทนจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้ผลิตสินค้าแผ่นโซล่าเซลล์ของ Jinko Solar Co., Ltd. อย่างเป็นทางการเพื่อจำหน่ายสินค้าในกลุ่มที่บริษัทมีจุดแข็งทางด้านเทคนิคและเครือข่ายธุรกิจกับผู้รับเหมาบริการในกลุ่มนี้และพันธมิตรกับตัวแทนรายย่อย จำนวน 15 ราย ซึ่งแม้จะยังไม่มากแต่ก็จะช่วยลดระดับเก็บสินค้าคงคลังหรือหวังพึ่งพิงรายรับจากโครงการก่อสร้างซึ่งมีจำนวนโครงการไม่เป็นไปตามเป้าหมายลงได้ นอกจากนี้ยังพึ่งพิงการโปรโมตจากผู้ผลิตรายใหญ่ในการเป็นช่องทางการจำหน่ายให้มีผู้สนใจรู้จักบริษัทเพิ่มสูงขึ้นได้บ้าง

ความเสี่ยงจากพึ่งพาบุคลากรที่มีความชำนาญเฉพาะด้าน

บริษัทได้มีการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ในการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้าแต่ละโรงทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่น โดยผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) เป็นผู้ให้การรับประกันผลงาน เช่น ประสิทธิภาพและประสิทธิผลของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ประสิทธิภาพและประสิทธิผลของเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และการรับประกันประสิทธิภาพของแผง (Performance Ratio Guarantee) ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับเหมาในกรณีที่ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) มีเหตุขัดข้องในการดำเนินงานที่ส่งผลต่อฐานะ และ/หรือสภาพคล่องทางการเงิน ซึ่งอาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถเรียกร้องค่าชดเชยในกรณีที่โรงไฟฟ้าของบริษัทผลิตไฟฟ้าได้ในปริมาณต่ำกว่าที่ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) รับประกัน

อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการพิจารณาคุณสมบัติของผู้รับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ ในส่วนของ ประสบการณ์ ความชำนาญ ความรู้ด้านเทคโนโลยี ฐานะทางการเงิน ประสิทธิภาพและประสิทธิผลของอุปกรณ์ที่ใช้ และขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการอย่างเข้มงวดและละเอียดรอบคอบในกระบวนการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) หลังจากนั้นบริษัทจึงพิจารณาความเหมาะสมทางด้านราคา เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทได้ว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ที่มีคุณภาพ ในระดับราคาที่เหมาะสม

ความเสี่ยงจากการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอนาคต

ปัจจุบัน บริษัทมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 28 สัญญา แบ่งเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. จำนวน 18 สัญญา และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ TEPCO และ KEPCO จำนวน 2 สัญญา และ KEPCO จำนวน 3 สัญญา และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Taipower จำนวน 5 สัญญา ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าทุกฉบับมีการกำหนดระยะเวลาที่แน่นอน โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทสามารถแบ่งออกเป็น 4 ประเภทตามคู่สัญญา ดังนี้

ประเภทสัญญา	ระยะเวลาสัญญา
1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในระบบราคารับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder)	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 5 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา และต่อเนื่องอีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา
2. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในระบบราคารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in-Tariff	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 25 ปีนับจากวันที่โครงการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ครั้งแรก
3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tohoku Electric Power Company และ Kansai Electric Power Company	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 20 ปีนับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าเป็นครั้งแรก
4. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Taipower	สัญญาจะมีกำหนดระยะเวลา 20 ปีนับจากวันที่โครงการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ครั้งแรก
5. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDC	สัญญาจะมีกำหนดระยะเวลา 20 ปีนับจากวันที่โครงการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ครั้งแรก

หากสัญญาใดสัญญาหนึ่ง หรือหลายสัญญาครบระยะเวลาที่กำหนดแล้ว และบริษัทไม่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอนาคตได้มากพอ อาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ

ความสามารถในการได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอนาคตถือเป็นปัจจัยเสี่ยงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัท ดังนั้นบริษัทฯ จำเป็นต้องได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมอยู่เสมอเพื่อให้บริษัทสามารถขยายธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

อย่างไรก็ดี สำหรับประเทศไทย จากความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศที่ยังคงเพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงนโยบายของภาครัฐที่ส่งเสริมให้ภาคเอกชนมีบทบาทมากขึ้นในอุตสาหกรรมด้านพลังงานไฟฟ้า บริษัทคาดการณ์ว่าจำนวนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐจะมีมากขึ้น รวมถึงแนวโน้มที่บริษัทจะสามารถทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชน (Private PPA) ได้โดยตรงในอนาคตจากนโยบายต่าง ๆ ของกระทรวงพลังงานที่ริเริ่มการออกนโยบายเพื่อสนับสนุนการซื้อรับซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากภาคเอกชนสู่เอกชนในช่วงที่ผ่านมาก็จะทำให้โอกาสในการทำธุรกิจของบริษัทเปิดกว้างขึ้นด้วย

สำหรับประเทศญี่ปุ่นนั้น การใช้พลังงานหมุนเวียนยังคงได้รับการสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง โดยรัฐบาลญี่ปุ่นมีการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน ด้วยการพัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการ เพื่อแก้ปัญหาการลดลงของอัตราการพึ่งพาตัวเองทางด้านพลังงาน (Energy Self-Sufficiency Rate)

สำหรับประเทศไต้หวันนั้น รัฐบาลไต้หวันให้ความสำคัญต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง ภายหลังจากรัฐบาลไต้หวันได้นำเอาการกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff มาปรับใช้เพื่อสนับสนุนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานทดแทนภายใต้ 2009 Renewable Energy Act พร้อมทั้งประกาศแผนในการพัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

สำหรับประเทศกัมพูชา เป็นประเทศที่มีการเติบโตทางด้านความต้องการพลังงานค่อนข้างสูง รวมทั้งรัฐบาลมีนโยบายสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนโดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างชัดเจน อีกทั้งสัญญาซื้อขายไฟฟ้านั้นยังเป็นลักษณะ Take-or-Pay ซึ่งลดความเสี่ยงจากการขายไฟฟ้าได้เป็นอย่างมาก

ดังนั้นบริษัทจึงมองว่าความเสี่ยงในด้านนี้ค่อนข้างต่ำ อีกทั้งบริษัทมีคุณสมบัติที่ครบถ้วนต่อการได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการได้รับใบอนุญาตเพิ่มเติมในอนาคต เนื่องจากบริษัทได้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในและต่างประเทศมาแล้วหลายโครงการ ประกอบกับความเชี่ยวชาญของทีมผู้บริหารและพนักงานที่คุ้นเคยกับอุตสาหกรรมเป็นอย่างดี

ความเสี่ยงจากการพึ่งพาลูกค้ารายใหญ่รายเดียวตั้งแต่ร้อยละ 30 ของยอดขายรวม

ณ ปัจจุบัน บริษัทมีลูกค้ารายใหญ่เพียง 5 รายที่เป็นคู่สัญญาในการรับซื้อไฟฟ้าของบริษัทในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา คือ กฟภ. TEPCO KEPCO Taipower และ EDC ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนั้นหาก กฟภ. TEPCO KEPCO Taipower และ/หรือ EDC บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว อาจส่งผลต่อผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี บริษัทมองว่าความเสี่ยงจากการถูกบอกเลิกสัญญามีค่อนข้างจำกัด เนื่องจากบริษัทมีการควบคุมการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด อีกทั้งคู่สัญญามีความน่าเชื่อถือที่ค่อนข้างสูง โดย กฟภ. นั้นเป็นหน่วยงานของภาครัฐ ในขณะที่ TEPCO และ KEPCO เป็นบริษัทเอกชนขนาดใหญ่ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับสัมปทานและได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลญี่ปุ่นในการดำเนินการเป็นผู้จัดหาไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่น และ Taipower เป็นรัฐวิสาหกิจที่ขึ้นตรงต่อ Ministry of Economic Affair หรือ MOEA ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีความมั่นคงสูงของประเทศไต้หวัน ส่วน EDC เป็นรัฐวิสาหกิจที่ขึ้นตรงต่อ Ministry of Mines and Energy ภายใต้การกำกับดูแลของรัฐบาลประเทศกัมพูชา

ความเสี่ยงกรณีวัตถุดิบสำคัญ ต้นทุนรวมมีราคาผันแปรมาก

บริษัทดำเนินธุรกิจก่อสร้างและจำหน่ายสินค้าในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งต้องใช้แผงโซล่าเซลล์เป็นต้นทุนหลัก (คิดเป็นร้อยละ 45 ของต้นทุนรวม) ทั้งนี้ราคาแผงโซล่าเซลล์ในปีที่ผ่านมาได้ปรับสูงขึ้นประมาณร้อยละ 31 ซึ่งทำให้บริษัทได้รับผลกระทบจากการปรับราคาของแผงโซล่าเซลล์ดังกล่าวเป็นอย่างมาก เนื่องจากค่าจ้างการก่อสร้างสินค้าที่บริษัททำสัญญากับลูกค้าส่วนใหญ่จะเป็นค่าจ้างคงที่ที่ได้ทำการตกลงในช่วงปลายปีพ.ศ. 2563 โดยราคาสินค้าเริ่มมีการปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในไตรมาสที่ 2 ของปี 2564 เป็นต้นมาและขึ้นสูงสุดในช่วงปลายปี 2564 จากผลกระทบทางนโยบายของรัฐบาลจีนเรื่องการลดการใช้พลังงานถ่านหินในประเทศทำให้เกิดภาวะการขาดแคลนไฟฟ้าในประเทศจีน ประกอบกับการขึ้นลงของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และการขนส่งสินค้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงวิกฤตการณ์ COVID-19 ทำให้สินค้าที่นำเข้ามีการปรับตัวสูงขึ้น

บริษัทได้เริ่มเปลี่ยนแปลงสัญญาว่าจ้างโดยการปรับราคาสินค้าในกลุ่มนี้โดยการยืนราคาไม่เกิน 15 วันนับตั้งแต่วันที่เสนอราคาและตกลงซื้อขายสินค้าในอัตราแลกเปลี่ยนระดับหนึ่ง หากอัตราแลกเปลี่ยนมีการปรับตัวสูงขึ้นบริษัทจะปรับราคาสินค้าขึ้นตามอัตราแลกเปลี่ยนปัจจุบันชี้แจงให้ผู้ว่าจ้างดังกล่าวจ่ายค่าสินค้าที่ปรับตัวสูงขึ้นตามจริงซึ่งบริษัทคาดว่าจะทยอยเปลี่ยนแปลงสัญญาให้เสร็จทั้งหมดได้ภายในปี 2564 ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการผันผวนของราคาแผงโซล่าเซลล์ อัตราแลกเปลี่ยน ได้

ความเสี่ยงเกี่ยวกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากกระบวนการผลิตของบริษัทอาจทำให้เกิดมลพิษต่อชุมชนใกล้โรงงาน บริษัทจึงได้ป้องกันปัญหาที่เกิดขึ้น โดยได้ตั้งคณะทำงานเพื่อบริหารจัดการด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม เพื่อกาหนดแนวทางดำเนินการและติดตามผลการบริหารจัดการในเรื่องที่เกี่ยวกับ สิ่งแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงงานด้วยแนวคิด 3R คือ การใช้ซ้ำ (Reuse) ลดการใช้ (Reduce) และกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) ทำให้สามารถลดปริมาณของเสียในกระบวนการผลิต ลดการทิ้งเศษวัสดุออกสู่ภายนอกและลดค่าใช้จ่ายในการกำจัดของเสียมีการปรับปรุงกระบวนการผลิตเพื่อลดการใช้น้ำและพลังงาน โดยเฉพาะการใช้กระแสไฟฟ้า บริษัทได้เริ่มพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ โดยติดตั้งหลังคาโซล่าเซลล์หลังคาโรงงานและอาคาร เพื่อลดการใช้กระแสไฟฟ้า และปรับปรุงกระบวนการผลิตเพื่อลดฝุ่นละอองและลดกลิ่น ตลอดจนกำหนดให้มีการตรวจวัดผลกระทบอย่างต่อเนื่อง โดยผลการตรวจสอบในปีที่ผ่านมาบริษัท ได้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานอุตสาหกรรมทุกรายการ ไม่ส่งผลกระทบหรือทำลายสภาพแวดล้อมและทรัพยากรของชุมชน

ความเสี่ยงด้านสังคม

ความเสี่ยงด้านการกำกับดูแลกิจการ

บุคคลที่ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ และบุคคลที่ดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัทเป็นครอบครัวเดียวกัน ซึ่งอาจทำให้ดูเหมือนว่า บริษัทยังไม่มีการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการ อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้จัดทำกฎบัตร ซึ่งระบุหน้าที่ของประธานกรรมการ คณะกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ซึ่งทำให้การแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการมีความชัดเจน และเกิดการถ่วงดุลอย่างเหมาะสม นอกจากนี้คณะกรรมการของบริษัทยังประกอบด้วยจำนวนกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดและได้แต่งตั้งกรรมการอิสระท่านหนึ่งร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการ ซึ่งเป็นไปตามแนวปฏิบัติที่ดีของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนปี 2560

ความเสี่ยงจากภัยคุกคามทางไซเบอร์

ความเสี่ยงจากภัยคุกคามทางไซเบอร์เป็นเรื่องที่มีความสำคัญและมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัท โดยเฉพาะระบบงานต่าง ๆ ที่สำคัญ เช่น ระบบเครือข่าย (Network) ระบบการเงินการบัญชี ระบบการบริหารงานภายในและทรัพยากรบุคคล ซึ่งระบบงานดังกล่าวมีข้อมูลส่วนบุคคลที่บริษัทครอบครองด้วยหากเกิดปัญหาเกี่ยวกับระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของบริษัท การเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคลที่บริษัทครอบครองย่อมส่งผลกระทบการดำเนินงานและชื่อเสียงของบริษัท บริษัทจึงได้วางแผนและมีการลงทุนเพื่อพัฒนาระบบงานเพื่อรองรับเทคโนโลยีใหม่ๆ และการป้องกันความเสี่ยงจากภัย คุกคามทางไซเบอร์ ได้แก่ การปรับปรุงระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ ให้มีความพร้อมใช้งานเพื่อหลีกเลี่ยงการล้มเหลวของระบบเครือข่าย (Network) และเครื่องแม่ข่าย (Server) เพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้อย่างต่อเนื่อง ป้องกันการเข้ามาทำลาย (Network) และกำหนดมาตรการควบคุมความปลอดภัยอย่างเข้มงวด เช่น ระบบรักษาความปลอดภัยของคอมพิวเตอร์ (Firewall) การกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูล การวางเครือข่ายตั้งศูนย์สำรองข้อมูลเพื่อรองรับภาวะฉุกเฉินเพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงเกี่ยวกับการผลิต

ความเสี่ยงจากบริษัทยังอยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงงาน/ความล่าช้าของโครงการในอนาคต

1.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ความสำเร็จในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยโดยปัจจัยสำคัญที่สามารถส่งผลให้การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามแผนที่วางไว้ รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- การขออนุญาตดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต่อ METI (Ministry of Economic Trade and Industry)
- การดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ
- การขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection)
- การจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการพัฒนาโครงการ
- ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนทั้งในรูปของการเพิ่มทุนและการกู้ยืมเงิน
- ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ดำเนินการล่าช้า
- เหตุสุดวิสัยและภัยพิบัติต่าง ๆ

หากบริษัทไม่สามารถดำเนินการดังกล่าวได้ตามแผนการลงทุนที่วางไว้ บริษัทจะมีความเสี่ยงจากการที่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการอาจต้องล่าช้าออกไป ก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม รวมถึงระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าที่ลดลงตามระยะเวลาที่มีการล่าช้า ทำให้บริษัทได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนแตกต่างจากที่คาดการณ์ไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทได้กำหนดแนวทางการพัฒนาและกำกับดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดย (1) กำหนดให้มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนที่จะตัดสินใจลงทุน (2) คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความน่าเชื่อถือและมีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และ (3) ทำสัญญาการลงทุนทีเคระหว่าง บริษัท ไอสี เอนเนอร์จี พีทีอี ลิมิเต็ด ซึ่งเป็นบริษัทที่ทำหน้าที่นักลงทุนทีเค และบริษัทผู้ดำเนินกิจการและสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่าง ๆ และบริษัทผู้ดำเนินกิจการ โดยได้มีการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน ขอบเขตในการดำเนินงานและกิจกรรมทางธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในก่อนการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ และช่วงดำเนินโครงการอย่างชัดเจนและครอบคลุม

1.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน

ความสำเร็จในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย

โดยปัจจัยสำคัญที่สามารถส่งผลให้การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวันไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามแผนที่วางไว้ รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- การขออนุญาตเปลี่ยน Recordation Approval (RA) เป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)
- การดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ
- การขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) กับ Taipower

- การจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการพัฒนาโครงการ ซึ่งหากเป็นที่ดินของหน่วยงานรัฐบาลจะต้องมีการเข้าทำสัญญาความร่วมมือต่อหน่วยงานภาครัฐ ที่รัฐต้องการให้นำที่ดินที่ไม่ก่อให้เกิดประโยชน์มาใช้ประโยชน์ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
- ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนทั้งในรูปของการเพิ่มทุนและการกู้ยืมเงิน
- ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ดำเนินการล่าช้า
- การแพร่ระบาดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 หรือโรคโควิด-19 (COVID-19)
- เหตุสุดวิสัยและภัยพิบัติต่าง ๆ

หากบริษัทไม่ควบคุมการดำเนินการพัฒนาให้ไปเป็นตามแผนที่วางไว้ บริษัทจะมีความเสี่ยงจากการที่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการอาจต้องล่าช้าออกไป ก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม และอาจมีการทบทวนเงื่อนไขระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าหรือปรับเปลี่ยนอัตราการรับซื้อไฟฟ้า ทำให้บริษัทได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนแตกต่างจากที่คาดการณ์ไว้ และจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ (โควิด-19) ที่ระบาดไปทั่วโลกและในประเทศไต้หวัน หากเป็นช่วงดำเนินการก่อสร้างแล้วพบผู้ติดเชื้อต้องมีการหยุดงานอย่างน้อย 14 วัน เพื่อป้องกันการแพร่ระบาดเชื้อโควิด-19 บริษัทมีความเสี่ยงต้นทุนการก่อสร้างเพิ่มในการเพิ่มคนงาน เครื่องจักร อุปกรณ์ เพื่อชดเชยวันที่ล่าช้าออกไปหรือมีความเสี่ยงจากการที่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการอาจต้องล่าช้าออกไป หากไม่สามารถควบคุมได้

ทั้งนี้ การกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้พัฒนาและบริษัท Taipower นั้นจะถูกกำหนดจากคณะกรรมการในทุก ๆ ปี โดยผู้ประกอบการที่สามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในแต่ละช่วงของปีนั้น จะได้รับราคาซื้อขายไฟฟ้าที่กำหนดขึ้นในแต่ละช่วงของปีนั้น ๆ ดังนั้นราคารับซื้อไฟฟ้าจะขึ้นกับวันที่โครงการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งหากบริษัทเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ช้าออกไปกว่าที่วางแผนไว้ ราคารับซื้อไฟฟ้ามีแนวโน้มที่จะต่ำลงจากที่ประมาณการไว้ ทั้งนี้ โครงการ โซล่าโรงเรียนทั้งสองเฟส รวมถึงโครงการโซล่าประมงทั้งสามเฟสที่มีกำหนดการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2565 ซึ่งในปัจจุบันการก่อสร้างและการดำเนินการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องมีความคืบหน้าตามที่บริษัทได้วางแผนไว้

ไต้หวันมีความแข็งแกร่งในการจัดการควบคุมการแพร่ระบาดเชื้อโควิด-19 ที่ประสบความสำเร็จจนรอดพ้นวิกฤต โดยรัฐบาลมีการรับมือโรคระบาดได้อย่างรวดเร็ว เด็ดขาด มีการตรวจคัดกรองอย่างเข้มงวด มีความร่วมมือจากทุกภาคส่วนในประเทศ อีกทั้งไต้หวันสามารถบริจาคหน้ากาก ภายใต้โครงการ “Taiwan can help” และ “Taiwan is helping” มีการผลิตหน้ากากได้วันละ 10 ล้านชิ้น และบริจาคให้กับหลายประเทศทั่วโลก ทำให้โครงการที่บริษัทกำลังพัฒนาไม่มีผลกระทบแต่อย่างใดเป็นไปตามแผนและกำหนดการที่วางไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทได้กำหนดแนวทางการพัฒนาและกำกับดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไต้หวัน โดย (1) กำหนดให้มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนที่จะตัดสินใจลงทุน (2) เข้าทำสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่างๆ และบริษัทผู้ดำเนินกิจการ โดยมีการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุนขอบเขตในการดำเนินงานและกิจกรรมทางธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในก่อนการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ และช่วงดำเนินโครงการอย่างชัดเจนและครอบคลุม (3) บริษัทได้มีการใช้เทคโนโลยีเข้ามาช่วยบริหารจัดการในการพัฒนาโครงการ การกำกับดูแลโครงการกับพันธมิตร หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการตามแผนและกำหนดการที่วางไว้ ในระหว่างการแพร่ระบาดเชื้อโควิด-19

1.3 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา

ความสำเร็จในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย

โดยปัจจัยสำคัญที่สามารถส่งผลให้การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามแผนที่วางไว้ รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- การดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ
- ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ดำเนินการล่าช้า
- การแพร่ระบาดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 หรือโรคโควิด-19 (COVID-19)
- เหตุสุดวิสัยและภัยพิบัติต่าง ๆ

หากบริษัทไม่ควบคุมการดำเนินการพัฒนาให้ไปเป็นตามแผนที่วางไว้ บริษัทจะมีความเสี่ยงจากการที่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการอาจต้องล่าช้าออกไป ก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม และอาจมีการทบทวนเงื่อนไขระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าหรือปรับเปลี่ยนอัตราการรับซื้อไฟฟ้า ทำให้บริษัทได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนแตกต่างจากที่คาดการณ์ไว้

ในระหว่างการแพร่ระบาดเชื้อโควิด-19 ในประเทศกัมพูชา บริษัทได้มีการกำหนดแนวทางการบริหารโครงการและนโยบายร่วมกับผู้รับเหมา เพื่อรับมือและป้องกันไม่ให้เกิดการแพร่ระบาดเชื้อโควิด-19 ในสถานที่ก่อสร้างของโครงการ มีการติดต่อกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยใช้เทคโนโลยีเข้ามาช่วยบริหารจัดการในการพัฒนาโครงการ มีการกำกับดูแลโครงการกับพันธมิตรและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการตามแผนและกำหนดการที่วางไว้

ความเสี่ยงเรื่องการขาดแคลนแรงงาน

บริษัทประกอบธุรกิจพลังงาน ซึ่งเป็นธุรกิจที่ใช้แรงงานจำนวนมาก โดยในปี 2564 รัฐบาลกำหนดให้มีการปรับขึ้นค่าแรงงานเป็น 331 บาท มีผลให้ต้นทุนในการผลิตสูงขึ้น ประกอบกับแรงงานบางส่วนได้กลับคืนสู่ภาคเกษตรกรรมตามช่วงฤดูกาลเพาะปลูกและฤดูกาลเก็บเกี่ยว และการขยายตัวของเศรษฐกิจรวมถึงการขยายตลาดอสังหาริมทรัพย์ไปยังตลาดต่างจังหวัดได้ก่อให้เกิดปัญหา การขาดแคลนแรงงานในภาคธุรกิจดังกล่าวของไทยอย่างรุนแรงและต่อเนื่อง บริษัทจึงอาจประสบปัญหาการขาดแคลนแรงงานและมีต้นทุนในการผลิตที่สูงขึ้น

ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงจากการที่บริษัทมีเงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่ได้มีการป้องกันความเสี่ยงหรือมีการป้องกันความเสี่ยง แล้วแต่มี mismach ของสัญญา

จากการที่บริษัทลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ไต้หวัน และกัมพูชา ทำให้มีรายได้เป็นสกุลเงินเยน ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ และดอลลาร์สหรัฐ ความผันผวนของค่าเงินอาจส่งผลกระทบในทางลบเมื่อบริษัทแปลงค่าเงินต่างประเทศเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท ดังนั้นความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท อย่างไรก็ตาม สัดส่วนของรายได้ในสกุลเงินต่างประเทศไม่ได้อยู่ในระดับที่มีนัยสำคัญโดยในปี2563 บริษัทมีรายได้จากส่วนแบ่งกำไรจากโครงการในประเทศญี่ปุ่น และไต้หวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 และ 4.9 ตามลำดับ สำหรับโครงการในประเทศกัมพูชานั้นยังไม่มีรายได้ในปี 2563 เนื่องจากอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายและงบลงทุนของบริษัทอยู่ในรูปสกุลเงินต่างประเทศเช่นกัน ซึ่งนับเป็นการป้องกันความเสี่ยงตามธรรมชาติ (natural hedge) ได้ส่วนหนึ่ง

ความเสี่ยงจากการที่บริษัทผิดสัญญากู้ยืมเงิน

ตามลักษณะของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยทั่วไป แหล่งเงินทุนจะมาจากเงินกู้ยืมเป็นหลัก บริษัทจึงมีภาระที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยและจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมให้แก่ธนาคารพาณิชย์ตามกำหนด และปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญา ดังนั้นหากผลประกอบการไม่ดีหรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าว บริษัทก็อาจมีความเสี่ยงที่ไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมตามกำหนดได้ หรือมีสิทธิถูกเรียกชำระหนี้คืนทั้งจำนวนในทันที เช่นเดียวกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรม

อย่างไรก็ตาม ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนมีกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างสม่ำเสมอ อีกทั้งที่ผ่านมาบริษัทมีการวางแผนทางการเงินอย่างละเอียดรอบคอบและมีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อสร้างความมั่นใจว่าบริษัทจะมีกระแสเงินสดเพียงพอสำหรับชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่กำหนดในสัญญากู้ยืมเงิน

นอกจากนี้ ในช่วงก่อนที่บริษัท จะเข้าทำธุรกรรมการรับโอนกิจการทั้งหมดของ PRA มานั้น บริษัทร่วมของ PRA จำนวน 8 บริษัท มีเงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดยบริษัท ไพร์ม โรด เทค จำกัด (“PRT”) โดยตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดย PRT มีเงื่อนไขสำคัญสรุปได้ดังต่อไปนี้

- วันที่ออกตั๋วคือ 2 ธันวาคม 2559
- ชำระคืนเงินต้นครั้งเดียวพร้อมดอกเบี้ยเมื่อครบกำหนด
- อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1 ต่อปี
- ไถ่ถอนคืนก่อนกำหนดได้ แต่ไม่สามารถโอนเปลี่ยนมือได้
- มูลค่าไถ่ถอน ณ วันครบกำหนดไถ่ถอนคืนจะมีมูลค่าเท่ากับมูลค่าเงินต้นบวกอัตราร้อยละ 1 ต่อปีของมูลค่าเงินต้นดังกล่าว

บริษัท	อายุตั๋ว	วันครบกำหนดไถ่ถอน	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2562	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2563	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2564	รายได้ดอกเบี้ยระหว่างงวด
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	24,913,782.18	25,163,605.98	25,415,242.04	251,636.06
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	24,057,595.09	24,298,833.45	24,541,821.78	242,988.33
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	25,855,192.51	26,114,456.33	26,375,600.90	261,144.56
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	24,756,738.07	25,004,987.10	25,255,036.98	250,049.87
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	30,481,324.03	30,786,976.54	31,094,846.31	307,869.77
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	29,472,391.94	29,767,927.36	30,065,606.64	297,679.27

บริษัท	อายุตั๋ว	วันครบกำหนดไถ่ถอน	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2562	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2563	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2564	รายได้ดอกเบี้ยระหว่างงวด
บริษัท เชียงใหม่ รินิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	29,711,053.91	30,008,982.52	30,309,072.35	300,089.83
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	10 ปี 10 เดือน	4 ต.ค. 2570	38,685,486.29	39,073,406.33	39,464,140.39	390,734.06
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	100 ปี	15 ต.ค. 2659	85,444,591.27	86,301,389.82	87,164,403.72	863,013.90
รวม - สุทธิ			**313,378,155.28**	**316,520,565.44**	**319,685,771.09**	**3,165,205.65**

เงินลงทุนของบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัทในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดยผู้ถือหุ้นนั้นมีมาแต่เดิมก่อนที่ PRT จะเข้าลงทุนในบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัทแล้ว และบริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด (“PEC”) ถือหุ้นในบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัทเพียงร้อยละ 30 จึงไม่มีอำนาจควบคุม และไม่สามารถเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของตั๋วสัญญาใช้เงินดังกล่าวให้เป็นไปตามเงื่อนไขปกติทั่วไป (arm’s length basis) ได้ เนื่องจากจะขัดต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่งซึ่งเป็นผู้ที่มีอำนาจควบคุม

ทั้งนี้ PRA ไม่เคยจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ดังนั้นเงินปันผลที่ PEC ได้รับมาจากบริษัทโครงการ จึงนำไปใช้เพื่อลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ๆ ก่อให้เกิดผลกำไรแก่กลุ่มบริษัทและผู้ถือหุ้น ต่อมาเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2562 PEC ได้รับโอนภาระหนี้ที่ PRT มีต่อบริษัทโครงการมาที่ PEC โดยบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัทในฐานะผู้ลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดย PRT ได้ร่วมลงนามในสัญญาโอนหนี้จาก PRT มาที่ PEC ด้วย ดังนั้น บริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัทจึงได้กลายเป็นผู้ลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดย PEC อย่างไรก็ดี PEC มีแนวทางในการชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมตั๋วสัญญาใช้เงินที่ PEC มีอยู่กับบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัท ผ่านเงินปันผลที่ PEC ได้รับจากบริษัทร่วมดังกล่าว

2.2.2 ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

ความเสี่ยงจากบริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ > 50%

บริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่ถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 50 ของทุนชำระแล้วทั้งหมด ซึ่งสัดส่วนการถือหุ้นที่มากกว่ากึ่งหนึ่ง ทำให้ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมบริษัทและมีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของบริษัทในทุกเรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อถ่วงดุลและตรวจสอบเรื่องที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่เสนอในที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ ยกเว้นเรื่องที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือเรื่องที่กำหนดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถรวบรวมเสียงเพื่อใช้สิทธิคัดค้านได้

อย่างไรก็ดี บริษัทได้มีการจัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดยบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ และได้มีการกำหนดขอบเขตในการดำเนินงาน หน้าที่ และความรับผิดชอบ การมอบอำนาจให้แก่กรรมการและผู้บริหารอย่างชัดเจนและโปร่งใส และมีการกำหนดมาตรการการทำรายการที่เกี่ยวโยงกับกรรมการ ผู้ถือหุ้นใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมกิจการ รวมถึงบุคคลที่มีความขัดแย้ง ซึ่งบุคคลดังกล่าวจะไม่มีสิทธิในการออกเสียงในการอนุมัติรายการนั้น ๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปอย่างโปร่งใส นอกจากนี้ บริษัทยังได้มีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกเป็นกรรมการอิสระจำนวน 5 ท่าน จากกรรมการทั้งหมด 7 ท่าน

เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณาอนุมัติรายการต่าง ๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้ผู้ถือหุ้นว่าโครงสร้างการจัดการของบริษัทมีการถ่วงดุลอำนาจ โปร่งใส และมีการบริหารงานที่มีประสิทธิภาพ

ความเสี่ยงจากเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ที่มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล

ความเสี่ยงจากการที่บริษัทมีขาดทุนสะสมจำนวนมากอาจเนื่องจากบริษัทมีการทำธุรกรรมการกู้ยืมเงินในลักษณะเงินกู้โครงการ (Project Finance) สำหรับทุกโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งสัญญาเงินกู้เป็นสัญญาระยะยาวและมีการกำหนดให้โครงการต่าง ๆ จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio) (โดยสัญญาที่ DSCR สูงที่สุดเท่ากับ 1.10 เท่า) และ จำเป็นต้องนำเงินในบัญชีสำรองสำหรับเจ้าหนี้ (Debt Service Reserve Account) ให้ครบตามจำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยที่จะครบกำหนดจ่ายในรอบ 3-6 เดือน ถัดไป แต่อย่างไรก็ดีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีรายได้ที่ค่อนข้างสม่ำเสมอ ซึ่งในปีที่ผ่านมา ทุกโครงการของโรงไฟฟ้ามีความสามารถในการชำระหนี้ และมี DSCR Ratio มากกว่าที่ธนาคารกำหนดทุกโครงการ ดังนั้นแล้วโครงการจึงมีแนวโน้มค่อนข้างต่ำที่จะไม่สามารถดำรงอัตราส่วนดังกล่าวหรือไม่สามารถนำเงินใส่บัญชีสำรองสำหรับเจ้าหนี้ได้ จนถึงระดับไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ตามที่วางแผนไว้ ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในอนาคตอันใกล้

ความเสี่ยงจากการที่หุ้นมี free float น้อยส่งผลให้สภาพคล่องในการซื้อขายน้อย

บริษัทมีความเสี่ยงจากการที่หุ้นสามัญมี free float น้อยส่งผลให้สภาพคล่องในการซื้อขายน้อย โดย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 หุ้นของบริษัทส่วนใหญ่จำนวน 3,254,572,468 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 76.49 ถือโดยผู้ถือหุ้น (กลุ่ม strategic partner) เพียง 3 ราย และเป็นการถือโดยผู้ถือหุ้นรายย่อย 7,506 ราย จำนวน 999,913,047 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 23.50 จึงมีผลให้การซื้อขายเปลี่ยนมือของหุ้นในตลาดรองอาจมีไม่มากนัก ดังนั้นผู้ถือหุ้นจึงอาจจะมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถขายหุ้นได้ทันทีในราคาที่ต้องการ

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

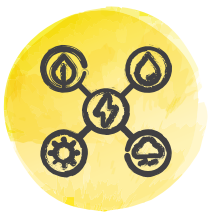
บริษัทได้ตระหนักและให้ความสำคัญถึงความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจ จึงได้ออกนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมซึ่งครอบคลุมประเด็นการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพการจัดการด้านสภาพภูมิอากาศและก๊าซเรือนกระจกการอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพการบริหารจัดการน้ำโดย บริษัทมีความมุ่งมั่นต่อการมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและมุ่งสู่วิถีสังคมคาร์บอนต่ำซึ่งสอดคล้องและเป็นไปตามนโยบายของรัฐบาลและประชาคมโลกตามข้อตกลงปารีส (Paris Agreement) ซึ่งเป็นข้อตกลงตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (United Nations Framework Convention on Climate Change หรือ UNFCCC) โดยบริษัทมีเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ “Net-Zero Carbon Emissions” ภายในปี 2608 ตามกรอบแผนพลังงานชาติ ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่เห็นชอบเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 ที่มีเป้าหมายสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (คาร์บอนไดออกไซด์) สุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี พ.ศ. 2608-2613 ทั้งนี้ บริษัทอยู่ระหว่างการจัดเก็บข้อมูลให้ครอบคลุมปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของทั้งองค์กรเพื่อกำหนดเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกให้แล้วเสร็จภายในปี 2565 รวมถึงทวนสอบข้อมูลที่ได้รับการขึ้นทะเบียนจาก อบก. หรือเทียบเท่าต่อไป

ในเดือนมกราคมปี 2565 บริษัทได้ทบทวนนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ครอบคลุมประเด็นความยั่งยืน ในปัจจุบันและในอนาคตอย่างรอบด้าน โดยพิจารณาการดำเนินกิจปัจจุบันของกลุ่มบริษัท และธุรกิจใหม่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ รวมถึงแนวโน้มด้านความยั่งยืนของโลก โดยครอบคลุม ประเด็นด้านความยั่งยืน 8 ด้าน ดังนี้

1. การกำกับดูแลกิจการที่ดี

2. การประกอบธุรกิจด้วยความเป็นธรรม

3. สิทธิมนุษยชนและการจ้างงานเพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจอย่างยั่งยืน



4. การจัดการพลังงาน สภาพภูมิอากาศ น้ำ และของเสีย

5. การผลิตสินค้าและบริการด้วยความรับผิดชอบและส่งเสริมสังคมยั่งยืน

6. การลงทุนธุรกิจที่สร้างผลตอบแทน โดยมุ่งเน้นธุรกิจด้านนวัตกรรมเพื่อความยั่งยืน

7. การประเมินด้านความยั่งยืนสำหรับธุรกิจใหม่อย่างรอบด้าน

8. การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนสังคม ด้วยการพัฒนาคุณภาพการศึกษา และส่งเสริมนวัตกรรมเพื่อสังคม

3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.2.1 ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

กิจกรรมสนับสนุน	งานธุรการ บัญชี การเงิน กฎหมาย				
	งานบุคลากร การจ้างงาน การอบรมและพัฒนาบุคลากร				
	การออกแบบผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิต วิศวกรรทการผลิต การทดลองตลาด การวิจัยและพัฒนา				
	การจัดการซัพพลายเออร์ การจัดหาแหล่งเงินทุน การจ้างผลิต				
กิจกรรมหลัก	**ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ**				
	การบริหารปัจจัยการผลิต	**การปฏิบัติการ**	**การกระจายสินค้าและบริการ**	**การตลาดและการขาย**	**การบริการหลังการขาย**
ธุรกิจพลังงาน และสาธารณูปโภค	-การสำรวจแหล่ง พลังงานและ ทรัพยากร -การจัดหา ทรัพยากรและพลังงานให้ เพียงพอต่อความต้องการและลด ผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม	-การผลิตและแปรรูปทรัพยากรและ พลังงาน -การคำนึงถึงความ ปลอดภัยและ ผลกระทบต่อชุมชน -การบำรุงรักษา และซ่อมแซม อุปกรณ์	คลัง/ศูนย์กระจาย/ ระบบส่งพลังงาน และสาธารณูปโภคที่ทำให้ประชาชน สามารถเข้าถึงง่าย	การกำหนดราคา และจำหน่าย พลังงานและสาธารณูปโภค อย่างเหมาะสม	ศูนย์หรือหน่วย บริการรับความเห็น หรือข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการใช้พลังงานและสาธารณูปโภค

3.2.2 การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

ผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholder) คือ บุคคลหรือหน่วยงานที่มีความเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ บริษัทในทางตรงและ/หรือทางอ้อม โดยแบ่งเป็น 1) ผู้มีส่วนได้เสียภายในองค์กร ได้แก่ ผู้ถือหุ้น พนักงาน 2) ผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กร ได้แก่ ลูกค้า คู่ค้า ชุมชน บริษัทควรระบุผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร บริษัทได้จัดให้มีการประเมินความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียและแนวทางการตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียอย่างน้อยปี ละ 1 ครั้ง ผ่านกระบวนการรับฟังความคิดเห็น การสำรวจความพึงพอใจ การประชุม หรือช่องทางการมีส่วนร่วมอื่น ๆ เพื่อให้ทราบ ผลกระทบและประเด็นที่เกี่ยวโยงระหว่างบริษัทและผู้มีส่วนได้เสียทั้งด้านบวกและลบ เมื่อทราบความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มแล้ว บริษัทจึงได้จัดทำแนวทางการตอบสนอง ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม โดยสะท้อนให้เห็นถึงความร่วมมือและการสร้างคุณค่าร่วมกันระหว่างธุรกิจกับผู้มีส่วนได้เสียเพื่อลดความเสี่ยงและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ธุรกิจ

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
ผู้มีส่วนได้เสียภายในองค์กร		
ผู้ถือหุ้น	-ผลประกอบการที่ดี	-จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ
	-มีการเติบโตทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง	-มีสัดส่วนการลงทุนในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น
	-ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจและการกำกับดูแลกิจการที่ดี	-ปรับปรุงพัฒนาเว็บไซต์
	-การบริหารจัดการความเสี่ยง	
	-การนำนวัตกรรมมาใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	
พนักงาน	-การสนับสนุนการพัฒนาศักยภาพของพนักงานให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของบริษัท	-การพัฒนาบุคลากรที่รวมถึงการฝึกอบรม การเสริมสร้างความหลากหลายและความเท่าเทียมในองค์กร
	-การดูแลคุณภาพชีวิตของพนักงานรวมถึงสุขภาวะและความปลอดภัยในสภาพแวดล้อมการทำงาน	-การดูแลบุคลากรให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีและสุขภาพที่ดีทั้งด้านร่างกายและจิตใจ
	-ค่าตอบแทนและสวัสดิการที่ดี โอกาสและความก้าวหน้าในสายอาชีพ	-เคารพสิทธิมนุษยชน
	-ระบบการประเมินผลงานที่เป็นธรรม	-อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน
	-การรักษาพนักงานที่มีศักยภาพขององค์กร	

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
ผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กร		
ลูกค้า	-การแข่งขันที่เป็นธรรมไม่เลือกปฏิบัติ	-การบริหารจัดการความเสี่ยง
	-ปฏิบัติตามข้อตกลงที่กำหนดไว้และไม่เอาเปรียบคู่ค้า	-จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ
	-ระบบจัดซื้อจัดจ้างที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และตรวจสอบได้	-การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
	-การพัฒนาคู่ค้า	-ระบบจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใส
คู่ค้า	-การแข่งขันที่เป็นธรรมไม่เลือกปฏิบัติ	-การบริหารจัดการความเสี่ยง
	-ปฏิบัติตามข้อตกลงที่กำหนดไว้และไม่เอาเปรียบคู่ค้า	-จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ
	-ระบบจัดซื้อจัดจ้างที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และตรวจสอบได้	-การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
	-การพัฒนาคู่ค้า	-ระบบจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใส
ชุมชน	-การดำเนินธุรกิจด้วยความปลอดภัยใส่ใจสิ่งแวดล้อม	-การบริหารจัดการความเสี่ยง
	-การสร้างความเข้าใจการดำเนินงานของบริษัทต่อชุมชน	-จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ
	-การส่งเสริมอาชีพ สร้างรายได้ และลดรายจ่ายให้กับชุมชน	-การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย
	-การใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า	-การอยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม
	-การพัฒนาธุรกิจไปพร้อมกับชุมชน สังคม เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อมให้เติบโตอย่างยั่งยืน	

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

3.3.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัทกำหนดนโยบายและแผนการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อมเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินธุรกิจตั้งแต่การจัดซื้อจัดหา การผลิต การส่งมอบสินค้าบริการ และการกำจัดของเสีย โดยบริษัทได้เปิดเผยนโยบายและแนวปฏิบัติทั้งฉบับที่เกี่ยวกับการจัดการในมิติสิ่งแวดล้อมบนเว็บไซต์ของบริษัท

3.3.2 ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

ไม่มี เนื่องจากบริษัทอยู่ระหว่างการจัดเก็บข้อมูลให้ครอบคลุมปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของทั้งองค์กรเพื่อกำหนดเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกให้แล้วเสร็จภายในปี 2565

3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

บริษัทมุ่งพัฒนาศักยภาพของพนักงานให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลพนักงานให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีโดยในปีที่ผ่านมา โดยได้นำมาตรฐานด้านความยั่งยืนสากล ได้แก่ การปฏิบัติต่อข้อตกลงโลก (UN Global Compact) และเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนของโลก (UN SDGs) ดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Down Jones Sustainability Indices: DJSI) มากำหนดเป็นนโยบายการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนไปกับสิ่งแวดล้อมและสังคม ในการดำเนินงาน บริษัทยังมีการกำหนดนโยบายที่เกี่ยวเนื่องเพื่อการบริหารจัดการด้านสังคมอย่างรอบด้าน ทั้งในด้านการลดผลกระทบและการช่วยเหลือดูแลสิ่งแวดล้อมและสังคมไปพร้อมกัน ได้แก่ นโยบายด้านสิทธิมนุษยชน นโยบายความปลอดภัย ความมั่นคงอาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และพลังงาน นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี การป้องกันและต่อต้านคอร์รัปชัน การดูแลพนักงาน ลูกค้า คู่ค้าและผู้รับจ้าง รวมถึงมีการทำสำรวจความคิดเห็นและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อนำมาพัฒนางานและกิจกรรมที่ตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย

3.4.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

บริษัทมีนโยบายด้านสิทธิมนุษยชน โดยยึดมั่นและปฏิบัติตามหลักปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน (Universal Declaration of Human Rights) และหลักการชี้แนะของสหประชาชาติว่าด้วยธุรกิจกับสิทธิมนุษยชน (The United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights: “UNGPs”) โดยให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติด้านแรงงานและการเคารพสิทธิมนุษยชนอย่างเป็นธรรม เท่าเทียม และไม่เลือกปฏิบัติ ทั้งในด้านการจ้างงาน การจ่ายค่าตอบแทน การเลื่อนตำแหน่งการฝึกอบรมและพัฒนาพนักงาน โดยไม่แบ่งแยกความแตกต่างทางเพศ อายุสถาบันการศึกษา เชื้อชาติ และศาสนา รวมทั้งสนับสนุนการจ้างงานแก่กลุ่มผู้ด้อยโอกาส ได้แก่ ผู้พิการ ผู้สูงอายุ ผู้พ้นโทษ เพื่อสร้างโอกาส สร้างอาชีพ และรายได้ที่มั่นคง และเป็นส่วนหนึ่งของการบรรลุเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ของประเทศและโลก

3.4.2 ผลการดำเนินงานด้านสังคม

(1) พนักงานและแรงงาน

การจ้างงาน

รายละเอียด	จำนวนพนักงาน (คน)		
	ชาย	หญิง	LGBT
พนักงานประจำ	43	39	-
พนักงานผู้พิการ	-	-	-
รวม	43	39	-

การฝึกอบรมพนักงาน

ในปี 2564 บริษัทจัดหลักสูตรอบรมพนักงานเพื่อเพิ่มทักษะและศักยภาพในการทำงาน แก่พนักงานจำนวน 7 หลักสูตร โดยมีจำนวนชั่วโมงอบรมหรือกิจกรรมพัฒนาความรู้เฉลี่ยของพนักงาน 5.9 ชั่วโมงต่อคนต่อปี จากเป้าหมาย 6 ชั่วโมงต่อคนต่อปี

ความปลอดภัย ชีวอนามัย

ในปี 2564 บริษัทพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านความปลอดภัยอย่างต่อเนื่องเพื่อลดความเสี่ยงจากการเจ็บป่วย บาดเจ็บ หรือเสียชีวิต และดูแลคุณภาพชีวิตของพนักงานหรือลูกจ้าง อย่างเหมาะสม โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้ คือมีการจัดทำแผนงานฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2564 และขับเคลื่อนการทำงานให้เกิดความปลอดภัย

ในปี 2564 ไม่พบกรณีอุบัติเหตุบาดเจ็บจากการทำงานถึงขั้นหยุดงาน และไม่พบกรณีการบาดเจ็บจากการทำงาน

ความผูกพันของพนักงาน

ในปี 2565 บริษัทมีแผนการพัฒนาความผูกพันของพนักงาน ในปี 2564 มีพนักงานลาออกจากงานโดยสมัครใจ (Turn Over Rate) คิดเป็น 2% และมีผลประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรเท่ากับ 72%

(2) ชุมชนและสังคม

บริษัทดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม โดยให้ความสำคัญกับการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและหลีกเลี่ยงการดำเนินงานที่อาจสร้างผลกระทบเชิงลบต่อคุณภาพชีวิตของชุมชน

รอบสถานประกอบการ ในปี 2564 บริษัทได้ร่วมกับมหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์ ในการจัดตั้ง “ศูนย์สาธิตการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์” ภายในมหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์ โดยขณะนี้โครงการกำลังอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง เมื่อแล้วเสร็จจะสามารถรองรับผู้เข้าบริการสาธิตได้ประมาณ 40 คนต่อรอบ

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ขอวิเคราะห์และอธิบายผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมของบริษัทประจำปี 2564 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีเนื้อหาแบ่งเป็น 4 หัวข้อ ดังนี้

1. สรุปภาพรวมธุรกิจและแนวโน้มของอุตสาหกรรม
2. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานจำแนกตามธุรกิจ
3. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานจำแนกตามประเทศ
4. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

1. สรุปภาพรวมธุรกิจและแนวโน้มของอุตสาหกรรม

สถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโควิด-19 ส่งผลให้เศรษฐกิจของไทยและโลกถดถอยอย่างต่อเนื่อง แต่ผลประกอบการของบริษัทฯ กลับมีทิศทางที่สวนกระแส โดยผลประกอบการได้เติบโตขึ้นอย่างยั่งยืน ทำให้มีรายได้รวมสำหรับงวด 12 เดือน ปี 2564 เท่ากับ 919.84 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13.4% จากช่วงเดียวกันปีก่อน (Year on Year: YoY) มี EBITDA เท่ากับ 512.15 ล้านบาท ลดลง 5.1% YoY มีกำไรสุทธิเท่ากับ 140.31 ล้านบาท ลดลง 53.7% YoY เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียว (One time) มีกำไรเบ็ดเสร็จ 272.69 ล้านบาท ลดลง 27.1% และมีอัตรากำไรสุทธิ 39.6%

รายได้หลักของบริษัทฯ ยังมาจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant) ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ โดยโรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการทำสัญญาผลิตและขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ให้กับรัฐวิสาหกิจของประเทศต่าง ๆ ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ได้แก่ ประเทศไทย ญี่ปุ่น ไต้หวัน และกัมพูชา และมีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) รวม 288.92 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม 3 ธุรกิจใหม่ ได้แก่ ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (EPC) ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) และธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน (Trading) ยังคงเติบโตอย่างรวดเร็ว แต่อาจมีความล่าช้าในการรับรู้รายได้อันเป็นผลมาจากสถานการณ์โควิด-19

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันระยะยาว บริษัทฯ ได้จ้างงานบุคลากรที่มีความสามารถเข้ามาพัฒนาธุรกิจใหม่เพิ่มขึ้นหลายอัตรา อีกทั้งยังมุ่งวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานผ่านการจัดตั้งบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (PrimeX) และควบรวมกิจการธุรกิจสตาร์ทอัพที่มีทรัพย์สินทางปัญญาและประสบการณ์เข้ามาร่วมทำงานทำให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารโดยเฉพาะค่าเงินเดือนบุคลากร สูงขึ้นจากงวด 12 เดือนเดียวกันของปีก่อน

ในด้านการจัดหาเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2564 ที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ครั้งแรก จำนวน 500.00 ล้านบาท ประเภทหุ้นกู้เป็น “หุ้นกู้ระยะยาว ไม่ด้อยสิทธิ์ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้” มีอายุสัญญา 2 ปี อัตราดอกเบี้ย 5.0% ต่อปี ทั้งนี้เงินจำนวนนี้ได้ถูกใช้ไปใน การชำระคืนหนี้ตั๋วสัญญาใช้เงิน (BE) จำนวน 150.00 ล้านบาท รวมถึงใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการ จำนวน 10.00 ล้านบาท และใช้ไปในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งในและต่างประเทศอีก 330.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามวัตถุประสงค์การใช้เงินสำหรับการออกหุ้นกู้ครั้งนี้

อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังอยู่ระหว่างทำการศึกษาและพิจารณาในการออกหุ้นกู้ครั้งใหม่ ซึ่งจากแผนการการลุงทุนของบริษัทฯ ในปี 2565 คาดการณ์ว่าจะมีความต้องการในการจัดหาเงินทุนในลักษณะของหุ้นกู้อีกประมาณ 1,000.00 ล้านบาท ซึ่งจากการออกหุ้นกู้ครั้งแรกที่ผ่านมา บริษัทฯ มียอดจองซื้อเกินกว่าจำนวนที่ออก และได้รับการตอบรับจากนักลงทุนเป็นอย่างดี และจากการศึกษาตลาดทุนในครั้งนี้ ทางบริษัทฯ เล็งเห็นว่าการออกหุ้นกู้ครั้งใหม่จะได้รับการตอบสนองจากนักลงทุนเป็นอย่างดี อีกเช่นกัน

ในส่วนของแนวโน้มอุตสาหกรรมพลังงาน ในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติ เมื่อเดือนพฤศจิกายน ประจำปี 2564 ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ 26 (COP26) ที่เมืองกลาสโกว์ ประเทศสกอตแลนด์ ได้มีการบรรลุข้อตกลงในเพื่อควบคุมปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และการผลักดันให้ยุติการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล โดยมีการกำหนดเป้าหมาย กระแสการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2593 (ค.ศ. 2050) และสำหรับประเทศไทยได้ตั้งเป้าหมาย ภายในปี 2608 (ค.ศ. 2065) ซึ่งในอนาคตจะมีพลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้นทั้งพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์

2. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานจำแนกตามธุรกิจ

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจพลังงานสะอาด ซึ่งมุ่งมั่นที่จะใช้เทคโนโลยีและนวัตกรรมมาทำธุรกิจให้เกิดการพัฒนาอย่างยั่งยืนแก่สังคมและสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ มีธุรกิจหลักเป็นธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และได้ขยายธุรกิจใหม่เพื่อรองรับการเติบโตอย่างก้าวกระโดดอีกกว่า 3 ธุรกิจ โดยรายละเอียดของแต่ละธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant)

ธุรกิจนี้เป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ โดยโรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการทำสัญญาผลิตและขายไฟฟ้า (PPA) ให้กับหน่วยงานของรัฐของประเทศต่างๆ ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ซึ่งมีโครงการในประเทศไทย ญี่ปุ่น ไต้หวัน และกัมพูชา มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 288.92 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ในบางโครงการ บริษัทฯ ได้ร่วมทุนกับหุ้นส่วนธุรกิจ ทำให้จากกำลังผลิตติดตั้งรวม 288.92 เมกะวัตต์ ข้างต้น จะเป็นกำลังผลิตติดตั้งที่บริษัทฯ เป็นเจ้าของ (Equity Installed Capacity) อยู่ 194.34 เมกะวัตต์

สำหรับในไตรมาส 1 ปี 2564 นี้ บริษัทฯ ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) มีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสูงสุด 1 เมกะวัตต์ และได้ดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นการซื้อธุรกิจ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด จะนับเป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของบริษัท ไพร์ม โรดเพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งต่อมาในไตรมาส 4 นั้นทาง บริษัทฯ ได้เริ่มการปรับปรุงประสิทธิภาพโครงการ (Repowering) โดยการเปลี่ยนอุปกรณ์หลักรวมถึงเปลี่ยนรูปแบบการยึดแผงจากเดิมซึ่งเอียงอยู่นิ่งเป็น Tracking System เพื่อสร้างรายได้เพิ่มขึ้น โดยในปัจจุบันได้ทำการปรับปรุงประสิทธิภาพโครงการ (Repowering) แล้วเสร็จและดำเนินการจ่ายไฟเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว

ส่วนของการพัฒนาโครงการในไต้หวันถึงสิ้นไตรมาส4ทางบริษัทฯมีโครงการที่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้เพิ่มขึ้นอีก 3 โครงการ จำนวน 0.526 เมกะวัตต์ จากโครงการโซล่ารูฟท็อปบนหลังคาโรงเรียน

โดยในส่วนของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัทฯ มีรายได้รวม 693.29 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน 75.4% ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ โดยสัดส่วนรายได้ที่มาจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยรวมลดลงเนื่องจากมีการรับรู้รายได้เพิ่มเติมจากธุรกิจใหม่ของบริษัทฯ ในปี 2563 ที่ผ่านมา

2.2 ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop Engineering, Procurement, and Construction (EPC)

บริษัทฯ ได้ร่วมมือกับบริษัท อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด ที่มีประสบการณ์ในธุรกิจนี้มากกว่า 10 ปี เพื่อจัดตั้งและถือหุ้นใหญ่ในกิจการร่วมค้า ในนามบริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด เพื่อให้บริการติดตั้งระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาครบวงจร ตั้งแต่การสำรวจออกแบบ ดำเนินการติดตั้ง ไปจนถึงการบำรุงรักษา ซึ่งเป็นระบบที่จะช่วยให้อาคารหรือโรงงานอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสามารถลดการซื้อไฟฟ้าจากส่วนกลางได้ อันจะทำให้ธุรกิจหรือองค์กรที่ติดตั้งสามารถลดค่าใช้จ่ายได้อย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับในไตรมาส 4 ประจำปี 2564 นี้ ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคามีการเริ่มรับรู้รายได้รวม 145.95 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน 25.7% ของรายได้รวมบริษัท

2.3 ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop Private-Power Purchase Agreement (PPA)

ธุรกิจนี้เป็นการต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาข้างต้น โดยเป็นการเสนอทางเลือกพิเศษให้กับลูกค้าที่มีศักยภาพในการที่บริษัทฯ จะลงทุนระบบให้ แล้วขายไฟฟ้าที่ระบบผลิตได้ในราคาที่ถูกกว่าอัตราค่าไฟที่ลูกค้าซื้อจากรัฐในราคาปกติ ซึ่งการทำสัญญาขายไฟฟ้ากับองค์กรเอกชน (Private-PPA) นี้ สามารถทำได้หลายรูปแบบ เช่น ทำข้อตกลงให้ส่วนลดค่าไฟจากอัตราปกติ และทำสัญญาเช่าอุปกรณ์ระบบกับบริษัทฯ เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ประเทศไทยยังมีผู้เล่นในธุรกิจนี้ไม่มาก บริษัทฯ จึงมีความตั้งใจที่จะเป็นผู้นำในอุตสาหกรรมนี้ และมุ่งมั่นเฟ้นหาลูกค้าที่มีศักยภาพ เพื่อเข้าไปเสนอการลงทุนให้อย่างต่อเนื่อง

ในปี 2564 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการเข้าทำสัญญาก่อตั้งโครงการ Private-PPA ให้แก่หลายๆ หน่วยงาน รวมกำลังผลิตติดตั้งเท่ากับ 6.92 MW ภายใต้การดำเนินงานของบริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด และ บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด ซึ่งเป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) โดยโครงการใหม่ที่บริษัทฯ ได้เริ่มกระบวนการจัดตั้งโครงการได้แก่ โครงการเดอะไนน์ เซ็นเตอร์ ติวานนท์ โครงการเดอะไนน์ เซ็นเตอร์ พระรามเก้า โครงการเอ็กโค่แล็บ โครงการโรงพยาบาลตรังเวชกิจ และโครงการโรงพยาบาลิริเวช จันทบุรี โดยในไตรมาส 4 ปี 2564 โครงการ

2.3 ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop Private-Power Purchase Agreement (PPA) (ต่อ)

ทั้งหมดมีการก่อสร้างเสร็จสิ้นและดำเนินการโครงการกับทางลูกค้าแล้ว ยกเว้นโครงการเดอะไนน์ เซ็นเตอร์ ติวานนท์ และโครงการเดอะไนน์ เซ็นเตอร์พระรามเก้าที่ยังอยู่ในขั้นตอนการพัฒนาและการก่อสร้างโครงการ เช่นเดียวกับโครงการเช่าระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาอาคารมหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์ขนาดกำลังผลิตจำนวน 2.6 เมกะวัตต์ที่ทางบริษัทได้เริ่มพัฒนาโครงการในช่วง Q1 ของปี 2565

รายได้รวมจนถึงไตรมาส 4 ที่ผ่านมา ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาสามารถทำให้เกิดรายได้จำนวน 3.95 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน 0.4% ของรายได้รวมทั้งบริษัท

2.4 ธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน (Power-related Material and Equipment Trading)

เช่นเดียวกับธุรกิจข้างต้น ธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงานก็เป็นการต่อยอดจากธุรกิจหลักและธุรกิจใหม่ทั้งสอง เนื่องจากบริษัทฯ ต้องจัดซื้อจัดจ้างวัสดุอุปกรณ์สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หรือระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาจำนวนมาก ประกอบกับการเป็นที่รู้จักและมีเครือข่ายความร่วมมือในวงการพลังงานทดแทนอย่างกว้างขวาง จึงเล็งเห็นโอกาสในการพัฒนาธุรกิจใหม่นี้ขึ้นมา

เนื่องด้วยอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนได้มีการขยายตัวอย่างมากทั้งในไทยและต่างประเทศ ประกอบกับสถานการณ์ขาดแคลนวัตถุดิบของอุปกรณ์อิเล็กโทรนิกส์ทั่วโลก บริษัทฯได้เห็นโอกาสและร่วมมือกับบริษัท JinkoSolar Holding Co., Ltd. จากประเทศจีน ซึ่งเป็นผู้ผลิตแผงโซล่าเซลล์ที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในโลก โดยบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้เป็นผู้จำหน่ายสินค้าจากบริษัท JinkoSolar ในประเทศไทยอย่างเป็นทางการ เพื่อจัดหาอุปกรณ์คุณภาพดี และราคาสมเหตุสมผลให้แก่ลูกค้าองค์กรของบริษัทในการพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในไตรมาส 3 นี้ และจะเริ่มขยายตลาดเข้าสู่กลุ่มลูกค้ารายย่อยในไตรมาส 4

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เริ่มศึกษาความเป็นไปได้ในการทำธุรกิจครอบคลุมกลุ่มวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนเกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นระบบชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า ระบบผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และระบบจัดการพลังงานของอาคารและที่อยู่อาศัย เป็นต้น

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2564 นี้ ธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงานมีรายได้จำนวน 53.76 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน 5.8% ของรายได้รวมทั้งบริษัท โดยคาดว่ารายได้จากธุรกิจนี้จะเติบโตขึ้นอีกในปี 2564 จากนโยบายสนับสนุนของภาครัฐและการเติบโตของธุรกิจหลักของบริษัทฯ

3. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานจำแนกตามประเทศ

3.1 ประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 113.6 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 133.3 เมกะวัตต์) โดยแบ่งเป็นโครงการที่ขายไฟรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) และโครงการที่ขายไฟรูปแบบ Adder

สำหรับในไตรมาส 4 ปี 2564 โครงการรูปแบบ FiT ที่บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ทุกโครงการ คิดเป็นรายได้ 368.15 ล้านบาท ส่วน

โครงการรูปแบบ Adder ที่บริษัทถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100.0 คิดเป็นรายได้ 18.02 ล้านบาท ส่วนโครงการรูปแบบ Adder ที่บริษัทถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 30.0 มีรายได้จากส่วนแบ่งกำไร 325.16 ล้านบาท ซึ่งรายได้จากโครงการทั้งสามประเภทแตกต่างจากงวดเดียวกันของปีก่อนเพียงเล็กน้อย โดยโครงการรูปแบบ FiT มีรายได้เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันในปีที่แล้ว 6.1% เนื่องจากค่าแสงอาทิตย์ที่ลดลงโดยเฉลี่ยประมาณ 5.0% เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว

นอกจากนี้ ธุรกิจใหม่ทั้ง 3 ธุรกิจ (ที่ได้อธิบายไปข้างต้น) ได้แก่ ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา และธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน ได้ริเริ่มดำเนินการในประเทศไทยทั้งหมด และในไตรมาส 4 ปี 2564 นี้ รับรู้รายได้จำนวน 199.70 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน 21.7% ของรายได้รวมทั้งบริษัท

3.2 ประเทศญี่ปุ่น

เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัทร่วม ได้ขายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 34.3 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 42 เมกะวัตต์) โดยในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรที่ได้รับจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นเป็นจำนวนเงิน 27.43 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันในปีก่อนถึง 467.9% เนื่องจากบริษัทได้เริ่มรับเงินปันผลจากโครงการ Nari ประเทศญี่ปุ่น ที่มาจากผลประกอบการปี 2563 เป็นจำนวน 4,200.00 ล้านเยน (เทียบเท่า 1,260.00 ล้านบาท) ให้กับบริษัทภายนอก โดยรายการดังกล่าวมีกำหนดรับเงิน ภายในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ ซึ่งการรับรู้รายการข้างต้นนั้น ทางบริษัทฯ จะรับรู้รายได้ตามสัดส่วนของเงินลงทุน คิดเป็นร้อยละ 25.0 เทียบเท่ากับ 315.00 ล้านบาท

3.3 ประเทศไต้หวัน

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไต้หวัน กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 47.2 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 47.2 เมกะวัตต์) แบ่งเป็นสองส่วน คือโครงการที่อยู่ในระหว่างการพัฒนา ด้วยกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 39.7 เมกะวัตต์ และโครงการที่ได้รับการ COD เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จำนวน 7.5 เมกะวัตต์

โดยในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้จากโครงการในไต้หวันกว่า 43.69 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วกว่า 11.0% ซึ่งมาจากการรับรู้รายได้จากการ COD เพิ่มขึ้นอีก 4 โครงการ จากส่วนที่กำลังพัฒนาอยู่ จึงทำให้ไตรมาส 4 ปี 2564 นี้มีการรับรู้รายได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ในไตรมาสที่ 4 ของ ปี 2564 บริษัทมีการวางแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคารวมเพิ่มอีกกว่า 6.7 เมกะวัตต์ โดยวางแผนว่าจะเข้าทำสัญญาเพื่อสรุปแนวทางและเริ่มการพัฒนาโครงการในไตรมาสที่ 1 ของปี 2565 ต่อไป

3.4 ประเทศกัมพูชา

เมื่อปลายปี 2562 บริษัทฯ ได้ชนะประมูลภาครัฐโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งชาติ (National Solar Park) ที่มีธนาคารพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank: ADB) เป็นที่ปรึกษาโครงการ ซึ่งเป็นโครงการที่มีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 77 เมกะวัตต์ และขนาดกำลังผลิตตามสัญญา 60 เมกะวัตต์ โดยได้ดำเนินการประสานงานพัฒนาโครงการมาต่อเนื่องจนสามารถลงนามสัญญาการพัฒนาโครงการและซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐบาลกัมพูชาได้ในวันที่ 30 มิถุนายน 2563 โดยในเดือนสิงหาคม 2564 ทางบริษัทฯได้เข้าทำสัญญาจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างและสัญญากู้ยืมเงินจากธนาคารชั้นนำเพื่อสนับสนุนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ ณ ปัจจุบันทางบริษัทได้รับใบอนุญาตก่อสร้างโครงการจากหน่วยงานที่รับผิดชอบและได้เริ่มเข้าพัฒนาและปรับพื้นที่โครงการตามแผนการก่อสร้างอย่างต่อเนื่องเพื่อที่จะสามารถเริ่มการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนพฤศจิกายน 2565 ตามแผนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ โดยในไตรมาสที่ 4 ขั้นตอนทางวิศวกรรมและการสั่งผลิตอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการก่อสร้างโครงการมีการดำเนินงานตามแผนและกิจกรรมการก่อสร้างจะดำเนินงานต่อไปตามลำดับในไตรมาสที่ 1 ของปี 2565

4. ภาพรวมผลการดำเนินงานสำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	2564	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'64	Q3'64	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
			y-on-y				q-on-q	y-on-y
รายได้จากการขาย	368.12	346.71	6.2%	81.25	91.14	66.59	(10.9%)	22.0%
รายได้จากการก่อสร้าง	145.95	125.72	16.1%	18.92	66.96	100.06	(71.7%)	(81.1%)
รายได้จากการขายสินค้า	53.77	22.25	141.7%	24.25	21.39	8.58	13.4%	182.6%
ต้นทุนขายและก่อสร้าง	(343.16)	(280.21)	(22.5%)	(78.31)	(124.82)	(127.45)	(37.3%)	(38.6%)
กำไรขั้นต้น	**224.68**	**214.47**	**4.8%**	**46.11**	**54.67**	**47.78**	**(15.7%)**	**(3.5%)**

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	2564	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'64	Q3'64	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
			y-on-y				q-on-q	y-on-y
รายได้อื่น	26.83	5.37	399.6%	17.32	2.23	1.66	676.7%	943.4%
ค่าใช้จ่ายบริหาร	(319.52)	(127.76)	150.1%	(186.60)	(57.66)	(42.22)	223.6%	342.0%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.53)	5.54	(111.7%)	3.60	(0.97)	1.95	(471.1%)	84.6%
ต้นทุนทางการเงิน	(113.66)	(98.76)	15.1%	(32.35)	(29.99)	(24.02)	7.9%	34.7%
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	325.17	306.42	6.1%	69.20	71.60	64.44	(3.4%)	7.4%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	**142.97**	**304.28**	**(53.0%)**	**(82.72)**	**39.88**	**49.59**	**(307.4%)**	**(266.8%)**
ภาษีเงินได้	**(2.66)**	**(0.98)**	**171.4%**	**1.60**	**(3.90)**	**(1.39)**	**(141.0%)**	**(215.1%)**
กำไรสำหรับปี	**140.31**	**303.30**	**(53.7%)**	**(81.12)**	**35.98**	**48.20**	**(325.5%)**	**(268.3%)**
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	**272.68**	**374.23**	**(27.1%)**	**58.14**	**34.14**	**126.81**	**70.3%**	**(54.2%)**
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	**130.38**	**288.26**	**(54.8%)**	**(244.12)**	**166.71**	**(85.80)**	**(246.4%)**	**(184.5%)**
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	**262.44**	**359.20**	**(26.9%)**	**(105.22)**	**164.88**	**(6.66)**	**(163.8%)**	**(1,479.9%)**

สำหรับผลประกอบการในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 58.14 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับข้อมูลของปีก่อน จำนวน 126.81 ล้านบาท ลดลงจำนวน 68.67 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.2 สาเหตุสำคัญมาจากกลุ่มกิจการมีรายการพิเศษ ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียว (One-time) เช่น ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการเข้าควบรวมกลุ่มกิจการกำลังเติบโต

4. ภาพรวมผลการดำเนินงานสำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ต่อ)

ในธุรกิจนวัตกรรมและเทคโนโลยี (Innovation & Technology) และค่าใช้จ่ายในการบริหารจากกิจการดังกล่าว แต่ในขณะที่กลุ่มกิจการมีค่าใช้จ่ายที่สูงขึ้น กลุ่มกิจการยังคงมีรายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง ที่เติบโตขึ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.1 ถึงแม้ว่าสภาพเศรษฐกิจทั่วโลกนั้นได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรน่า (COVID-19) ซึ่งส่งผลต่อเศรษฐกิจทั่วโลก และความต้องการในการใช้พลังงานในปัจจุบัน รวมทั้งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทาน โดยเฉพาะอุปกรณ์สินค้าที่ใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีราคาสูงขึ้น บริษัทฯ ยังคงสามารถควบคุมต้นทุนการก่อสร้างและมองเห็นแนวโน้มราคากลับมาเป็นปกติในปีข้างหน้า

ตารางจำแนกรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามโครงการและส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	2564	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'64	Q3'64	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
			y-on-y				q-on-q	y-on-y
รายได้จากการขาย	368.12	346.71	6.2%	81.25	91.14	66.59	(10.9%)	22.0%
รายได้จากการก่อสร้าง	145.95	125.72	16.1%	18.92	66.96	100.06	(71.7%)	(81.1%)
รายได้จากการขายสินค้า	53.77	22.25	141.7%	24.25	21.39	8.58	13.4%	182.6%
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	325.17	306.42	6.1%	69.20	71.60	64.44	(3.4%)	7.4%
รายได้อื่น	26.83	5.37	399.6%	17.32	2.23	1.66	676.7%	943.4%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	4.54	100.0%	3.60	-	1.95	100.0%	84.6%
รวมรายได้	**919.84**	**811.01**	**13.4%**	**214.54**	**253.32**	**243.28**	**(15.3%)**	**(11.8%)**

รายได้จากการดำเนินงาน

- บริษัทฯ มีรายได้รวมสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงในงบการเงินรวมจำนวน 214.54 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.8 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนแสดงรายได้รวมจำนวน 243.28 ล้านบาท และมีรายได้รวมสำหรับงวด 12 เดือน แสดงจำนวน 919.84 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนที่แสดงรายได้รวม 811.01 ล้านบาท โดยสรุปตามส่วนงานดังต่อไปนี้

1. ส่วนงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้า แสดงในงบการเงินรวมสำหรับ 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 81.25 ล้านบาท เปรียบเทียบกับงวดเดียวกันกับปีก่อนแสดงจำนวน 66.59 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.0 และสำหรับงวด 12 เดือน แสดงจำนวน 368.12 ล้านบาท เปรียบเทียบกับงวดเดียวกันกับปีก่อนแสดงจำนวน 346.71 ล้านบาท เพิ่มขึ้น ร้อยละ 6.2 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ตารางแสดงรายได้แยกตามประเภทของกระแสไฟฟ้าจากพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	2564	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'64	Q3'64	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
			y-on-y				q-on-q	y-on-y
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	**368.12**	**346.71**	**6.2%**	**81.25**	**91.14**	**66.59**	**(10.9%)**	**22.0%**
- ในประเทศ	324.44	307.35	5.6%	71.84	78.18	59.05	(8.1%)	21.7%
- ต่างประเทศ (ไต้หวัน)	43.69	39.36	11.0%	9.68	12.96	7.54	(25.3%)	28.4%

1.1 รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

รายได้การจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและประเทศไต้หวัน ซึ่งมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) ภายใต้การลงทุนในบริษัทย่อย ("รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในในประเทศไทยรูปแบบ FiT") โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายในประเทศ ขนาด 41.64 เมกะวัตต์ และ โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ ขนาด 7.5 เมกะวัตต์

ประเทศไทย

สำหรับงวด 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 324.44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน แสดงจำนวน 307.35 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 17.09 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้ามีสาเหตุสำคัญมาจาก เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2564 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด ("JUPITER") ด้วยการรวมธุรกิจ ("M&A") โดย JUPITER มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินในระบบอัตราการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ขนาด 1 เมกะวัตต์ และ โครงการ Private-PPA บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า ในช่วงเดือน มกราคม 2564 ขนาดกำลังการผลิต ขนาด 0.997 เมกะวัตต์

สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

สำหรับงวด 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 43.69 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน แสดงจำนวน 39.36 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 4.33 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 เนื่องจากมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 0.88 เมกะวัตต์ จากโซล่ารูฟท็อป

2. รายได้จากการก่อสร้างและบริการ

รายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง รวมถึงสัญญาการให้บริการด้านการก่อสร้างงานติดตั้งแผงโซล่าเซลล์บนหลังคา และอื่นๆ แสดงในงบการเงิน สำหรับ 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 145.95 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนแสดงจำนวน 125.72 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 20.23 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.1 มีสาเหตุมาจาก ในปีระหว่างปี 2564 บริษัทฯ มีการเติบโตในส่วนของงานก่อสร้างและบริการ กว่า 13 โครงการ จากการที่บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาก่อสร้างให้กับหน่วยงานของรัฐ และภาคเอกชน

3. รายได้จากการจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน

บริษัทย่อยในกลุ่ม (บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด) เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน ในรูปแบบสัญญาซื้อขายอุปกรณ์ สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาและอื่นๆ ให้แก่ บุคคลธรรมดาและนิติบุคคล สำหรับ 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 53.77 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนแสดงจำนวน 22.25 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 31.52 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 141.7 มีสาเหตุมาจาก ในปีระหว่างปี 2564 โดยบริษัทฯ มีการขยายฐานคู่ค้า กว่า 21 คู่ค้า

ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

- ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 325.17 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนหน้า แสดงจำนวน 306.42 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 18.75 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 ซึ่งส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมประกอบด้วย

1.ส่วนแบ่งกำไรที่ได้รับจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยซึ่งมีอัตรารับซื้อ

ไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ภายใต้การลงทุนในบริษัทร่วม (“ส่วนแบ่งกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทยในรูปแบบ Adder”)

2.ส่วนแบ่งกำไรที่ได้รับจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) ภายใต้การลงทุนในบริษัทร่วม (“ส่วนแบ่งกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นรูปแบบ FiT”)

รายได้อื่น

- สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีรายได้อื่นจำนวน 26.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนหน้าจำนวน 5.37 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 21.46 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 399.6 เหตุมาจาก กำไรจากการต่อรองราคาซื้อกิจการ ของบริษัทย่อย ภายในกลุ่มกิจการ และมีการเคลมประกันค่าความเสียหาย จากเหตุภัยพิบัติทางธรรมชาติ ของโครงการ KTM07จึงส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายและต้นทุนก่อสร้าง

- ต้นทุนขายของบริษัท สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 343.16 ล้านบาท เปรียบเทียบกับงวดเดียวกันกับปีก่อนแสดงจำนวน 280.21 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 62.95 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.5 การเพิ่มขึ้นดังกล่าว สอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของงานก่อสร้างที่รับรู้รายได้จากการรับเหมาก่อสร้างและให้บริการตามงวดงานก่อสร้างที่เพิ่มขึ้น

- ต้นทุนขายและบริการของบริษัท ประกอบด้วย (1) ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (2) ค่าจ้างดูแลและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M) (3) ต้นทุนจากการจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน และ (4) ต้นทุนรับเหมาก่อสร้าง และต้นทุนอื่นๆ โดยค่าใช้จ่ายในการดูแลและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้านั้นมีลักษณะคงที่ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยมี

- การปรับอัตราเติบโตที่คงที่ตลอดระยะเวลาของสัญญา ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเป็นไปตามอายุการใช้งานของโรงไฟฟ้าซึ่งมีอายุโดยเฉลี่ย 25 ปี ดังนั้นหากไม่มีการเปิดโครงการใหม่ต้นทุนขายและบริการจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการบริหารแสดงในงบการเงิน สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 319.52 ล้านบาท เปรียบเทียบกับงวดเดียวกันกับปีก่อนหน้าแสดงจำนวน 127.76 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้น 191.76 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 150.1 สาเหตุสำคัญคือ 1)ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับพนักงาน โดยบริษัทฯ ได้จ้างงานบุคลากรที่มีความสามารถเข้ามาพัฒนาธุรกิจใหม่เพิ่มขึ้นหลายอัตรา อีกทั้งยังมุ่งวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานผ่านการจัดตั้งบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด (PrimeX) และควบรวมกิจการธุรกิจสตาร์ทอัพที่มีทรัพย์สินทางปัญญาและประสบการณ์ 2) ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน โดยในปี 2558 ทางกลุ่มกิจการได้มีการลงทุนในโครงการญี่ปุ่น ภายใต้บริษัท AZE โดยร่วมลงทุนกับ บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีผู้พัฒนาโครงการคือ Smart Solar KK โดยทำการพัฒนา 2 โครงการ คือ 1. โครงการ Yabuki และ 2. โครงการ Onami โดยที่โครงการ Yabuki ได้พัฒนาจนสำเร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ใน เดือน ธันวาคม ปี 2563 ในขณะเดียวกันโครงการ Onami ประสบปัญหาและไม่สามารถพัฒนาโครงการต่อได้ ทำให้ทางบริษัทฯได้เห็นควรยกเลิกการลงทุนในโครงการนี้โดยได้มีการดำเนินการเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นกับ Smart Solar KK และในขณะเดียวกันก็ได้มีการทำข้อตกลงร่วมกันกับ บ้านปู เน็กซ์ จำกัด (มหาชน) เพื่อขายโครงการ โดยอ้างอิงจากมาตรฐานบัญชี IFRS9 นั้น การขายโครงการดังกล่าวนั้นมีกำไรจากการขายจำนวน 202 ล้านบาท ซึ่งจะปรากฏในส่วนของผู้ถือหุ้น แต่ไม่ได้บันทึกในงบกำไรขาดทุน ในทางกลับกันการรับรู้ขาดทุนจากการขายทรัพย์สินทางการเงินจำนวน 106.99 ล้านบาทนั้นบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยงบแสดงฐานะทางการเงินในปี 2564 นั้นส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นมาจาก 142.2 ล้านบาทในปี 2563 เป็น 216.6 ล้านบาท ในปี 2564

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินแสดงในงบการเงินรวม สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 113.66 ล้านบาท เปรียบเทียบกับงวดเดียวกันกับปีก่อนแสดง จำนวน 98.76 ล้านบาท โดยแสดงจำนวนเพิ่มขึ้นจำนวน 14.90 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.1 โดยมีสาเหตุสำคัญของการเพิ่มขึ้น เนื่องจากกลุ่มกิจการมีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพิ่มเติม เพื่อพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในรูปแบบ “Adder” และ เพื่อสนันสนุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย: ล้านบาท

ณ วันที่	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,364.3	1,754.0	(389.7)	(22.2%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	5,085.7	4,083.9	1,001.8	24.5%
สินทรัพย์รวม	**6,450.0**	**5,837.9**	**612.1**	**10.5%**
หนี้สินหมุนเวียน	876.79	1,052.2	319.5	30.4%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	2,487.20	1,968.8	23.5	1.2%
หนี้สินรวม	**3,364.0**	**3,021.0**	**343.0**	**11.4%**
ส่วนของผู้ถือหุ้น	**3,086.1**	**2,816.9**	**269.1**	**9.6%**
หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น	**6,450.0**	**5,837.9**	**612.1**	**10.5%**

- **สินทรัพย์รวม**

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 6,450.0 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน 5,837.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 612.1 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 โดยเกิดจากการเปลี่ยนแปลงดังต่อไปนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 1,364.3 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์หมุนเวียน ณ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน 1,754.0 ล้านบาท ลดลงจำนวน 389.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.2 โดยการลดลงอย่างมีนัยสำคัญนี้มาจาก สินทรัพย์หมุนเวียนลดลง เป็นจำนวน 389.7 ล้านบาท เกิดจากการหักกลบลบหนี้ (สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้น) ตามสัญญา กับกลุ่มบริษัท FC

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 5,085.8 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน 4,083.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,001.9 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น ร้อยละ 24.5 โดยการเพิ่มขึ้นจากสาระสำคัญ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2564 บริษัทย่อยเข้าซื้อกิจการที่ดำเนินงานธุรกิจด้านเทคโนโลยีและดิจิทัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System – EMS) ในรูปแบบ Internet of Things (IoT) และงานด้านที่ปรึกษาโซลูชั่นและอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน (Solution Provider for Energy Efficiency) รวมจำนวน 3 บริษัท และ โครงการในต่างประเทศ ที่มีการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และอื่นๆ เพิ่มขึ้น มากกว่า 42 โครงการ

- **หนี้สินรวม**

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 3,364.0 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน 3,021.0 ล้านบาท โดยการเพิ่มขึ้นจำนวน 343.0 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 โดยเกิดจากการเปลี่ยนแปลงดังต่อไปนี้

หนี้สินหมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 876.99 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับหนี้สินหมุนเวียน ณ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน1,052.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 175.21 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.65 โดยการลดลงอย่างมีนัยสำคัญมาจากการหักกลบลบหนี้ (สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้น) ตามสัญญา กับกลุ่มบริษัท FC และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในรูปแบบ ทรัสต์รีซีท (TR) เป็นสินเชื่อระยะสั้นสำหรับซื้อสินค้าหรือวัตถุดิบจากต่างประเทศ

หนี้สินไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 2,487.20 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับหนี้สินไม่หมุนเวียน ณ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน 1,968.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 518.40 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.30 โดยการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญมาจาก บริษัทฯได้ออกหุ้นกู้ (Debenture) เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน และลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มกิจการ

- **ส่วนของผู้ถือหุ้น**

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงจำนวน 3,086.1 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 แสดงจำนวน 2,817.0 ล้านบาท โดยการเพิ่มขึ้นจำนวน 269.1 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 เนื่องจากบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น และส่วนเกินทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรม

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1. สรุปงบการเงิน

13.1.1. ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินรวมของบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

(ก) ข้อมูลฐานะทางการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 - 2564

สินทรัพย์	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	44.64	0.85	217.59	3.73	288.33	4.47
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดการเบิกใช้	8.00	0.15	1.09	0.02	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	99.47	1.88	197.12	3.38	188.51	2.92
สินค้าคงเหลือ	-	-	19.14	0.33	4.62	0.07
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	-	-	3.87	0.07	25.64	0.40
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้อง	33.21	0.63	-	-	17.71	0.38
เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	8.26	0.16	24.75	0.42	24.62	0.27
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	25.46	0.48	20.04	0.34	115.19	1.79
ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน	594.68	11.27	643.18	11.02	549.97	2.32
สินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	619.43	11.74	627.23	10.74	149.72	8.53
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**1,433.15**	**27.16**	**1,754.01**	**30.05**	**1,364.31**	**21.15**
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	232.93	4.41	224.03	3.84	298.28	4.62
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,078.16	20.43	1,173.04	20.09	972.71	15.08
เงินให้กู้ระยะยาวแก่บุคคลหรือกิจการอื่น	52.00	0.99	52.00	0.89	52.00	0.81

สินทรัพย์	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (ต่อ)						
เงินเพิ่มทุนในบริษัทร่วมจ่ายล่วงหน้า	-	-	-	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,862.61	35.30	1,912.50	32.76	2,940.63	45.59
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	117.35	2.01	117.24	1.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	613.91	11.63	589.53	10.10	617.47	9.57
ค่าความนิยม	-	-	-	-	23.61	0.37
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1.38	0.03	3.86	0.07	5.14	0.08
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2.76	0.05	11.63	0.19	58.66	0.91
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**3,843.75**	**72.84**	**4,083.94**	**69.95**	**5,085.74**	**78.85**
รวมสินทรัพย์	**5,276.90**	**100.00**	**5,837.95**	**100.00**	**6,450.05**	**100.00**

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	53.58	1.01	186.09	3.19	146.21	2.27
หนี้สินตามสัญญา (Contract liability)	-	-	9.02	0.15	6.64	0.10
เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ถึงกำหนด ชำระภายในหนึ่งปี	3.57	0.07	3.74	0.06	3.91	0.06
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินกำหนดชำระในหนึ่งปี	140.17	2.66	147.05	2.52	529.75	8.21
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	59.93	0.93
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	0.31	0.01	5.23	0.09	7.46	0.12
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	0.20	-	0.20	-	0.20	0.10
เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	-	-	6.31	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2.78	0.05	6.18	0.11	10.85	0.17
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	-	1.07	0.02	2.78	0.04

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน (ต่อ)						
หนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	637.27	12.07	693.57	11.88	102.74	1.59
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**837.88**	**15.87**	**1,052.15**	**18.02**	**876.78**	**13.59**
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	159.82	3.03	156.09	2.67	152.17	2.36
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,590.40	30.14	1,463.86	25.07	1,476.52	22.89
หุ้นกู้	-	-	-	-	494.84	7.67
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10.07	0.19	10.07	0.17	10.07	0.16
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	-	120.13	2.06	119.69	1.86
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	313.39	5.94	188.54	3.23	196.83	3.05
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	3.06	0.06	2.66	0.05	3.49	0.05
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5.49	0.10	6.49	0.11	7.23	0.11
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19.39	0.37	20.98	0.36	26.34	0.41
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**2,101.62**	**39.83**	**1,968.82**	**33.72**	**2,487.18**	**38.56**
รวมหนี้สิน	**2,939.50**	**55.70**	**3,020.97**	**51.74**	**3,363.96**	**52.15**
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	25,514.28		25,514.28		5,530,000	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	17,017.94	322.50	17,017.94	291.51	4,254.49	65.96
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ	(12,423.10)	(235.42)	(12,423.10)	(212.80)	(1,559.62)	(24.18)
จัดสรรแล้ว – สำรองตามกฎหมาย	17.19	0.33	17.19	0.29	17.19	0.27
ยังไม่ได้จัดสรร	106.19	2.01	394.44	6.76	2,424.79	35.59
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(2,478.03)	(46.96)	(2,303.57)	(39.46)	(2,170.83)	(33.66)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	**2,240.19**	**95.84**	**2,702.90**	**95.95**	**2,966.02**	**45.98**

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ทุนเรือนหุ้น (ต่อ)						
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	97.21	1.84	114.08	1.96	120.05	
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	**2,337.40**	**44.30**	**2,816.98**	**48.26**	**6,450.03**	**47.85**
มูลค่าหุ้นตามบัญชีต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	91.61		110.41		558.06	

(ข) งบกำไรขาดทุนของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 - 2564

งบกำไรขาดทุน	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขาย	334.24	50.80	368.96	45.49	421.89	45.86
รายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง	-	-	125.72	15.5	145.95	15.87
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	318.10	48.34	306.42	37.78	325.17	35.35
รายได้อื่น(1)	5.67	0.86	9.91	1.23	26.86	2.92
รายได้รวม	**658.01**	**100.00**	**811.01**	**100.00**	**919.84**	**100.00**
ต้นทุนขายและบริการ	(156.60)	(23.80)	(280.21)	(34.55)	(343.16)	(37.31)
กำไรขั้นต้น	**177.64**	**27.00**	**214.47**	**26.44**	**224.68**	**24.43**
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(135.56)	(20.60)	(127.76)	(15.75)	(212.53)	(23.11)
ขาดทุนจากการขายทรัพย์สินทางการเงิน	-	-	-	-	(106.99)	(11.63)
(ขาดทุน)กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(1.92)	(0.29)	-	-	(0.53)	(0.06)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**363.93**	**55.31**	**403.04**	**10.69**	**256.63**	**(10.37)**
ต้นทุนทางการเงิน	(93.34)	(14.19)	(98.76)	(12.18)	(113.66)	(12.36)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	**270.59**	**41.12**	**304.28**	**(1.49)**	**142.97**	**(22.73)**
ค่าใช้จ่าย (ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	1.58	0.24	(0.99)	(0.12)	(2.66)	(0.29)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	**272.17**	**41.36**	**303.29**	**37.40**	**140.32**	**17.30**

หมายเหตุ (1) รายได้อื่น เช่น กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น

(ค) งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 - 2564

งบกระแสเงินสด	ข้อมูลทางการเงินรวม		
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2564
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	270.59	304.27	142.99
รายการปรับปรุง			
ค่าเสื่อมราคา	96.41	109.52	118.92
ค่าตัดจำหน่าย	26.39	26.96	29.59
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้	-	-	0.89
ขาดทุนจากการจำหน่ายอุปกรณ์	0.99	0.83	10.99
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมเงินกู้ยืม	3.19	3.17	5.31
หนี้สงสัยจะสูญ	5.00	5.00	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(318.10)	(306.42)	(325.17)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	2.59	1.00	1.12
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1.79	(4.50)	0.01
ขาดทุนจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-
กำไรจากการต่อราคาซื้อ	-	-	(0.95)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-
ขาดทุน(กำไร)จากการขายเงินลงทุน	-	-	106.99
ดอกเบี้ยรับ	(4.09)	(4.78)	(5.47)
ต้นทุนทางการเงิน	90.15	95.60	108.34
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	30.45	(104.11)	36.12
สินค้าคงเหลือ	-	(19.14)	14.52
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	-	(3.87)	(21.78)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13.25	6.00	(85.21)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.51	(8.87)	47.01
เจ้าหนี้อื่น	(58.62)	99.41	(153.78)

งบกระแสเงินสด	ข้อมูลทางการเงินรวม		
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2564
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินตามสัญญา	-	9.02	(2.38)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.51)	3.41	3.68
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	159.99	212.51	(62.26)
บวก เงินสดรับดอกเบี้ย	0.65	2.03	2.75
บวก เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(92.72)	(83.15)	(91.55)
บวก เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(0.39)	(2.06)	(5.35)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	**67.53**	**129.33**	**(156.40)**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ลดลง (เพิ่มขึ้น)	(93.50)	15.81	(73.15)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะสั้น	-	-	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(34.68)	-	(2.23)
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.86	36.46	3.07
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย			
- สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	(18.38)	-	(18.18)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	
เงินสดรับคืนจากเงินเพิ่มทุนในบริษัทร่วม จ่ายล่วงหน้า	9.27	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุน	-	-	95.23
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนบริษัทร่วม	(13.11)	-	(0.26)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(8.26)	(16.49)	(1.33)
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น			1.45
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	-
เงินสดรับจากขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	3.77	2.42
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(334.02)	(103.43)	(956.40)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(21.08)	(4.38)	(5.76)

งบกระแสเงินสด	ข้อมูลทางการเงินรวม		
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2564
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (ต่อ)			
เงินปันผลรับ	223.93	253.50	406.15
เงินสดสุทธิ(ใช้ไปใน)ได้มาจากกิจกรรมลงทุน	**(288.97)**	**185.24**	**(548.99)**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชี(ลดลง)เพิ่มขึ้น	(1.36)	1.23	(0.03)
เงินปันผลจ่าย	(311.98)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	554.23	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	(40.00)	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วสัญญาใช้เงิน	311.98	-	189.86
เงินสดจ่ายคืนตั๋วแลกเงิน	(311.10)	-	(189.86)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	-	493.95
เงินสดจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้	(200.0)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.03	-	1.30
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(0.75)
ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกับกรรมการเดิมจากการซื้อธุรกิจ	-	-	(50.44)
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(0.65)	(11.01)	(12.36)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12.50	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(15.00)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน			-
- สุทธิจากเงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมการกู้ยืม	287.44	5.57	643.59
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(124.56)	(143.56)	(301.20)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	0.06	1.84	0.08
เงินสดจ่ายสำหรับการเพิ่มสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(3.00)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	**161.59**	**(145.93)**	**771.14**

งบกระแสเงินสด	ข้อมูลทางการเงินรวม		
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2564
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(59.85)	168.64	65.75
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	96.93	44.64	217.59
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจัดประเภทภายใต้บัญชีสินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	0.12	-	0.01
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	7.44	4.32	4.99
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นงวด	44.64	217.60	288.34

(ง) อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2564
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.71	1.67	0.99
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.18	0.40	0.35
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.08	0.14	(0.13)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	8.87	8.33	6.85
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	40.60	43.21	52.58
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า) [1]	N/A	14.64	28.89
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	-	24.93	12.64
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	23.29	4.99	4.10
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	15.67	73.22	88.94
Cash Cycle (วัน)	24.90	(5.08)	(23.73)
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	53.15	43.36	39.57
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	55.21	49.07	25.79
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ)	0.86	1.22	2.86
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	41.36	37.40	15.26
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (ร้อยละ)	160.45	(81.68)	164.94
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	13.12	11.77	4.75

อัตราส่วนทางการเงิน	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2564
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	6.09	5.46	2.28
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	18.01	21.87	10.68
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.15	0.15	0.15
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.26	1.07	1.09
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	3.93	4.85	2.80
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (cash basis)	(0.11)	(0.39)	0.10
อัตราการจ่ายเงินปันผล[2]	-	-	

หมายเหตุ

(1) PRA ประกอบธุรกิจการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจึงไม่มีรายการสินค้าคงเหลือ

(2) ตั้งแต่ PRA เริ่มจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2560 จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2562 ยังไม่เคยมีการจ่ายเงินปันผล อย่างไรก็ดี ณ วันที่ 19 กรกฎาคม 2562 PRA จ่ายเงินปันผลไปให้ PRGD ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้น จำนวน 311.98 ล้านบาท เท่ากับยอดคงค้างของเงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดย PRT ให้แก่บริษัทร่วมดำเนินโครงการ

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป ชื่อ สถานที่ตั้ง โทรศัพท์ โทรสารของบุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

ชื่อภาษาไทย	บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้งสำนักงาน	ชั้น 22 อาคาร ทีพีแอนด์ที ทาวเวอร์ เลขที่ 1 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพ 10900
หมายเลขโทรศัพท์	02-105-8686
หมายเลขโทรสาร	02-257-7006
นายทะเบียนหลักทรัพย์	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก ดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์ 02-009-9000 โทรสาร 02-009-9991
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	บริษัทหลักทรัพย์ โกลเบล็ก จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 87/2 อาคารซีอาร์ซี ชั้น 12 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330 โทรศัพท์ 0-2672-5810 โทรสาร 0-2687-7074
ผู้สอบบัญชี	บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด 179/74-80 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์ ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ 02-334-1000 โทรสาร 02-264-0790
ที่ปรึกษากฎหมาย	บริษัท ลีกัล แอดไวซอรี่ เคาน์ซิล จำกัด 444 อาคารโอลิมเปียไทยทาวเวอร ชั้น 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงสามเสนนอก เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310 โทรศัพท์ 02-512-6090
	บริษัท อาณาจักรกฎหมาย จำกัด 600/33-34 ซอยสหการประมูล ถนนประชาอุทิศ แขวงวังทองหลาง เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร 10310 โทรศัพท์ 02-196-1965
	บริษัท เค. สมิธ แอนด์ พาร์ทเนอร์ส จำกัด 86/1 อาคารไทยวีรวัฒน์ ชั้น 9 ถนนกรุงธนบุร แขวงบางลำภูล่าง เขตคลองสาน กรุงเทพมหานคร 10600 โทรศัพท์ 02-437-7155

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

5.2.1 ให้ระบุข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ

หากบริษัทเห็นว่า มีข้อมูลอื่นที่จำเป็นซึ่งเป็นประโยชน์หรืออาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ หรือเพื่อความเท่าเทียมกันในการเข้าถึงข้อมูลของผู้ลงทุนทุกกลุ่ม โดยบริษัทยังคงมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการเปิดเผยข้อมูลให้ถูกต้อง และไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งให้ผู้ลงทุนทราบเพื่อประกอบการตัดสินใจลงทุน

ไม่มี

5.2.2 ให้อธิบายข้อจำกัดของผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ ในกรณีที่บริษัทมีนโยบายที่จะขอมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ในการเสนอขายหุ้น เพิ่มทุน หรือออกใบแสดงสิทธิในการซื้อหุ้นเพิ่มทุนที่โอนสิทธิได้ (Transferable Subscription Right หรือ TSR) ให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นโดยไม่ออกและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้น ที่จะทำให้บริษัทมีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ

ไม่มี

5.3 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายซึ่งอาจมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ของบริษัท ที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น และไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายใดที่มีผลกระทบในเชิงลบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี บริษัทย่อยมีข้อพิพาททางกฎหมายที่มีจำนวนต่ำกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น โดยเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2561 นายชาญชัย วงศ์สุนทร (“โจทก์”) ได้ยื่นฟ้องบริษัท พาวเวอร์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“PED”) บริษัท 5 อมตะ จำกัด (“5AMATA”) และผู้บริหาร 2 ท่านของบริษัท ในคดีหมายเลขแดงที่ พ. 1111/2563 ซึ่งศาลชั้นต้นได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2563 ให้บริษัทดำเนินการโอนหุ้นจำนวน 1,260 หุ้น และให้บริษัทเปลี่ยนแปลงบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทและยื่นบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นใหม่ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์เท่านั้น โดยมิได้มีคำพิพากษาให้โจทก์เข้ามาเป็นกรรมการของบริษัทย่อยดังกล่าวแต่อย่างใด ทั้งนี้ โจทก์เป็นผู้ถือหุ้นใน 5AMATA ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โดย ณ วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2563 โจทก์ถือหุ้นใน 5AMATA จำนวน 5,599 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

บริษัทได้ยื่นอุทธรณ์เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ศาลอุทธรณ์มีนัดฟังคำสั่งของศาลอุทธรณ์ โดยมีคำพิพากษายืนตามศาลชั้นต้น (ศาลแพ่ง) กล่าวโดยสรุปคือ ศาลอุทธรณ์มีคำสั่งให้โอนหุ้นจำนวน 1,260 หุ้น ซึ่งมีสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 9 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดให้แก่นายชาญชัย วงศ์สุนทร ในส่วนคำขออุทธรณ์อื่นๆ ให้ยกคำร้องขอ

โดยบริษัทได้ยื่นคำขออนุญาตฎีกา และฎีกาเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2564 ในประเด็นดังต่อไปนี้

1. ข้อเรียกร้องของบริษัท ขอให้ศาลฎีกาพิจารณามีคำสั่งอนุญาตให้ฎีกาคำพิพากษาศาลอุทธรณ์
2. ข้อเรียกร้องของบริษัท ขอให้ศาลฎีกาพิจารณามีคำพิพากษาแก้ไขคำพิพากษาของศาลชั้นต้นโดยการยกฟ้องโจทก์

ที่ให้ส่งมอบหุ้นของบริษัทจำนวน 1,260 หุ้นแก่โจทก์ และให้บริษัทเปลี่ยนแปลงบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทและยื่นบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นใหม่ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ และขอให้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลชั้นต้นในส่วนคำขออื่น ๆ ของโจทก์

ทั้งนี้ คดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา แม้ในปัจจุบันผลของคดียังไม่สามารถคาดการณ์ได้ บริษัทเชื่อว่าคดีดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบต่อสินทรัพย์ของบริษัทหรือบริษัทย่อย และไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลประกอบการของบริษัทแต่อย่างใด นอกจากนี้ คดีดังกล่าวยังไม่มีผลกระทบต่อสัดส่วนการถือหุ้นของ PED ใน 5AMATA ในสัดส่วนร้อยละ 51 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วอีกด้วย

5.4 ตลาดรอง

บริษัทไม่มีหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศอื่น

5.5 สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ (เฉพาะกรณีที่บริษัทออกตราสารหนี้)

นายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน (สำหรับหุ้นกู้ PRIME239A II/HNW)	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ 02-296-2796 โทรสาร 02-683-1302 Website: https://www.krungsri.com

ส่วนที่ 2

การกำกับดูแลกิจการ

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการดำเนินธุรกิจ ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อถือเป็นแนวปฏิบัติ ดังนี้

6.1 ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทมีความเชื่อมั่นว่า กระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดีจะช่วยให้บริษัทมีการบริหารจัดการที่ดี มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีความโปร่งใส รัดกุม ตรวจสอบได้ และช่วยยกระดับการดำเนินงานของบริษัท สร้างความเชื่อมั่นและความมั่นใจต่อผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย ผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งช่วยให้บริษัทประสบความสำคัญและบรรลุเป้าหมายสำคัญที่สุด คือการเพิ่มมูลค่าสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น บริษัทจึงกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ เพื่อใช้ยึดถือเป็นแนวทางและกรอบในการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งสอดคล้องตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และหน่วยงานที่ทำหน้าที่กำกับดูแล

6.1.1 นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับคณะกรรมการ

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งเป็นปัจจัยหลักในการสร้างความเป็นธรรมแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เสริมสร้างการดำเนินงานของบริษัทให้มีประสิทธิภาพ เพิ่มมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้น และส่งผลให้บริษัทเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน บริษัทจึงมุ่งส่งเสริมให้การดำเนินกิจการเป็นไปตามหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยอาศัยหลักปฏิบัติและแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (Corporate Governance Code for listed companies 2017) ของ ก.ล.ต. เพื่อยกระดับการดำเนินธุรกิจของบริษัท ที่มีอยู่ให้ดียิ่งขึ้น เพื่อให้มีแนวทางในการปฏิบัติที่ชัดเจนและมีมาตรฐาน เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีในองค์กรและกลุ่มบริษัท เพื่อให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีอันจะทำให้ธุรกิจดำเนินไปได้อย่างยั่งยืนต่อไป โดยนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ประกอบด้วยหลักปฏิบัติ 8 หมวด ซึ่งสามารถสรุปโดยสังเขปได้ดังนี้

หลักปฏิบัติ 1 บทบาทและความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้นำองค์กรที่สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน

1. คณะกรรมการบริษัทเข้าใจและตระหนักถึงบทบาทความรับผิดชอบในฐานะผู้นำซึ่งต้องกำกับดูแลให้บริษัท มีการบริหารจัดการที่ดีซึ่งครอบคลุมถึง

- การกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมาย
- การกำหนดกลยุทธ์ นโยบายการดำเนินงาน ตลอดจนการจัดสรรทรัพยากรสำคัญเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมาย และ
- การติดตาม ประเมินผล และดูแลการรายงานผลการดำเนินงาน

2. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการกำกับดูแลกิจการเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืนเพื่อบรรลุผลสำเร็จในการ

3.คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่กำกับดูแลให้กรรมการทุกคนและผู้บริหารปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) ระมัดระวัง (Duty of Care) ซื่อสัตย์สุจริต (Duty of Loyalty) เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทเป็นสำคัญ รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงนโยบายของบริษัท และต้องจัดให้มีกลไกอย่างเพียงพอที่จะมั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของบริษัท เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมคณะกรรมการ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และนโยบายต่าง ๆ ของบริษัท เช่น นโยบายรายการที่เกี่ยวโยงกัน (Related Party Transaction Policy) เป็นต้น

4. คณะกรรมการบริษัทเข้าใจขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดขอบเขตการมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบให้คณะกรรมการชุดย่อย กรรมการผู้จัดการใหญ่และฝ่ายจัดการอย่างชัดเจน ตลอดจนติดตามดูแลให้กรรมการผู้จัดการใหญ่และฝ่ายจัดการปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมาย

หลักปฏิบัติ 2 กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการที่เป็นไปเพื่อความยั่งยืน

1. คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักในการดำเนินธุรกิจ (Objectives) เป็นไปเพื่อความยั่งยืน และสอดคล้องกับการสร้างคุณค่าให้แก่กิจการ คู่ค้า พนักงาน ผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และสังคมโดยรวม

2. คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มั่นใจว่า วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ทางธุรกิจทั้งประจำปีและระยะกลางมีความสอดคล้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของกิจการ พร้อมทั้งมีการนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้อย่างเหมาะสม และปลอดภัย

หลักปฏิบัติ 3 เสริมสร้างคณะกรรมการบริษัทที่มีประสิทธิผล

1. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดและทบทวนโครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ทั้งในเรื่องจำนวนกรรมการ องค์ประกอบ คุณสมบัติ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ สัดส่วนกรรมการอิสระ เพื่อให้มีความเหมาะสมและจำเป็นต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักที่กำหนดไว้

2. คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งบุคคลที่เหมาะสมเป็นประธานกรรมการ และดูแลให้มั่นใจว่าองค์ประกอบและการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัทเอื้อต่อการใช้ดุลพินิจในการตัดสินใจอย่างมีอิสระ โดยในกรณีที่ประธานกรรมการไม่ได้เป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระท่านหนึ่งให้ทำหน้าที่ร่วมพิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทร่วมกับประธานกรรมการอันเป็นการส่งเสริมให้เกิดการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ

3. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้การสรรหาและคัดเลือกกรรมการแต่ละคณะมีกระบวนการที่โปร่งใสและชัดเจนเพื่อให้ได้คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับองค์ประกอบที่กำหนดไว้

4. ในการเสนอค่าตอบแทนคณะกรรมการให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนมีความเหมาะสมกับความรับผิดชอบ และจูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพาองค์กรให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว

5. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กรรมการทุกท่านมีความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่และจัดสรรเวลาอย่างเพียงพอ

6. คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีกรอบและกลไกในการกำกับดูแลนโยบาย และการดำเนินงานของบริษัทย่อยและกิจการอื่นที่บริษัทไปลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ ในระดับที่เหมาะสมกับกิจการแต่ละแห่ง รวมทั้งบริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีความเข้าใจถูกต้องตรงกันด้วย

7. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ประจำปีของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และกรรมการรายบุคคล โดยผลการประเมินจะถูกนำไปใช้สำหรับการพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ต่อไปด้วย

8. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้กรรมการแต่ละท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบธุรกิจ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ ตลอดจนสนับสนุนให้กรรมการทุกท่านได้รับการเสริมสร้างทักษะและความรู้สำหรับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ

9. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัทเป็นไปด้วยความเรียบร้อย สามารถเข้าถึงข้อมูลที่จำเป็น และแต่งตั้งเลขานุการบริษัทที่มีความรู้และประสบการณ์ที่จำเป็นและเหมาะสมต่อการสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัท

หลักปฏิบัติ 4 สรรหาและพัฒนาผู้บริหารระดับสูงและการบริหารบุคลากร

1. คณะกรรมการบริษัทจะดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ามีการสรรหาและพัฒนากรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูงที่มีความรู้ ทักษะ ประสบการณ์ และคุณลักษณะที่จำเป็นต่อการขับเคลื่อนองค์กรไปสู่เป้าหมาย

2. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มีการกำหนดโครงสร้างค่าตอบแทนและการประเมินผลที่เหมาะสม

3. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการทำความเข้าใจโครงสร้างและความสัมพันธ์ของผู้ถือหุ้นที่อาจมีผลกระทบต่อการบริหารและการดำเนินงานของกิจการ

4. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลการบริหารและพัฒนาบุคลากรให้มีความรู้ ทักษะ ประสบการณ์ และแรงจูงใจที่เหมาะสม

หลักปฏิบัติ 5 ส่งเสริมนวัตกรรมและการประกอบธุรกิจอย่างมีความ

1. คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญและสนับสนุนการสร้างนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดมูลค่าแก่ธุรกิจควบคู่ไปกับการสร้างคุณประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

2. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ฝ่ายจัดการประกอบธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมและสะท้อนอยู่ในแผนดำเนินการ (Operational Plan) เพื่อให้มั่นใจได้ว่าทุกฝ่ายขององค์กรได้ดำเนินการสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลักและแผนกลยุทธ์ (Strategies) ของกิจการ โดยคณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกลไกที่ทำให้มั่นใจว่ากิจการประกอบธุรกิจอย่างมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ไม่ละเมิดสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อเป็นแนวทางให้ทุกส่วนในองค์กรสามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักที่เป็นไปด้วยความยั่งยืน

3. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้ฝ่ายจัดการจัดสรรและจัดการทรัพยากรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงผลกระทบและการพัฒนาทรัพยากรตลอดสาย (Value Chain) เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักได้อย่างยั่งยืน

4. คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีกรอบการกำกับดูแลและการบริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศระดับองค์กรที่สอดคล้องกับความต้องการของกิจการ รวมทั้งดูแลให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาการดำเนินงาน การบริหารความเสี่ยง เพื่อให้กิจการสามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

หลักปฏิบัติ 6 ระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เหมาะสม

1. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้มั่นใจว่าบริษัทมีระบบการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายในที่จะทำให้บรรลุวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิผล และมีการปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทมุ่งมั่นให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้นำหลักการบริหารความเสี่ยงองค์กร (ERM : Enterprise Risk Management) ตามแนวทางกรอบการบริหารความเสี่ยงของ COSO : The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission มาใช้เป็นแนวทางในการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ซึ่งคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับทุกคนจะต้องนำไปประยุกต์ใช้อย่างเหมาะสม และตระหนักถึงความรับผิดชอบที่จะต้องปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จและมีประสิทธิภาพสูงสุด พร้อมทั้งมีแนวปฏิบัติ ดังนี้

    - คณะกรรมการบริษัทมีความเข้าใจความเสี่ยงที่สำคัญของกิจการ และมีการกำหนดมาตรการและแผนปฏิบัติงานเพื่อจัดการความเสี่ยงอย่างชัดเจนและเหมาะสมกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น
    - คณะกรรมการบริษัทได้มีการอนุมัตินโยบายการบริหารความเสี่ยงที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ของกิจการ สำหรับเป็นกรอบการปฏิบัติงานในกระบวนการบริหารความเสี่ยงของทุกคนในองค์กรให้เป็นทิศทางเดียวกัน พร้อมทั้งสื่อสารนโยบายการบริหารความเสี่ยงให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนรับทราบ และถือปฏิบัติ
    - คณะกรรมการบริษัทได้มีการดูแลให้บริษัทมีการระบุความเสี่ยง ในรายงานการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำทุกปี ซึ่งระบุความเสี่ยงทุกประเภทที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งระดับบริษัท หน่วยธุรกิจ ฝ่ายงาน และหน้าที่งานต่าง ๆ โดยพิจารณาถึงปัจจัยทั้งภายนอกและภายในองค์กรที่อาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนด รวมถึงความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ การดำเนินงาน การรายงาน การปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ และด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
    - คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดูแลให้มั่นใจว่า กิจการมีการประเมินผลกระทบและโอกาสที่เกิดขึ้นของความเสี่ยงที่ได้ระบุไว้เพื่อจัดลำดับความเสี่ยง และมีวิธีจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม
    - คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามและประเมินผลประสิทธิผลของการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ
    - คณะกรรมการมีหน้าที่ดูแลให้กิจการประกอบธุรกิจให้เป็นไปตามกฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งของในประเทศและในระดับสากล
2. คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบที่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพและอิสระ
3. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลและจะจัดการความขัดแย้งของผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ระหว่างบริษัท กับฝ่ายจัดการ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น รวมไปถึงการป้องกันการใช้ประโยชน์อันมิควรในทรัพย์สิน ข้อมูลและโอกาสของบริษัท และการทำธุรกรรมกับผู้ที่มีความสัมพันธ์เกี่ยวโยงกับบริษัทในลักษณะที่ไม่สมควร
4. คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มีนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่ชัดเจน พร้อมทั้งสื่อสารในทุกระดับขององค์กรและบุคคลภายนอกเพื่อให้เกิดการนำไปปฏิบัติได้จริง
5. คณะกรรมการบริษัทได้กำกับดูแลให้มีกลไกในการรับเรื่องร้องเรียนและการดำเนินการกรณีมีการชี้เบาะแส โดยได้กำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจนไว้ในนโยบายเกี่ยวกับการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส (Whistle Blowing Policy) ซึ่งรวมถึง (1) ขอบเขตของการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส (2) แนวทางการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส (3) การให้ความคุ้มครองผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนหรือผู้แจ้งเบาะแส พยาน และบุคคลที่เกี่ยวข้อง (4) การแต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนและตรวจสอบข้อเท็จจริง และ (5) ช่องทางในการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส ซึ่งมีมากกว่า 1 ช่องทาง

หลักปฏิบัติ 7 รักษาความน่าเชื่อถือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูล

1. คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบดูแลให้ระบบการจัดทำรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำคัญถูกต้อง เพียงพอ ทันเวลา เป็นไปตามกฎเกณฑ์ มาตรฐาน และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง
2. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลเพื่อให้กลุ่มบริษัท มีความเพียงพอของสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้
3. ในภาวะที่กิจการประสบปัญหาทางการเงินหรือมีแนวโน้มจะประสบปัญหา คณะกรรมการบริษัทสามารถทำให้มั่นใจได้ว่ากิจการมีแผนในการแก้ไขปัญหาหรือมีกลไกอื่นที่จะสามารถแก้ไขปัญหาทางการเงินได้ ทั้งนี้ภายใต้การคำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย
4. คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายจะจัดทำรายงานความยั่งยืนตามความเหมาะสม
5. คณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการจัดให้มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ทำหน้าที่สื่อสารและประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารที่เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น และผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น อย่างเหมาะสม เท่าเทียมกัน และทันเวลา
6. คณะกรรมการบริษัทส่งเสริมให้มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการเผยแพร่ข้อมูล ซึ่งนอกจากการเผยแพร่ข้อมูลตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดและผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว คณะกรรมการบริษัทจะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษผ่านช่องทางอื่นด้วย เช่น website ของบริษัท

หลักปฏิบัติ 8 สนับสนุนการมีส่วนร่วมและการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น

1. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มั่นใจว่าผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท
2. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้การดำเนินการในวันประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปด้วยความเรียบร้อย โปร่งใส มีประสิทธิภาพ และเอื้อให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิของตน
3. คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้การเปิดเผยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นและการจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างถูกต้องและครบถ้วน

โครงสร้างกรรมการของบริษัท

โครงสร้างกรรมการของบริษัท ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแลกิจการ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อผู้ถือหุ้นด้วยความระมัดระวังและรอบคอบ บริษัทจึงกำหนดหลักการและแนวปฏิบัติไว้ดังนี้

1. คณะกรรมการพึงมีภาวะผู้นำ วิสัยทัศน์ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม
2. คณะกรรมการจะจัดให้มีระบบแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการที่ชัดเจน
3. คณะกรรมการจะดูแลให้บริษัทมีระบบงานที่ให้ความเชื่อมั่นได้ว่ากิจกรรมต่าง ๆ ของบริษัทได้ดำเนินไปในลักษณะที่ถูกต้องตามกฎหมายและมีจรรยาบรรณ

4. คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ ความสามารถเฉพาะด้านที่เป็นประโยชน์กับบริษัทรวมทั้งการอุทิศเวลาและความพยายามในการปฏิบัติหน้าที่ เพื่อเสริมสร้างให้บริษัทมีคณะกรรมการที่เข้มแข็ง

5. กระบวนการสรรหาผู้มาดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้แต่งตั้งมีความโปร่งใส ปราศจากอิทธิพลของผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมหรือฝ่ายจัดการ และสร้างความมั่นใจให้กับบุคคลภายนอก

6. คณะกรรมการจะจัดให้มีคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ เพื่อช่วยศึกษาและกลั่นกรองงานตามความจำเป็น โดยเฉพาะในกรณีที่ต้องอาศัยความเป็นกลางในการวินิจฉัย และกำหนดนโยบาย บทบาท หน้าที่รับผิดชอบ กระบวนการทำงาน เช่น การดำเนินการประชุม และการรายงานต่อคณะกรรมการได้อย่างชัดเจน เป็นต้น

7. คณะกรรมการพึงเข้าใจถึงหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการและลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี พร้อมที่จะแสดงความคิดเห็นของตนอย่างเป็นอิสระ

8. คณะกรรมการพึงปรับปรุงตัวเองให้มีความรู้ทันสมัยอยู่ลอดเวลา

9. คณะกรรมการพึงปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวังและรอบคอบ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทและเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้น โดยได้รับข้อมูลที่ถูกต้องและครบถ้วน

10. คณะกรรมการพึงอุทิศเวลาให้เพียงพอเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบได้อย่างเต็มที่ และเป็นหน้าที่ของกรรมการที่ต้องเข้าประชุมคณะกรรมการทุกครั้ง ยกเว้นกรณีที่มีเหตุผลพิเศษ

11. คณะกรรมการจะไม่อนุมัติค่าตอบแทนของกรรมการเอง แต่จะจัดให้มีกระบวนการกำหนดค่าตอบแทนที่โปร่งใสและขอความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้น โดยระดับและองค์ประกอบของค่าตอบแทนเหมาะสม เพียงพอที่จะจูงใจและรักษากรรมการที่มีคุณภาพตามที่ต้องการ และจะหลีกเลี่ยงการจ่ายค่าตอบแทนที่เกินสมควร

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ในฐานะตัวแทนผู้ถือหุ้น มีบทบาทหน้าที่ในการกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท รวมทั้งหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีการกำหนดเป้าหมาย นโยบาย และทิศทางการดำเนินงานขององค์กร เพื่อเป็นการสร้างมูลค่าให้แก่กิจการ และผลตอบแทนจากลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น ภายใต้ความเชี่ยวชาญ และความมีจรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจเป็นหลัก รวมถึงเพื่อประโยชน์สูงสุดแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

1. ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท

2. กำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย และทิศทางการดำเนินงานของบริษัท ดูแลให้มีการจัดทำและทบทวนวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ระยะยาว แผนงานและงบประมาณประจำปีของบริษัทเป็นประจำทุกปี และกำกับดูแลให้ฝ่ายบริการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อเพิ่มมูลค่าสูงสุดให้แก่บริษัทและผู้ถือหุ้น

3. กำหนดนโยบาย ยุทธศาสตร์การทำธุรกิจ แผนงาน และงบประมาณประจำปีของบริษัท ควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหารและจัดการของฝ่ายบริหาร รวมทั้งผลงาน และผลประกอบการประจำไตรมาสของบริษัทเทียบกับแผนและงบประมาณ และพิจารณาแนวโน้มระยะต่อไปของปี

4. ดำเนินการต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับแผนธุรกิจ งบประมาณและธุรกรรมที่มีนัยสำคัญ ตามคู่มือ อำนาจอนุมัติของคณะกรรมการ

5. จัดให้มีระบบควบคุมภายใน การประเมินความเสี่ยง รวมถึงจัดให้มีมาตรการบริหารความเสี่ยง และมีการติดตามผลอย่างสม่ำเสมอ ตลอดจนการกำกับดูแล ควบคุม ติดตาม และประเมินผลการบริหารความเสี่ยงครอบคลุมทุกระบบทั้งองค์กร เพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุที่อาจก่อให้เกิดการทุจริตคอร์รัปชันในการดำเนินการใด ๆ ของบริษัท

6. ประเมินผลงานของฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ และดูแลระบบกลไกการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสม

7. กำหนดกรอบและนโยบายสำหรับการกำหนดเงินเดือน การปรับขึ้นเงินเดือน การกำหนดเงินโบนัส ค่าตอบแทนและบำเหน็จรางวัลของพนักงานบริษัท

8. ดำเนินการในฝ่ายบริหาร จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่เชื่อถือได้ ตลอดจนดูแลให้มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสม

9. พิจารณาอนุมัติการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน การลงทุนในธุรกิจใหม่ ก่อตั้ง ควบรวม หรือเลิกบริษัทย่อย และการดำเนินการใด ๆ ให้เป็นไปตามกฎหมาย ประกาศ ข้อกำหนด และระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ

10. พิจารณา และ/หรือ ให้ความเห็นต่อรายการที่เกี่ยวโยงกัน และ/หรือ การเข้าทำรายการ (ในกรณีที่ขนาดของรายการไม่จำเป็นต้องพิจารณาอนุมัติโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น) ของบริษัทและบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกฎหมายประกาศ ข้อกำหนดและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ

11. ดูแลไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท

12. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้ผู้ถือหุ้น โดยให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

13. พิจารณาเรื่องต่าง ๆ โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มของบริษัทอย่างเป็นธรรม หากมีส่วนได้เสียในสัญญาที่ทำกับบริษัท หรือถือหุ้นเพิ่มขึ้นหรือลดลงในบริษัท หรือบริษัทย่อย ทั้งนี้ สำหรับรายการที่ทำกับกรรมการหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งหรือมีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย กรรมการซึ่งมีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนอนุมัติการทำรายการในเรื่องนั้น

14. กำกับดูแลกิจการอย่างมีจรรยาบรรณทางธุรกิจ และทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัท และประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

15. รายงานความรับผิดชอบของตนในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชีไว้ในรายงานประจำปีและครอบคลุมในเรื่องสำคัญ ๆ ตามนโยบายเรื่องข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

16. มอบหมายให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใด ปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการได้ การมอบอำนาจแก่กรรมการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจช่วงที่ทำให้กรรมการหรือผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการ สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสียหรือมีผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใด ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทหรือบริษัทย่อย

17. แต่งตั้งกรรมการชุดย่อยเพื่อช่วยดูแลระบบบริหารและระบบควบคุมภายในให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้ เช่น คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เป็นต้น

18. จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อดูแลให้คณะกรรมการและบริษัทปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ โดยพิจารณาจากบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการปฏิบัติงาน รวมถึงความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อช่วยเหลือคณะกรรมการบริษัทอย่างเต็มที่

ทั้งนี้ ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทกำหนดให้กรรมการบริษัทเข้ารับการอบรมหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ที่เกี่ยวกับกรรมการอย่างน้อย 1 หลักสูตรเพื่อเพิ่มทักษะความสามารถในการปฏิบัติงาน ปัจจุบันกรรมการบริษัททุกท่านได้เข้ารับการอบรมในหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้วอย่างน้อย 1 หลักสูตร

องค์ประกอบและการแต่งตั้งของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีองค์ประกอบ ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน โดยต้องมีกรรมการที่มีความเป็นอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน ทั้งนี้ กรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย
2. คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบที่ไม่ได้เป็นผู้บริหาร / กรรมการอิสระจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน เพื่อความเป็นอิสระในการทำหน้าที่ และแสดงความคิดเห็นได้อย่างเพียงพอ โดยต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนด ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน ควรเป็นผู้ที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ด้านการบัญชีและการเงิน
3. คณะกรรมการบริษัท อาจเป็นผู้ถือหุ้น หรือไม่เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทก็ได้

คุณสมบัติกรรมการอิสระ

1. กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง คุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
2. ไม่ทำหน้าที่เป็นผู้บริหาร เป็นกรรมการที่เป็นอิสระจากฝ่ายจัดการ และผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุม และเป็นผู้ซึ่งไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท ในลักษณะที่จะทำให้มีข้อจำกัดในการแสดงความเห็นที่เป็นอิสระ
3. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้น ๆ ด้วย
4. เป็นกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่นได้ไม่เกิน 5 บริษัท
5. ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน รวมทั้งไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้รับเงินเดือนประจำ หรือมีอำนาจควบคุมบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน หรือเป็นบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยต้องไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียในลักษณะดังกล่าวมาแล้วเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 ปี
6. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
7. ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวาง การใช้วิจารณญาณอย่างอิสระ และไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

8. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร หรือหุ้นส่วนผู้จัดการของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

9. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 (สอง) ล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ให้บริการทางวิชาชีพเป็นนิติบุคคล ให้รวมถึงการเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร หรือหุ้นส่วนผู้จัดการ ของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 (สอง) ปี

10. ไม่มีผลประโยชน์ หรือส่วนได้เสียไม่ว่าทางตรง หรือทางอ้อมในด้านการเงิน และการบริหารงานในบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

11. ไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามที่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด

12. เป็นอิสระจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

13. สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายให้เท่าเทียมกัน

14. สามารถดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ระหว่างบริษัทกับผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่น ซึ่งมีผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่กลุ่มเดียวกัน

15. สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการ เพื่อตัดสินใจในประเด็นที่สำคัญของบริษัท และให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

16. เป็นบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ ทักษะ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ตลอดจนภาวะผู้นำ และวิสัยทัศน์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท มีหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังนี้

1. ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท โดยผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง

2. ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม 1. เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ กรณีเลือกบุคคลหลายคนเป็นกรรมการจะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้

3. บุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมา เป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

4. ให้คณะกรรมการบริษัท เลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริษัท และในกรณีที่กรรมการพิจารณาเห็นสมควร จะเลือกกรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการก็ได้ รองประธานกรรมการมีหน้าที่ตามข้อบังคับในกิจการซึ่งประธานกรรมการมอบหมาย

วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท

กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้งให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็น 3 ส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งอาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้

กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้จับฉลากกัน ส่วนปีหลัง ๆ ต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการจะพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1. ตาย
2. ลาออก
3. ขาดคุณสมบัติ หรือมีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
4. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้ออก
5. ศาลมีคำสั่งให้ออก

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดคนหนึ่งออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริษัทว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากครบกำหนดตามวาระ ให้คณะกรรมการบริษัทเลือกบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เข้าดำรงตำแหน่งแทนในการประชุมคณะกรรมการคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้ เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทน

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีการกำหนดตารางการประชุมคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยไว้เป็นการล่วงหน้า เพื่อให้กรรมการแต่ละท่านสามารถจัดเวลาและเข้าร่วมประชุมได้ ทั้งนี้ กำหนดการประชุมอาจเปลี่ยนแปลงได้ และไม่รวมกรณีการประชุมในวาระพิเศษ นอกจากนี้บริษัท ยังกำหนดให้กรรมการบริษัทที่เข้าร่วมประชุมมีจำนวนองค์ประชุมขั้นต่ำต้องไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งจึงจะสามารถเปิดประชุมได้ ทั้งนี้ ณ ขณะที่คณะกรรมการบริษัทจะลงมติในที่ประชุม ต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุม ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดที่เข้าประชุม โดยให้ประธานกรรมการบริษัททำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม และหากประธานกรรมการบริษัทไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ก็ให้กรรมการบริษัทคัดเลือกกรรมการบริษัทคนหนึ่งทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม โดยกรรมการบริษัททุกคนมีโอกาสอภิปรายและแสดงความเห็นอย่างเปิดเผย ในกรณีที่กรรมการบริษัทผู้มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญเกี่ยวข้องในเรื่องที่กำลังพิจารณา กรรมการบริษัทผู้นั้นต้องออกจากการประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น ๆ

การประเมินผลของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทจัดให้มีการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย ได้ประเมินผลการปฏิบัติงานด้วยตนเองเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำผลการประเมินที่ได้ให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาทบทวนและปรับปรุงแก้ไข รวมทั้งพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ของตนเองให้เกิดประสิทธิผลยิ่งขึ้น ทั้งนี้ การประเมินตนเองของคณะ

กรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย ใช้หลักเกณฑ์ตามแบบตัวอย่างการประเมินตนเองของคณะกรรมการ ออกโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

การประเมินคณะกรรมการบริษัททั้งคณะ แบ่งการประเมินออกเป็น 6 หัวข้อ ได้แก่

1) โครงสร้าง และคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท

2) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

3) การประชุมคณะกรรมการบริษัท

4) การทำหน้าที่ของกรรมการ

5) ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ

6) การพัฒนาตนเองของกรรมการและพัฒนาผู้บริหาร

การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ (ค่าตอบแทนรายเดือน เบี้ยประชุมต่อครั้งที่มาประชุม และโบนัส) สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ และอยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรม ประสบการณ์ ภาระหน้าที่บทบาทและความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคนและมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น โดยค่าตอบแทนกรรมการเพียงพอที่จะจูงใจให้กรรมการมีคุณภาพและสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้บรรลุเป้าหมายและทิศทางธุรกิจที่บริษัทฯ กำหนด โดยมีกระบวนการที่โปร่งใส สร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้น

แผนการสืบทอดตำแหน่งและการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการบริษัทดูแลให้มีแผนสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) เพื่อเป็นการเตรียมสืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/ผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูง และให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/ผู้จัดการใหญ่รายงานผลการดำเนินงานตามแผนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง รวมถึงได้กำหนดนโยบายการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/ผู้จัดการใหญ่ว่า หากมีคุณสมบัติที่เหมาะสม บุคคลภายนอกหรือพนักงานตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการอาวุโสขึ้นไปสามารถเข้ารับการคัดเลือกในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/ผู้จัดการใหญ่ได้เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดอีกทั้งมอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาฯเป็นผู้พิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหา พัฒนา ประเมินผลประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/ผู้จัดการใหญ่หลักเกณฑ์และโครงสร้างค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/ผู้จัดการใหญ่

คณะอนุกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยหรือคณะอนุกรรมการเพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีโดยทำหน้าที่ศึกษาและกลั่นกรองงานของคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

6.1.2 นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย

1. นโยบายการบริหารความเสี่ยง

1.1 หลักการของการบริหารความเสี่ยง

บริษัทมุ่งมั่นให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้นำหลักการบริหารความเสี่ยงองค์กร (ERM : Enterprise Risk Management) ตามแนวทางกรอบการบริหารความเสี่ยงของ COSO : The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission ซึ่งเป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่มีมาตรฐานในระดับสากลมาใช้เป็นแนวทางในการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ซึ่งคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับทุกคนจะต้องนำไปประยุกต์ใช้อย่างเหมาะสม และตระหนักถึงความรับผิดชอบที่จะต้องปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จและมีประสิทธิภาพสูงสุด

1.2 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัทได้เล็งเห็นความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงองค์กร ซึ่งจะช่วยให้บริษัทสามารถดำเนินธุรกิจให้บรรลุวัตถุประสงค์หรือเป้าหมาย และมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดถึงความเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน บริษัทจึงกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงเพื่อใช้ยึดถือเป็นแนวทางและกรอบในการดำเนินงานทุกหน่วยงานของบริษัทดังนี้

1.3 บทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยง

การบริหารความเสี่ยงถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรของบริษัททุกระดับทุกคน รวมทั้งผู้ทำหน้าที่ที่ปรึกษา ผู้กระทำการแทนหรือผู้ได้รับมอบหมายให้กระทำหน้าที่ในนามบริษัท โดยมีบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

1) คณะกรรมการบริษัท

- มีหน้าที่ความรับผิดชอบโดยตรงในการกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยง
- มีความเข้าใจถึงความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบที่รุนแรงต่อบริษัท
- ทำให้มั่นใจว่าบริษัทได้มีการดำเนินการจัดการความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม

2) คณะกรรมการตรวจสอบ

- กำกับดูแลและติดตามการบริหารความเสี่ยงอย่างมีความเป็นอิสระ
- ทำให้มั่นใจว่าบริษัทมีการควบคุมภายในเพื่อจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งบริษัทอย่างเหมาะสม

3) ผู้บริหารระดับสูง

- ติดตามความเสี่ยงที่สำคัญทั้งบริษัทและให้ความมั่นใจว่าบริษัทมีแผนการจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม
- ส่งเสริมและสนับสนุนการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงและให้ความมั่นใจว่าบริษัทมีกระบวนการดำเนินการจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสะสม

4) หน่วยงานหรือผู้รับผิดชอบการบริหารความเสี่ยง / คณะทำงานบริหารความเสี่ยง

- จัดทำกรอบและกระบวนการในการบริหารความเสี่ยงให้กับหน่วยงานและเสนอคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงพิจารณาอนุมัติ
- ให้การสนับสนุน และแนะนำกระบวนการบริหารความเสี่ยงแก่หน่วยงานต่าง ๆ ภายในบริษัท

- ศึกษาและให้ความรู้เกี่ยวกับความเสี่ยงและปัจจัยเสี่ยงแก่พนักงาน
- ปฏิบัติงานสนับสนุนคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

5) หัวหน้างานและพนักงาน

- ระบุและรายงานความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานเสนอผู้บังคับบัญชา
- ร่วมจัดทำแผนจัดการความเสี่ยงและนำแผนฯ ที่ได้รับอนุมัติแล้วไปปฏิบัติ

6) ผู้ตรวจสอบภายใน

- สอบทานการปฏิบัติงานของหน่วยงานบริหารความเสี่ยง
- สื่อสาร ประสานงานกับหน่วยงานบริหารความเสี่ยง เพื่อนำข้อมูลมาใช้วางแผนการตรวจสอบตามความเสี่ยง (Risk Base Audition)
- สอบทานเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีระบบการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมและจัดการควบคุมความเสี่ยงมีการปฏิบัติตามนโยบายและระเบียบของบริษัท

7) บุคคลที่เกี่ยวข้องอื่น

- ให้ความร่วมมือในการบริหารความเสี่ยง

1.4 ขั้นตอนการบริหารความเสี่ยง

บริษัทกำหนดขั้นตอนในการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วย 6 ขั้นตอน ดังนี้

1) กำหนดวัตถุประสงค์ (Objective Setting)

ในการปฏิบัติงานของทุกหน่วยงาน ผู้ปฏิบัติงานพึงกำหนดวัตถุประสงค์ทางธุรกิจหรือวัตถุประสงค์ของงานที่ทำให้ชัดเจน สอดคล้องกับนโยบาย เป้าหมาย กลยุทธ์และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

2) ระบุเหตุการณ์ (Event Identification)

ผู้รับผิดชอบหน่วยงาน รวมทั้งผู้ปฏิบัติงานพึงทำความเข้าใจความเสี่ยง ปัจจัยเสี่ยง และระบุเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งอาจเป็นเหตุการณ์ทั้งที่เป็นผลดีและผลเสียต่อการบรรลุวัตถุประสงค์

3) ประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

ผู้รับผิดชอบหน่วยงาน รวมทั้งผู้ปฏิบัติงานพึงประเมินความเสี่ยงจาก 2 มิติ คือ ความเป็นไปได้ที่จะเกิดเหตุการณ์ (Likelihood) ที่มีผลเสียต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และความรุนแรงของผลกระทบจากเหตุการณ์ (Impact)

4) การตอบสนองความเสี่ยง (Risk Response)

ผู้รับผิดชอบหน่วยงาน รวมทั้งผู้ปฏิบัติงานพึงพิจารณาวิธีการจัดการความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงความเสี่ยงที่ยอมรับได้ และต้นทุนที่เกิดขึ้นกับผลประโยชน์ที่จะได้รับ การตอบสนองความเสี่ยงอาจเลือกวิธีการอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายวิธีรวมกัน เพื่อลดระดับความเป็นไปได้ที่จะเกิดเหตุการณ์ และความรุนแรงของผลกระทบจากเหตุการณ์ คือ

- การหลีกเลี่ยง (Avoid)
- การกระจายหรือการถ่ายโอน (Share / Transfer)
- การลด (Reduce)
- การยอมรับ (Risk Acceptance)

5) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

ผู้รับผิดชอบหน่วยงาน รวมทั้งผู้ปฏิบัติงานพึงพิจารณาการจัดการความเสี่ยง หรือกิจกรรมควบคุม คือ นโยบายและกระบวนการปฏิบัติงานที่นำมาใช้ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทได้มีการจัดการความเสี่ยงตามสภาพแวดล้อมภายใน ลักษณะธุรกิจ โครงสร้างและวัฒนธรรมของบริษัท

6) ติดตามและประเมินผล (Monitoring)

ผู้รับผิดชอบหน่วยงาน รวมทั้งผู้ปฏิบัติงานพึงจัดให้มีการติดตาม ทบทวน และประเมินผลการบริหารความเสี่ยงและรายงานผู้บังคับบัญชา เพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารจัดการความเสี่ยงได้นำไปประยุกต์ใช้ในทุกระดับของบริษัทอย่างเหมาะสม และความเสี่ยงที่มีผลกระทบที่สำคัญต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัทได้รับการรายงานต่อผู้รับผิดชอบ

2. นโยบายการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการ ซึ่งเป็นบุคคลสำคัญในการดำเนินธุรกิจให้บรรลุวัตถุประสงค์หรือเป้าหมาย และเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน คณะกรรมการควรต้องประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ ความสามารถเฉพาะด้านที่เป็นประโยชน์กับบริษัท รวมทั้งการอุทิศเวลาและความพยายามในการปฏิบัติหน้าที่ เมื่อตำแหน่งกรรมการว่างลงบริษัทกำหนดให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนทำหน้าที่ในการสรรหา คัดเลือก และกำหนดค่าตอบแทนกรรมการคนใหม่ และเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบุคคลที่จะเข้ามาเป็นกรรมการเป็นผู้มีคุณสมบัติตรงตามที่ต้องการ

3. นโยบายการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน

การควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน จัดเป็นเครื่องมือพื้นฐานหลักสำคัญที่จะช่วยให้การบริหารจัดการดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีประสิทธิผล และสามารถบรรลุวัตถุประสงค์หรือเป้าหมายที่กำหนดไว้ ซึ่งเจ้าของธุรกิจ กรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงขององค์กรมีหน้าที่ในการจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและระบบการตรวจสอบภายในที่เพียงพอเหมาะสม สอดคล้องกับลักษณะหรือขนาดธุรกิจ และเป็นไปตามหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี

3.1 นโยบายการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน

บริษัทตระหนักถึงการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน ซึ่งถือว่าเป็นพื้นฐานสำคัญในการดำเนินธุรกิจให้ประสบผลสำเร็จ เจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน จึงจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ มีความเพียงพอเหมาะสมกับลักษณะ ขนาดของธุรกิจหรือสภาพแวดล้อมเพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานต่าง ๆ ของบริษัทได้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และนโยบายที่เกี่ยวข้อง มีการรายงานที่น่าเชื่อถือ ถูกต้อง ครบถ้วนและสมบูรณ์ และมีการปฏิบัติที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยบริษัทจะให้ความสำคัญของการป้องกันความสูญเสียหรือความเสียหายและการแก้ไขปรับปรุงมากกว่าการสืบสวนสอบสวนหลังจากเหตุการณ์เกิดขึ้นแล้ว

เพื่อให้การควบคุมภายในของบริษัทมีประสิทธิผลเป็นไปตามวัตถุประสงค์ จึงกำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับมีหน้าที่ ความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในของงานที่รับผิดชอบ ตลอดถึงการจัดให้มีแก้ไข ปรับปรุง กระบวนการปฏิบัติงานให้

มีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล รัดกุม ควบคุมและตรวจสอบได้ โดยบริษัทจัดให้ผู้ตรวจสอบภายในซึ่งมีความเป็นอิสระ รายงานผลการตรวจสอบตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อช่วยให้คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทมีความมั่นใจว่าการปฏิบัติงานหลักและกิจกรรมสำคัญได้ดำเนินตามแนวทางที่กำหนดอย่างมีประสิทธิผล และมีความรัดกุมที่เพียงพอ

บริษัทยึดถือแนวปฏิบัติเพื่อให้การควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในครอบคลุมทุกด้านตามประกอบของการควบคุมภายใน 5 ด้าน ดังนี้

1) สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

- การจัดโครงสร้างขององค์กร แบ่งสายการบังคับบัญชา ตลอดจนการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในงานไว้อย่างชัดเจน
- การกำหนดนโยบาย เป้าหมาย ทิศทาง และแผนการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้ชัดเจนตลอดจนการกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้
- การจัดทำนโยบาย ข้อบังคับ ระเบียบต่าง ๆ ของบริษัทเพื่อใช้ยึดถือเป็นหลักและแนวในการปฏิบัติงาน และป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหายหรือละเว้นในการปฏิบัติงาน
- การจัดทำข้อพึงปฏิบัติที่เกี่ยวกับจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจของบริษัทและของพนักงาน เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานในทุกระดับชั้นและบุคคลที่เกี่ยวข้องได้นำไปประพฤติปฏิบัติให้ถูกต้อง และเหมาะสม
- การจัดทำคำบรรยายลักษณะงาน (Job Description) เพื่อให้เข้าใจในบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบ
- การจัดฝึกอบรม พัฒนาบุคลากรให้มีความรู้ ความสามารถ ทักษะ ประสบการณ์

2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทได้ให้ความสำคัญกับความเสี่ยง ซึ่งเป็นเหตุการณ์ไม่แน่นอนที่ไม่พึงประสงค์จะให้เกิด แต่หากเกิดเหตุการณ์ขึ้นจะก่อให้เกิดความเสียหาย บริษัทจึงกำหนดให้ทุกหน่วยงานทำการประเมินความเสี่ยงที่แฝงอยู่ในหน่วยงานและจัดให้มีการควบคุมความเสี่ยงนั้นให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ โดยประเมินความเสี่ยงอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ

การตรวจสอบภายในของบริษัทจะเน้นตรวจสอบความเสี่ยง (Risk Based Audit) โดยทำการประเมินความเสี่ยงของงานและคัดเลือกงานที่มีความเสี่ยงสูงนำมาวางแผนการตรวจสอบ ซึ่งจะช่วยให้การตรวจสอบมีประสิทธิภาพ

3) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

บริษัทจะจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างเพียงพอและเหมาะสม โดยเน้นกิจกรรมการควบคุมในลักษณะป้องกัน สืบค้นหา แก้ไข หรือทดแทน ซึ่งจะช่วยลดความเสียหาย ความผิดพลาดที่อาจเกิดขึ้น และสามารถบรรลุผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายใน เช่น จัดให้มีนโยบาย แผนงาน งบประมาณ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงาน ตลอดจนโครงสร้างองค์กร การแบ่งหน้าที่ การมอบอำนาจอนุมัติ ฯลฯ เป็นต้น โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับต้องให้ความร่วมมือและถือปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ ที่ออกเป็นคำสั่งหรือประกาศโดยเคร่งครัด

4) ข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสาร (Information and Communication)

- บริษัทจัดให้มีการใช้ข้อมูลสารสนเทศที่จำเป็นอย่างเพียงพอและทันต่อสถานการณ์ซึ่งต้องมีความถูกต้อง ชัดเจน เข้าใจง่าย และเป็นปัจจุบัน

- บริษัทจัดให้มีการสื่อสารระหว่างผู้บริหารกับผู้ปฏิบัติงาน หรือระหว่างหน่วยงานด้วยกันเพื่อให้เกิดความเข้าใจและประสานการปฏิบัติงาน โดยจัดให้มีการอบรมพนักงานเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ

5) การติดตาม และประเมินผล (Monitoring)

บริษัทจัดให้มีการติดตาม ทบทวน และประเมินผลการควบคุมภายในเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอโดยผู้ประเมินอิสระ ซึ่งไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับงานและหน่วยงาน เช่น ผู้ตรวจสอบภายใน เป็นต้น และรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบและฝ่ายบริหารของบริษัทหากขั้นตอนหรือการควบคุมมีจุดอ่อน ให้เป็นหน้าที่ของฝ่ายบริหารพิจารณากำหนดมาตรการควบคุมและแก้ไขปัญหานั้นอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง

4. นโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทให้ความสำคัญและเข้าใจวัตถุประสงค์ของการดำเนินธุรกิจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และผู้เกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรมและโปร่งใส โดยให้ความระมัดระวังในการดำเนินการเรื่องที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทจึงกำหนดเป็นนโยบาย แนวปฏิบัติเพื่อใช้ถือปฏิบัติ

4.1 นโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต มีเหตุมีผล ด้วยความเป็นอิสระ และปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และผู้เกี่ยวข้องอย่างเท่าเทียมกัน ตามหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในการทำรายการใด ๆ ที่บริษัททำกับผู้มีอำนาจหรือผู้สามารถควบคุมการตัดสินใจของบริษัทได้ เช่น ผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือผู้บริหาร เป็นต้น ซึ่งอาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทจะให้ความสำคัญและคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทเป็นสำคัญเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอกทั่วไป (Arm's length basis)

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส และตรวจสอบได้ ซึ่งเป็นหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดีและเสริมสร้างองค์กรให้มีประสิทธิภาพ บริษัทจึงกำหนดเป็นนโยบายให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานพึงหลีกเลี่ยงการกระทำการใด ๆ อันอาจเป็นการขัดต่อผลประโยชน์ของบริษัทซึ่งอาจเกิดจาก

- การติดต่อกับผู้เกี่ยวข้องทางการค้าของบริษัท เช่น ลูกค้า คู่ค้า เป็นต้น
- การใช้โอกาสหรือข้อมูลภายในของบริษัทแสวงหาผลประโยชน์ส่วนตน
- การทำรายการกับบริษัท
- การทำธุรกิจที่แข่งกับบริษัท

ซึ่งส่งผลให้บริษัทเสียผลประโยชน์ ในกรณีที่จำเป็นไม่สามารถหลีกเลี่ยงได้ต้องทำรายการนั้น บริษัทจะดูแลให้การทำรายการนั้น ๆ เป็นไปด้วยความโปร่งใส เที่ยงธรรม เสมอเหมือนการทำรายการกับบุคคลภายนอกทั่วไป โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทและเป็นธรรมต่อผู้เกี่ยวข้อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทกำหนดแนวปฏิบัติไว้ดังนี้

1. บริษัทจะต้องไม่ให้กู้ยืม หรือค้ำประกันแก่กรรมการ หรือกิจการที่กรรมการผู้ถือหุ้นเกิน 50% เว้นแต่เป็นส่วนหนึ่งของสวัสดิการของบริษัท

2. กรรมการต้องไม่ประกอบธุรกิจแข่งขันกับบริษัทเว้นแต่จะได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนที่จะได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ

3. กรรมการและผู้บริหารต้องไม่ใช้โอกาสหรือข้อมูลของบริษัทเพื่อเอื้อประโยชน์ให้กับตนเองหรือผู้อื่น รวมถึงการทำธุรกิจ

ที่แข่งกับบริษัทหรือทำธุรกิจที่เกี่ยวเนื่อง

4. กรรมการและผู้บริหารต้องไม่เข้าร่วมประชุมหรืองดออกเสียงรายการที่เกี่ยวข้องกับตนเองที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท หากจำเป็นต้องทำเพื่อประโยชน์ของบริษัท ให้กระทำรายการนั้นเสมือนเป็นรายการที่กระทำกับบุคคลภายนอกทั่วไป (Arm's Length Basis)

5. กรรมการต้องแจ้งการมีส่วนได้เสียในสัญญาต่าง ๆ ที่บริษัททำขึ้นให้บริษัททราบ

6. กรรมการและผู้บริหารต้องจัดทำรายงานการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นประจำทุกปีหรือเมื่อเกิดเหตุการณ์

7. การทำรายการต่าง ๆ เช่น ซื้อ ขายสินค้า หรือทรัพย์สินอื่น เป็นต้น ของกรรมการกับบริษัทต้องแจ้งและได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการก่อน

8. การพิจารณาเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการทำรายการที่อาจมีการขัดแย้งทางผลประโยชน์ จะต้องมีกรรมการอิสระร่วมประชุมและพิจารณาทุกครั้ง

9. กรรมการ ผู้บริหาร และบุคลากรของบริษัทที่รับทราบข้อมูลภายใน พึงหลีกเลี่ยงการใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือให้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์แก่บุคคลอื่นในทางมิชอบ

5. นโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอย่างระมัดระวังในเรื่องการทุจริตคอร์รัปชัน และมีแผนจะเข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต บริษัทยึดถือปฏิบัติตามหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และผู้เกี่ยวข้อง จึงกำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันเพื่อใช้ถือเป็นแนวปฏิบัติดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องไม่กระทำการทุจริตคอร์รัปชันทั้งโดยทางตรงและทางอ้อม เช่น การนำเสนอ การให้คำมั่นสัญญา การขอ การเรียกร้อง การเรียกหรือรับผลประโยชน์ การให้ผลประโยชน์ การชักจูงสู่การกระทำที่ผิดต่อกฎหมาย หรือการทำลายความไว้ใจ หรือการกระทำอื่นใดที่เป็นการทุจริตคอร์รัปชัน เป็นต้น เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือบุคคลอื่น

2. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามนโยบายและมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันและปฏิบัติตามกฎหมายของประเทศไทยในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน หากฝ่าฝืนไม่ปฏิบัติตามนโยบายนี้ จะต้องถูกพิจารณาโทษทางวินัย และดำเนินคดีตามกฎหมายตามแต่กรณี

3. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีหน้าที่เฝ้าระวัง และป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันในบริษัท หากพบเห็นการกระทำทุจริตคอร์รัปชัน หรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดการทุจริตคอร์รัปชัน ต้องแจ้งหรือรายงานต่อผู้บังคับบัญชาทันที หรืออาจแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแสที่บริษัทกำหนด

4. บริษัทจะเก็บรักษารายละเอียดของผู้แจ้งข้อมูลไว้เป็นความลับ ผู้แจ้งข้อมูลที่กระทำด้วยเจตนาที่ดีต่อบริษัทและมีความบริสุทธิ์ใจ รวมถึงผู้ที่ปฏิเสธการกระทำทุจริตคอร์รัปชันจะได้รับการปกป้องคุ้มครองจากบริษัท และจะไม่ได้รับผลกระทบใด ๆ จากการกระทำดังกล่าว

5. จัดให้มีนโยบายและแนวปฏิบัติเพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันในรูปแบบต่าง ๆ เช่น การช่วยเหลือทางการเมือง การ

บริจาคเพื่อการกุศล การให้เงินสนับสนุน การจ่ายค่าของขวัญ ค่าบริการต้อนรับ เป็นต้น และจัดให้มีการกำกับดูแลติดตามในเรื่องดังกล่าวให้มีความโปร่งใส ไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือเอื้อประโยชน์อย่างไม่ถูกต้อง ไม่เหมาะสม

6. จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน และการดำเนินงานที่ไม่เป็นไปตามหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี

7. จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชัน และมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่เหมาะสม

8. จัดให้มีช่องทางการสื่อสารให้พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียทราบถึงนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และสามารถแจ้งเบาะแส ข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะให้บริษัทได้ทราบ เพื่อสืบสวนหาข้อเท็จจริงตามกระบวนการ และนำไปแก้ไขปรับปรุง

9. จัดให้มีการพัฒนาระบบการบริหารบุคลากร สร้างค่านิยมและวัฒนธรรมในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน โดยมีการสื่อสารและเผยแพร่ความรู้แก่บุคลากรให้รับรู้และเข้าใจถึงนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติในด้านจริยธรรม

10. จัดให้มีการแจ้งบริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทอื่นที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุม และตัวแทนทางธุรกิจ เพื่อนำมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันไปปฏิบัติ และเปิดเผยนโยบายและมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันแก่บุคลากรและสาธารณชน

11. การจัดซื้อจัดจ้าง ต้องดำเนินการอย่างโปร่งใส ไม่ขัดต่อกฎหมาย ระเบียบงาน และขั้นตอนปฏิบัติที่บริษัทกำหนดไว้ รวมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบการปฏิบัติงานจัดซื้อจัดจ้างอย่างสม่ำเสมอ

6. นโยบายการแจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน

ตามที่บริษัทได้มีนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน จึงได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน เพื่อให้ผู้มีส่วนร่วมในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันมั่นใจว่าบริษัทมีช่องทางและกระบวนการในการแจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียนที่โปร่งใส ปลอดภัย และเป็นธรรมต่อผู้แจ้งหรือร้องเรียน

6.1 ขอบเขตการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน

เมื่อมีข้อสงสัย เชื่อว่า หรือมีเหตุอันควรเชื่อโดยสุจริตว่ามีการกระทำที่ไม่สุจริตหรือไม่โปร่งใส หรือมีการฝ่าฝืนหลักปฏิบัติที่ดีในเรื่อง

1. นโยบาย ระเบียบปฏิบัติ ข้อกำหนด หรือกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ของบริษัท

2. การกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณและจริยธรรมของบริษัท

3. กฎหมาย ข้อกำหนดของทางการ

6.2 บุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแส และข้อร้องเรียน

บุคลากรของบริษัททุกระดับ รวมถึงบุคคลภายนอกหรือผู้ที่ทราบข้อสงสัยตามขอบเขตที่ระบุไว้ข้างต้น สามารถแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนต่อบริษัท

6.3 การให้ความคุ้มครอง

บริษัทจะเก็บรักษาข้อมูลและรายละเอียดของผู้แจ้งเบาะแสหรือผู้ร้องเรียน และผู้ถูกร้องเรียนไว้เป็นความลับหรืออาจเปิดเผยเฉพาะผู้ที่เกี่ยวข้องกับการสอบสวน หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องในวงจำกัด ทั้งนี้ การจะเปิดเผยข้อมูลใด ๆ บริษัทจะพิจารณา

อย่างรอบคอบ โดยคำนึงถึงความปลอดภัยและความเสียหายของผู้แจ้งเบาะแสหรือผู้ร้องเรียน แหล่งที่มาของข้อมูล หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัทจะแต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนเพื่อร่วมกันพิจารณาเบาะแสและข้อร้องเรียนด้วยความรอบคอบ ระมัดระวัง และเป็นธรรมกับทุกฝ่าย

กรณีที่ผู้ร้องเรียนหรือผู้ที่ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงเห็นว่าตนอาจไม่ปลอดภัยหรืออาจได้รับความเดือดร้อนเสียหาย สามารถร้องขอให้ฝ่ายจัดการหรือคณะกรรมการสอบสวนกำหนดมาตรการคุ้มครองที่เหมาะสมได้

6.4 การแต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนและตรวจสอบข้อเท็จจริง

บริษัทได้มอบหมายให้กรรมการผู้จัดการเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนและตรวจสอบข้อเท็จจริงเพื่อทำหน้าที่รวบรวมพยานหลักฐาน และดำเนินการใด ๆ ในการสืบสวนหาข้อเท็จจริงของเบาะแสหรือข้อร้องเรียน รวมทั้งเสนอแนะแนวทางการจัดการแก้ไขข้อร้องเรียนนั้น โดยกระบวนการสอบสวนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใสและเที่ยงธรรม

คณะกรรมการสอบสวนและตรวจสอบข้อเท็จจริงประกอบด้วยตัวแทนจากฝ่ายหรือหน่วยงานของบริษัท 3 ฝ่ายคือ

1) ฝ่ายทรัพยากรบุคคล

2) ฝ่ายต้นสังกัดของผู้ถูกแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน

3) ฝ่ายหรือหน่วยงานอื่นที่มีความเป็นอิสระ เช่น ฝ่ายการเงินและการบัญชี เป็นต้น

6.5 ช่องทางในการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน

(1) บริษัทกำหนดช่องทางในการรับแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน ดังนี้

1. กล่องรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียน
2. การแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนโดยตรงถึง
    - ผู้บังคับบัญชาที่ตนเองไว้วางใจทุกระดับ
    - ผู้จัดการฝ่ายทรัพยากรบุคคล
    - เลขานุการบริษัท
    - กรรมการตรวจสอบ
    - กรรมการบริษัท
    - ส่งโดยตรงถึงคณะกรรมการบริษัทหรือคณะกรรมการตรวจสอบ
3. ทางไปรษณีย์ :
    - ส่งโดยตรงถึงคณะกรรมการบริษัทหรือคณะกรรมการตรวจสอบ

      บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

      เลขที่ 1 อาคาร ทีพีแอนด์ที ทาวเวอร์ ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต

      แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

อนึ่ง ในทุกช่องทางการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน เลขานุการบริษัทจะทำหน้าที่ในการประสานงานรับ-ส่งเรื่อง ติดตามการสอบสวน และรวบรวมเรื่อง

(2) ขั้นตอนการดำเนินการ

1. กรณีเป็นการร้องทุกข์ของพนักงาน ให้ปฏิบัติตามข้อบังคับการทำงานเรื่องการร้องทุกข์

2. กรณีเป็นการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนตามขอบเขตที่ระบุไว้ ให้เลขานุการบริษัทประสานงานดำเนินการดังนี้

   - ส่งเรื่องร้องเรียนแจ้งกรรมการผู้จัดการ เพื่อพิจารณาสั่งการให้คณะกรรมการสอบสวนและตรวจสอบข้อเท็จจริงดำเนินการตรวจสอบข้อเท็จจริง

   - คณะกรรมการสอบสวนและตรวจสอบข้อเท็จจริง ตรวจสอบข้อเท็จจริงและจัดทำรายงาน สรุปผลการตรวจสอบและความเห็นหรือข้อเสนอแนะเสนอต่อกรรมการผู้จัดการ

   - กรรมการผู้จัดการพิจารณาผลการตรวจสอบ กรณีไม่มีสาระสำคัญหรือไม่มีความเสียหายหรือเป็นข้อร้องเรียนที่ไม่ระบุชื่อและไม่สามารถหาข้อมูลเพิ่มเติมได้ ส่งเรื่องแจ้งเลขานุการบริษัทเพื่อเก็บรวบรวมข้อมูล

6.6 ผลการสอบสวนการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน

1. กรณีผู้ถูกร้องเรียนไม่มีความผิด หรือเป็นเรื่องที่เกิดจากความเข้าใจผิดหรือได้ให้ข้อแนะนำแก่ผู้ถูกร้องเรียนหรือผู้ที่เกี่ยวข้องได้มีการประพฤติหรือปฏิบัติที่เหมาะสมแล้ว และไม่มีการลงโทษใด ๆ ให้คณะกรรมการสอบสวนฯ สรุปผลแจ้งเลขานุการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบ

2. กรณีผู้ถูกร้องเรียนมีความผิด และมีการลงโทษทางวินัยและหรือดำเนินคดีทางกฎหมาย (ถ้ามี) กรรมการผู้จัดการพิจารณาให้ความเห็นชอบให้คณะกรรมการสอบสวนฯ สรุปผลแจ้งเลขานุการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบ ให้กรรมการสอบสวนฯ แจ้งผลการดำเนินการให้ผู้ร้องเรียนทราบ และสรุปแนวทางการแก้ไขปรับปรุงเสนอกรรมการผู้จัดการ

6.7 การร้องเรียนโดยไม่สุจริต

การแจ้งเรื่องร้องเรียน แจ้งเบาะแส ให้ถ้อยคำ หรือให้ข้อมูลใด ๆ ถ้าพิสูจน์ได้ว่ากระทำโดยไม่สุจริต หรือจงใจ กลั่นแกล้ง ใส่ร้าย บิดเบือนข้อเท็จจริง กรณีเป็นพนักงานจะต้องได้รับการพิจารณาโทษทางวินัยตามข้อบังคับการทำงานและระเบียบของบริษัท กรณีเป็นการกระทำโดยบุคคลภายนอกรวมถึงการกระทำโดยพนักงานบริษัท และทำให้บริษัทได้รับความเสียหาย บริษัทอาจจะพิจารณาดำเนินการทางกฎหมายตามแต่กรณี

7. นโยบายการรักษาและการใช้ทรัพย์สิน

ทรัพย์สินของบริษัทถือเป็นทรัพยากรสำคัญในการดำเนินธุรกิจให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายซึ่งต้องคำนึงถึงการใช้ทรัพย์สินให้เกิดประโยชน์สูงสุด มีประสิทธิภาพ และมีอายุการใช้งานที่ยาวนาน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการใช้ทรัพย์สินของบริษัทซึ่งเป็นทรัพยากรที่บริษัทจัดเตรียมไว้ให้ใช้งานในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้องมีหน้าที่ในการใช้ทรัพย์สินของบริษัทให้เกิดประโยชน์อย่างเต็มที่ และรับผิดชอบในการควบคุม ดูแล รักษาทรัพย์สินเยี่ยงวิญญูชนทั่วไป และไม่นำทรัพย์สินของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากผู้มีอำนาจอนุมัติ

ทรัพย์สินของทางบริษัทหมายถึงทรัพย์สินที่มีตัวตนและทรัพย์สินไม่มีตัวตน ทั้งที่ก่อให้เกิดรายได้และไม่ก่อให้เกิดรายได้ ซึ่งมีมูลค่า เช่น สังหาริมทรัพย์และอสังหาริมทรัพย์ รวมถึงเทคโนโลยี ความรู้ทางวิชาการ ข้อมูลเอกสารสิทธิ์ สิทธิ สัมปทาน สิ่ง

ประดิษฐ์ และทรัพย์สินทางปัญญา เป็นต้น

โดยแนวปฏิบัติในการรักษาและการใช้ทรัพย์สินของบริษัท มีดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง ต้องกำกับ จัดการ ควบคุม ดูแล ให้ทรัพย์สินใด ๆ ของบริษัท อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ โดยต้องบำรุงรักษา และใช้ทรัพยากรและทรัพย์สินอย่างคุ้มค่าและเต็มความสามารถ

2. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง ต้องยึดหลักของความประหยัด เพื่อควบคุมต้นทุนการผลิต รวมทั้งความสิ้นเปลืองโดยไม่จำเป็น

3. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง ต้องไม่นำทรัพย์สินของบริษัท ไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากผู้มีอำนาจอนุมัติ

8. นโยบายการควบคุมและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

ในการกำกับดูแลกิจการการดำเนินธุรกิจของบริษัท ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญในการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการควบคุมและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทได้มอบหมายให้กรรมการบริษัท และ/หรือ บุคคลที่ได้รับมอบหมาย ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัทเข้าลงทุน เข้าเป็นตัวแทนของบริษัทเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัท เพื่อควบคุมดูแลกิจการและการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมดังกล่าว โดยกำหนดให้ตัวแทนของบริษัทบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามระเบียบและกฎเกณฑ์ซึ่งกำหนดไว้ในข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมนั้น ๆ โดยสัดส่วนตัวแทนของบริษัทที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท หรือข้อตกลงร่วมกันในกรณีของบริษัทร่วม

นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดนโยบายในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยอย่างเป็นลายลักษณ์อักษรชัดเจน ซึ่งผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องถูกรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

ทั้งนี้ เพื่อให้บริษัทสามารถกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้การบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) มีการปฏิบัติเป็นไปตามมาตรการ กลไก และนโยบายการควบคุมต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ของบริษัทเสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทเอง รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเท่าที่ไม่ขัดต่อกฎหมายอื่น ทั้งนี้ เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัท ในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ดังกล่าว คณะกรรมการบริษัทยังมีหน้าที่ในการกำกับดูแลและบริหารจัดการบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) (แล้วแต่กรณี) ดังนี้

(1) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

(1) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) อย่างน้อยตาม

สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่บริษัท เสนอชื่อ หรือแต่งตั้งมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ได้ตามแต่ที่กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เว้นแต่เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเข้าทำรายการ

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความไม่น่าไว้วางใจของกรรมการ และผู้บริหารของบริษัท

(2) การพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากมี) ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

(3) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เว้นแต่การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่มีนัยสำคัญตามข้อ (2)

(4) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

(5) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (full member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัท ซึ่งไม่เป็นไปตามแนวทางการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัท ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัท

รายการตั้งแต่ข้อ (ฉ) ถึงข้อ (ฌ) นี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้นก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องดังต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ เรื่องการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งได้แก่รายการดังต่อไปนี้

(6) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

4) การเข้าทำ แก้ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น

5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ

(7) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น กับบุคคลอื่นหรือนิติบุคคลอื่น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมิใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(8) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

(9) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

(2) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ

(1) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(2) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใด อันจะเป็นผลให้สัดส่วนการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัท ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัท อันมีผลให้บริษัท ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่จะเลิกเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(4) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(5) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัท ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย หรือการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย เป็นต้น

9. นโยบายการเก็บรักษาความลับของบริษัทและลูกค้า

บริษัทให้ความสำคัญถึงการเก็บรักษาความลับของบริษัทและของลูกค้า ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจทั้งด้านทางการค้าและทางด้านกฎหมาย บริษัทจึงกำหนดเป็นนโยบายการเก็บรักษาความลับของบริษัทและลูกค้าไว้

9.1 แนวทางปฏิบัติในการเปิดเผยข้อมูลภายในมีดังต่อไปนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานปฏิบัติงาน และบุคลากรผู้เกี่ยวข้องของบริษัทซึ่งในบางครั้งจะต้องทำงานกับข้อมูลและเอกสารที่ไม่สามารถเปิดเผยต่อบุคคลอื่นได้ หรือเป็นข้อมูลความลับทางการค้า เช่น ข้อมูลภายในที่ยังมิได้มีการเปิดเผยในตลาดหลักทรัพย์ ข้อมูลเกี่ยวกับการประมูล แผนงาน ตัวเลข การประดิษฐ์คิดด้นต่าง ๆ เป็นต้น ซึ่งถือเป็นสิทธิของบริษัท การปกป้องข้อมูลจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท ทั้งในปัจจุบันและในอนาคต รวมทั้งความมั่นคงในการงานของบุคลากรทุกคน

2. บุคลากรทุกระดับของบริษัทมีหน้าที่รักษาความลับและความปลอดภัยของข้อมูล เพื่อปกป้องข้อมูลอันเป็นความลับ และเพื่อไม่ให้ข้อมูลอันเป็นความลับถูกเปิดเผยโดยไม่เจตนา

3. การแก้ไขคู่มือปฏิบัติการคัดเลือกคู่ค้าสินค้าและบริการ โดยระบุวิธีการจัดการเพื่อปกป้องข้อมูลความลับของคู่ค้าทางธุรกิจ มิให้มีการนำไปเปิดเผยหรือนำไปใช้เพื่อดำเนินธุรกิจ

9.2 ชั้นความลับของข้อมูล

ข้อมูลลับทางการค้าซึ่งเป็นข้อมูลภายในของบริษัทต้องได้รับการปกปิดมิให้รั่วไหลออกไปสู่บุคคลภายนอกได้ ความลับของข้อมูลเหล่านั้นอาจแบ่งออกเป็นระดับชั้นตามความสำคัญจากน้อยไปหามาก ได้แก่ ข้อมูลที่เปิดเผยสาธารณะได้ ข้อมูลใช้ภายใน ข้อมูลปกปิด ข้อมูลลับ และข้อมูลลับมาก การใช้ข้อมูลภายในร่วมกันต้องอยู่ในกรอบตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ตนได้รับมอบหมายเท่านั้น

9.3 การให้ข้อมูลข่าวสารแก่บุคคลภายนอก

ข้อมูลของบริษัทที่เปิดเผยออกไปสู่ภายนอกบริษัทหรือสู่สาธารณชนจะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรรมการผู้จัดการหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น

บริษัทจัดให้มีหน่วยงานกลางที่เป็นผู้ให้ข้อมูลข่าวสารแก่สาธารณชนรวมทั้งรับผิดชอบงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์ (IR : Investor Relations) โดยจะประสานงานกับหน่วยงานที่เป็นเจ้าของข้อมูลซึ่งมีหน้าที่เป็นผู้ให้รายละเอียด เพื่อสรุปเป็นสารสนเทศ แล้วขออนุมัติจากกรรมการผู้จัดการหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายก่อนเผยแพร่

9.4 การแสดงความเห็นแก่บุคคลภายนอก

บุคลากรของบริษัทจะต้องไม่ตอบคำถามหรือแสดงความเห็นแก่บุคคลภายนอกบริษัท เว้นแต่จะมีหน้าที่หรือได้รับมอบหมายให้ตอบคำถามเหล่านั้น หากไม่มีหน้าที่ขอให้ปฏิเสธการแสดงความเห็นต่าง ๆ ด้วยความสุภาพ และแนะนำให้สอบถามจากกรรมการผู้จัดการหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายโดยตรง

10. นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทที่มีสาระสำคัญและยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณชนเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น ดังนั้น บริษัทจึงมีนโยบายห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท ตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้อง ใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ต่อการซื้อขายหลักทรัพย์และห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกหรือผู้ที่มิได้มีส่วนเกี่ยวข้องก่อนมีการเปิดเผยให้ประชาชนรับทราบโดยทั่วถึงผ่านตลาดหลักทรัพย์ฯ

- กรรมการบริษัท ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า ในบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย มีหน้าที่ที่ต้องจัดทำและส่งรายงานการถือหลักทรัพย์ของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
- บริษัทกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า ในบริษัท จัดทำและนำส่งรายงานการถือหลักทรัพย์ของตน ของคู่สมรส และของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ มายังคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท ก่อนนำส่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทุกครั้ง โดยให้จัดทำและนำส่งภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ภายในสามวันทำการนับแต่วันที่มีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์นั้น
- บริษัทกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า ในบริษัทย่อย จัดทำและนำส่งรายงานการถือหลักทรัพย์ของตน ของคู่สมรส และของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ มายังคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท โดยให้จัดทำและนำส่งภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ภายในสามวันทำการนับแต่วันที่มีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์นั้น
- บริษัทกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า ในบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัท จนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว ตลอดระยะเวลาปลอดการใช้ข้อมูลภายในที่ยังมิได้เปิดเผยแก่สาธารณชน (Embargo Period) ซึ่งหมายถึง ระยะเวลา 1 เดือน ก่อนและจนถึงวันประกาศผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัท รายไตรมาสและประจำปี โดยบริษัทจะแจ้งให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า ในบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย งดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 1 เดือนก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น และต้องรออย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น
- บริษัทกำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตนซึ่งเริ่มตั้งแต่การตักเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้น ๆ

6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ

จรรยาบรรณธุรกิจฉบับเต็ม ปรากฏอยู่ในเอกสารแนบ 5

6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

บริษัทดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลอย่างจริงจัง ของคณะกรรมการบริษัท โดยมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วย ความเป็นธรรมและรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และยึดถืออุดมการณ์ซึ่งได้ปฏิบัติมาเป็นเวลานานตั้งแต่เริ่มก่อตั้งบริษัท ภายใต้กรอบของจรรยาบรรณที่มีการพัฒนาให้เหมาะ สมกับความเปลี่ยนแปลงทางเศรษฐกิจและสังคมอยู่ตลอดเวลา บนพื้นฐานของการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน ในปี 2563 คณะกรรมการบริษัทได้มีบทบาทสำคัญ ในการกำหนดนโยบายและกลยุทธ์ที่นำไปสู่การเพิ่มความ สามารถในการแข่งขัน การสร้างวัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร รวมถึงการเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแลความเพียงพอของ ระบบควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงขององค์กร หรือการให้ความเห็นอื่นๆที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาธุรกิจ ดังนี้

6.3.1 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับการทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการ หรือกฎบัตรคณะกรรมการในรอบปี ที่ผ่านมา

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการพัฒนาระดับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เพื่อให้สามารถเทียบเคียงได้ กับบริษัทชั้นนำทั้งในประเทศและต่างประเทศ อันจะส่งผลต่อการเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร คณะกรรมการจึงมีการทบทวน ความเหมาะสม และความเพียงพอของนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัท เป็นประจำทุกปีเพื่อให้สอดคล้องกับรูปแบบการดำเนินธุรกิจสภาพแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไป ซึ่งรวมถึงกฎหมายกฎเกณฑ์ แนวปฏิบัติและความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยในปี 2564 คณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบการปรับปรุงกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทโดยกำหนดให้บุคคลที่ได้รับการตั้งแต่งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทจะต้องมีการพิจารณาตามเกณฑ์การกำหนดองค์ความรู้ที่จำเป็นสำหรับการสรรหาและคัดเลือกกรรมการ (Board Skills Matrix) อันประกอบด้วย ประสบการณ์ในธุรกิจ และ/หรือ อุตสาหกรรม คุณวุฒิ ทักษะ และ/หรือ ประสบการณ์ด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 และเหมาะสมกับรูปแบบการดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน

6.3.2 การปฏิบัติในเรื่องอื่นๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 หรือ CG Code ซึ่งจัดทำโดย ก.ล.ต. และตระหนักถึงบทบาทหน้าที่ในฐานะผู้นำขององค์กร ในการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาปรับใช้เพื่อสร้างคุณค่า ให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน รวมทั้งได้ประเมินการปฏิบัติตามหลักปฏิบัติใน CG Code แต่ละข้อเทียบเคียงกับนโยบายการดำเนินงาน ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและบริบททางธุรกิจของบริษัท โดยมีความเห็นว่าในภาพรวมบริษัทมีนโยบาย มาตรการ และกระบวนการดำเนินงานที่สอดคล้องกับหลักปฏิบัติใน CG Code เหมาะสมกับทิศทางการเติบโตทางธุรกิจของบริษัท ทั้งนี้ สรุปประเด็นที่ยังไม่ได้ปฏิบัติและจะนำไปพิจารณาปรับใช้ให้เหมาะสม ดังนี้

หลักปฏิบัติตาม CG Code	เหตุผลหรือมาตรการทดแทนของบริษัท
หลักปฏิบัติ 3.9.9 เลขานุการบริษัทควรได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้อย่างต่อเนื่องที่จะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่และในกรณีที่มีหลักสูตรรับรอง (Certified Programme) เลขานุการบริษัทควรเข้ารับการอบรมหลักสูตรดังกล่าวด้วย	ในปี 2565 บริษัทได้ดำเนินการสมัครให้เลขานุการบริษัทเข้ารับการฝึกอบรมหลักสูตร **Company Secretary Program (CSP Online)** หลักสูตรสำหรับเลขานุการบริษัทและผู้ที่มีหน้าที่สนับสนุนคณะกรรมการให้มีความเข้าใจในบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของตนเองที่เกี่ยวข้องกับการทำหน้าที่สนับสนุนการทำงานของคณะกรรมการในเรื่องต่างๆ เพื่อให้คณะกรรมการสามารถกำกับดูแลกิจการได้อย่างเกิดประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

6.3.3 การปฏิบัติในเรื่องอื่นๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ด้วยความมุ่งมั่นและเจตนารมณ์อันแน่วแน่ในการดำเนินงานบนพื้นฐานของการกำกับดูแลกิจการที่ดีทำให้บริษัทฯได้รับการจัดอันดับและรางวัลด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่อง เช่น การจัดอันดับอยู่ในระดับดีมาก (Very Good) หรือ 4 ตราสัญลักษณ์ในโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (Corporate Governance Report: CGR) ประจำปี 2563

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่น ๆ

7.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น ซึ่งมีโครงสร้างการจัดการที่ชัดเจน ถ่วงดุล และสามารถตรวจสอบได้ คณะกรรมการได้มีการติดตามและดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินงานตามนโยบาย แผนงาน และกลยุทธ์ของบริษัทฯ รวมถึงจัดให้มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการอย่างชัดเจน โดยคณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 3 ชุด เพื่อช่วยกลั่นกรองงานที่มีความสำคัญ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้บริหารสูงสุด

7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

7.2.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ 7 ท่าน ประกอบด้วย กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 2 ท่าน ได้แก่ นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์ และกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหาร 5 ท่าน ทั้งนี้ นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ ซึ่งเป็นกรรมการผู้จัดการใหญ่ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการของบริษัท ทำให้ประธานกรรมการไม่ใช่กรรมการอิสระ บริษัทจึงจัดให้มีโครงสร้างคณะกรรมการประกอบไปด้วยกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด เพื่อให้มีกรรมการอิสระที่สามารถให้ความเห็นเกี่ยวกับการทำงานของฝ่ายจัดการได้อย่างเป็นอิสระ โดยคณะกรรมการบริษัทประกอบไปด้วยกรรมการอิสระ 5 ท่าน จากจำนวนกรรมการทั้งหมด 7 ท่าน

คณะกรรมการมีความหลากหลาย (Board Diversity) โดยมีทักษะสอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทฯ ผ่านการจัดทำตารางความรู้ความชำนาญ (Board Skills Matrix) และมีความหลากหลายด้านประวัติการศึกษา ประสบการณ์ โดยไม่ได้จำกัดความแตกต่างอื่นใด (รายละเอียดประวัติกรรมการปรากฏตามเอกสารแนบ 1)

ตารางความรู้ความชำนาญ

รายชื่อ/ความชำนาญ	ความรู้เกี่ยวกับธุรกิจของบริษัท	ธุรกิจระหว่างประเทศ	บัญชีและการเงิน	การบริหารจัดการ	กฎหมาย	วิศวกรรม	การพัฒนาองค์กรและวัฒนธรรม	ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและดิจิทัล	สังคม สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย	บริหารความเสี่ยงและภาวะวิกฤต
นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	x	x	x	x	x		x	x	x	x
นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	x	x	x	x		x	x	x	x	x
นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์	x	x	x	x			x			x
นายอภิชาติ ภูมิศุข	x	x		x		x	x		x	x
นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์	x		x	x			x		x	x
พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	x		x	x		x	x	x	x	x
นายกำพล ปัญญาโกเมศ	x	x	x	x	x			x		x
รวม	7	5	6	7	2	3	6	4	5	7

7.2.2 ข้อมูลคณะกรรมการและผู้มีอำนาจควบคุมบริษัทรายบุคคล

- รายชื่อและตำแหน่งของกรรมการ และผู้มีอำนาจควบคุม (ถ้ามี)

รายชื่อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ตำแหน่ง
1. นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	ประธานกรรมการ
2. นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	รองประธานกรรมการ
3. นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์	กรรมการอิสระ
4. นายอภิชาติ ภูมิศุข	กรรมการอิสระ
5. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
6. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
7. นายกำพล ปัญญาโกเมศ	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

- กรณีเป็น holding company ได้ระบุข้อมูลกรรมการและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

<u>คณะกรรมการของบริษัทย่อยของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</u>

		นายสมประสงค์ ปัญจลักษณ์	นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์	รศ.ดร.กำพล ปัญญาโกเมศ	นายอภิชาติ ภูมิศุข	นายคณาเดช ธรรมนูญรักษ์	นางชื่นใจ เกตุเรืองโรจน์	นางสาวจิตุดา ประดิษฐ์	นางจุฬามณี ปัญจะลักษณ์	นางสาวธิติมา ตั้งอร่ามวงศ์
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)		X/	/	/	/	/	/					
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด	บริษัทย่อย	/	/									
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด	บริษัทย่อย	/						/				
บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด	บริษัทย่อย	/	/									
บริษัท สมาร์ท โซลาร์ จำกัด	บริษัทย่อย							/		/		
บริษัท สตาร์ โซลาร์ จำกัด	บริษัทย่อย	/	/					/				

		นายสมประสงค์ ปัญจลักษณ์	นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์	รศ.ดร.กำพล ปัญญาโกเมศ	นายอภิชาติ พุ่มสุข	นายคณาเดช ธรรมนูญรักษ์	นางชื่นใจ เกตุเรืองโรจน์	นางสาววิชุดา ประดิษฐ์	นางจุฑามณี ปัญจะลักษณ์	นางสาวธิติมา ตั้งอร่ามวงศ์
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)		X/	/	/	/	/	/					
บริษัท พาวเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	บริษัทย่อย							/			/	
บริษัท ไอดีล โซล่าร์ จำกัด		/						/				
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด		/	/									
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด		/	/					/				
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด		/	/					/				
บริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด								/	/			
บริษัท 5 อมตะ จำกัด		/										/
บริษัท สมาร์ท โซล่าร์ พาวเวอร์ จำกัด		/	/					/				
บริษัท ไพร์ม กรีน โซล่าร์ จำกัด		/	/					/				
บริษัท Prime Solar Energy Corporation จำกัด			/									
He Wu Co.,Ltd (He Wu)			/									
Sheng Jiu Co.,Ltd (Sheng Jiu)								/				
Shin Shi Co.,Ltd (Shin Shi)		/										
บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด		/	/									
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด		/	/					/				
บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด		/	/					/				
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ (ประเทศกัมพูชา) จำกัด		/	/					/				
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด		/	/					/				

X = ประธานกรรมการ */ = กรรมการบริษัท*

- เอกสารแนบข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของกรรมการและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก (กรณีเป็น holding company)

ประวัติของกรรมการและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจ ปรากฏอยู่ในเอกสารแนบ 1

7.2.3 บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

เพื่อให้บริษัทสามารถกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้การบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) มีการปฏิบัติเป็นไปตามมาตรการ กลไก และนโยบายการควบคุมต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ของบริษัทเสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทเอง รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเท่าที่ไม่ขัดต่อกฎหมายอื่น ทั้งนี้ เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัท ในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ดังกล่าว คณะกรรมการบริษัทยังมีหน้าที่ในการกำกับดูแลและบริหารจัดการบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) (แล้วแต่กรณี) ดังนี้

เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

(1) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) อย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่บริษัท เสนอชื่อหรือ แต่งตั้งมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ได้ตามแต่ที่กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)เว้นแต่เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเข้าทำรายการ

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความไม่น่าไว้วางใจของกรรมการ และผู้บริหารของบริษัท

(2) การพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากมี) ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

(3) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เว้นแต่การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่มีนัยสำคัญตามข้อ (2) (จ)

(4) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

(5) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (full member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัท

ซึ่งไม่เป็นไปตามแนวทางการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัท ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัท

รายการตั้งแต่ข้อ (ฉ) ถึงข้อ (ฌ) นี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องดังต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ เรื่องการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งได้แก่รายการดังต่อไปนี้

(6) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

4) การเข้าทำ แก้ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น

5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ

(7) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น กับบุคคลอื่นหรือนิติบุคคลอื่น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมิใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(8) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

(9) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ

(1) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(2) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใด อันจะเป็นผลให้สัดส่วนการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัท ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่

กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัท อันมีผลให้บริษัท ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่จะเลิกเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(4) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(5) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัท ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย หรือการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย เป็นต้น

นอกจากนี้ กรรมการบริษัท จะต้องดำเนินการให้บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมถึงกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสมมีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัท ข้อบังคับของบริษัท รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริงและติดตามให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และ/หรือ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือรายการที่มีนัยสำคัญอื่นใดต่อบริษัท และดำเนินการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

คณะกรรมการบริษัทสามารถมอบอำนาจ และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัท และ/หรือบริษัท กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัทหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามที่ประกาศคณะกรรมการการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณา

อนุมัติไว้ และเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบโดยครบถ้วนถูกต้อง และภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัท กำหนด อนึ่ง ให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

2. ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัท กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัท และบริษัทย่อย เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ต้องไม่มีส่วนรวมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อมนั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ

(1) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน

(2) การใช้ข้อมูลของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

(3) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

3. ต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัท ผ่านรายงานผลการดำเนินงานเป็นประจำตามที่กรรมการของบริษัทกำหนด และเข้าชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัท ร้องขอ

4. ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัท เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

5. ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องแก่บริษัท ในกรณีที่บริษัท ตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ

6. ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย รวมทั้งควรจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัท มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย สามารถรับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัท การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้มีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยโดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทสามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

7. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้ได้รับมอบหมายของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรง และ/หรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8. กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าว ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้ โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวโยงกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9. ปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของบริษัท โดยกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัท จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของบริษัท

ทั้งนี้ การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมของบริษัท จะเป็นเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใดๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจจะไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัท มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใดๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัท อาจจะเสียสิทธิประโยชน์ใดๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่บริษัทไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัท ปฏิบัติตามขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบที่กำหนดในเอกสารฉบับนี้ได้ เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัท ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทจะดำเนินการให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทมีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัทสามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัท ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท รวมทั้งจัดให้มีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ ในเงินลงทุนของบริษัท ทั้งนี้ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัท นั้น ให้มีความหมายตามนิยามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 39/2559 และฉบับที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

7.3.1 โครงสร้างกรรมการบริษัท (มีคณะกรรมการชุดย่อยทั้งหมดกี่ชุด/อะไรบ้าง)

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการ หรือกรรมการชุดย่อย 3 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยมีอำนาจ หน้าที่และบทบาทความรับผิดชอบ ดังนี้

1. คณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee)

คณะกรรมการตรวจสอบถือเป็นกลไกที่สำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ในการช่วยให้มีระบบการตรวจสอบภายใน และระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ ป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ตรวจสอบการเปิดเผยความครบถ้วนของข้อมูลและสาระสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลทางการเงินต่อสาธารณชน รวมถึงพิจารณาการเข้าทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้ง โดยรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

1.1 ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1.1.1 สอบทานให้บริษัทและบริษัทย่อยมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน และเปิดเผยอย่างเพียงพอ

1.1.2 สอบทานให้บริษัทและบริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่มีความเหมาะสมและประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง หัวหน้างานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

1.1.3 สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

1.1.4 คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และพิจารณาค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี โดยรับผิดชอบในการพิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้งและเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีภายนอก

1.1.5 พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมตลอดจนรายการได้มาหรือจำหน่ายไปของบริษัทและบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

1.1.6 จัดทำรายงานของกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

1) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท

2) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท

3) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือ

กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

4) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

5) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

6) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

7) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

8) รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

1.1.7 สอบทานความถูกต้องของเอกสารอ้างอิง และแบบประเมินตนเอง เกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของบริษัท กรณีบริษัทเข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต

1.1.8 ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย และคณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบด้วย

1.1.9 ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมตรวจสอบเห็นสมควร ซึ่งประเภทรายการหรือการกระทำที่ต้องรายงานมีหัวข้อ ดังต่อไปนี้

1) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

2) การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

3) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกับคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุอันควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์ฯ”) ได้

1.2 องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ มีองค์ประกอบ ดังนี้

1) กรรมการตรวจสอบ จำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน

2) กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชี หรือการเงิน เพียงพอที่จะทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

1.3 การแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ มีหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังนี้

1.3.1 คณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น เป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะต้องเป็นกรรมการบริษัท

1.3.2 คณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้คัดเลือกสมาชิกกรรมการตรวจสอบ 1 คนให้ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการตรวจสอบ

1.3.3 เมื่อกรรมการตรวจสอบครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือมีเหตุที่กรรมการตรวจสอบไม่สามารถอยู่ปฏิบัติหน้าที่ได้จนครบวาระ และมีผลให้จำนวนสมาชิกน้อยกว่า 3 คน คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบทดแทนให้ครบถ้วนภายใน 3 เดือน นับแต่วันที่จำนวนสมาชิกไม่ครบถ้วน เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

1.3.4 ให้เลขานุการของบริษัทเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

1.4 วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการตรวจสอบ

กรรมการตรวจสอบมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี ซึ่งมีวาระการดำรงตำแหน่งตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งใหม่ได้ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าเหมาะสม

กรรมการตรวจสอบพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1) ครบกำหนดตามวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท

2) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการตรวจสอบ

3) ลาออก

4) เสียชีวิต

5) ถูกถอดถอน

การลาออกของคณะกรรมการตรวจสอบกรณีที่ยังดำรงตำแหน่งคณะกรรมการบริษัทอยู่ ให้ยื่นใบลาต่อประธานกรรมการตรวจสอบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน พร้อมเหตุผลโดยประธานกรรมการตรวจสอบจะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาอนุมัติ พร้อมส่งสำเนาหนังสือลาออกให้ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยทราบ และเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาแต่งตั้งบุคคลอื่นที่มีคุณสมบัติครบถ้วนทดแทนบุคคลที่ลาออก

กรณีกรรมการตรวจสอบลาออก หรือพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระการดำรงตำแหน่ง ให้บริษัทแจ้งตลาดหลักทรัพย์ฯ ทันที ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบที่ลาออกหรือถูกถอดถอนสามารถชี้แจงถึงสาเหตุดังกล่าวให้สำนักคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้

2. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (Nomination and Remuneration Committee)

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เป็นส่วนหนึ่งของแนวปฏิบัติที่ดีในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีซึ่งจะทำหน้าที่ในการพิจารณากลั่นกรอง ทบทวนรูปแบบ หลักเกณฑ์ นโยบาย และกระบวนการ สรรหาและการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัท ให้มีความเหมาะสม โปร่งใส มีความเป็นธรรม ถูกต้องตามกฎเกณฑ์ ระเบียบ ข้อกำหนด และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้น รวมทั้งผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

2.1 ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

2.1.1 กำหนดคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหาให้เป็นไปตามโครงสร้าง ขนาด และองค์ประกอบของคณะกรรมการที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ โดยควรดำเนินการ ดังต่อไปนี้

2.1.2 พิจารณาความเหมาะสมของความรู้ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญของกรรมการโดยรวมในคณะกรรมการว่าคณะกรรมการต้องการกรรมการที่มีคุณสมบัติลักษณะใดบ้าง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีองค์ประกอบตามที่คาดหวัง

2.1.3 พิจารณาความเป็นอิสระของกรรมการอิสระแต่ละคน เพื่อพิจารณาว่า กรรมการอิสระคนใดมีคุณสมบัติครบถ้วนหรือคนใดขาดคุณสมบัติในการเป็นกรรมการอิสระ รวมทั้งพิจารณาว่า จำเป็นต้องสรรหากรรมการอิสระใหม่หรือไม่หากมีกรรมการอิสระไม่ครบตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท

2.1.4 พิจารณาการอุทิศเวลาของกรรมการ หากเป็นกรรมการเดิม ควรอาศัยผลประเมินจาก Board Self-Assessment ประกอบการพิจารณาในการเสนอชื่อกรรมการเดิมเข้ามาดำรงตำแหน่งต่ออีกวาระ ส่วนบุคคลที่ถูกเสนอชื่อเป็นกรรมการใหม่ ควรพิจารณาจากจำนวนบริษัทที่บุคคลนั้นดำรงตำแหน่งอยู่ก่อนที่จะเป็นกรรมการบริษัท

การสรรหาและเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสมที่จะมาดำรงตำแหน่งกรรมการให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเสนอชื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้แต่งตั้ง โดยควรดำเนินการ ดังต่อไปนี้

1) กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมมการให้เหมาะสมกับลักษณะเฉพาะของบริษัท เช่น พิจารณากรรมการเพิ่มเติมเพื่อเสนอให้ดำเนินตำแหน่งต่อ เปิดรับการเสนอชื่อจากผู้ถือหุ้น การใช้บริษัทภายนอกให้ช่วยสรรหาการพิจารณาบุคคลจากทำเนียบกรรมการอาชีพ หรือ การให้กรรมการแต่ละคนเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสม

2) ดำเนินการพิจารณาชื่อบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อมาและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับเกณฑ์คุณสมบัติที่กำหนดไว้

3) ตรวจสอบให้รอบคอบว่า บุคคลที่ถูกเสนอชื่อนั้นมีคุณสมบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดของหน่วยงานทางการ

4) ดำเนินการทาบทามบุคคลที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับเกณฑ์คุณสมบัติที่กำหนดไว้ เพื่อจะได้มั่นใจว่า บุคคลดังกล่าวมีความยินดีจะมารับตำแหน่งกรรมการของบริษัท หากได้รับการแต่งตั้งจากผู้ถือหุ้น

5) เสนอชื่อให้คณะกรรมการเพื่อพิจารณาและบรรจุชื่อในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้งต่อไป

6) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนอาจได้รับมอบหมายให้พิจารณาสรรหาผู้บริหารระดับสูงโดยเฉพาะกรรมการผู้จัดการด้วยก็ได้

2.2 ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบเกี่ยวกับการกำหนดค่าตอบแทน

การพิจารณารูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการ และกรรมการผู้จัดการ เพื่อให้รูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนมีความเหมาะสม โดยควรดำเนินการ ดังต่อไปนี้

2.2.1 ทบทวนความเหมาะสมของหลักเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน (ถ้ามี)

2.2.2 พิจารณาข้อมูลหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับบริษัท

2.2.3 กำหนดหลักเกณฑ์ให้มีความเหมาะสม เพื่อให้เกิดผลงานตามที่คาดหวัง ให้มีความเป็นธรรมและเป็นการตอบแทนบุคคลที่ช่วยให้งานของบริษัทประสบผลสำเร็จ

2.2.4 ทบทวนรูปแบบหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท โดยพิจารณาจำนวนเงินและสัดส่วนการจ่ายค่าตอบแทนของแต่ละรูปแบบให้มีความเหมาะสม ทั้งนี้ หลักการสำคัญในการพิจารณารูปแบบค่าตอบแทนแต่ละประเภท ได้แก่ ค่าตอบแทนประจำ (Retainer Fee) เช่น ค่าตอบแทนรายเดือน ค่าตอบแทนรายปี เป็นต้น ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงานของบริษัท (Incentive) เช่น ผลกำไรของบริษัทหรือเงินปันผลที่จ่ายให้กับผู้ถือหุ้น เป็นต้น นอกจากนี้ กรรมการอาจได้รับค่าเบี้ยประชุม (Attendance Fee) เพิ่มเติมจากค่าตอบแทนประจำและค่าตอบแทนตามผลการดำเนินการของบริษัทเพื่อจูงใจให้กรรมการปฏิบัติหน้าที่โดยเข้าประชุมอย่างสม่ำเสมอ

2.2.5 พิจารณาให้การจ่ายค่าตอบแทนเป็นไปตามเกณฑ์ที่บริษัทกำหนด หรือข้อแนะนำที่เกี่ยวข้อง

2.2.6 พิจารณาเกณฑ์ประเมินผลกรรมการผู้จัดการ

2.2.7 พิจารณากำหนดค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการและกรรมการผู้จัดการ โดยควรดำเนินการ ดังนี้

1) กำหนดค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการและกรรมการผู้จัดการตามหลักเกณฑ์การจ่ายที่ได้พิจารณาไว้

2) ในการกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการผู้จัดการ ควรพิจารณาผลประเมินการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการประกอบด้วย

3) เปรียบเทียบกับการจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับบริษัท

4) นำเสนอค่าตอบแทนที่กำหนดต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้อนุมัติค่าตอบแทนของกรรมการผู้จัดการ ส่วนค่าตอบแทนของกรรมการ คณะกรรมการบริษัทจะต้องนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติ

หากมีการเสนอขายหลักทรัพย์ใหม่ (หรือใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้น) ให้แก่กรรมการและพนักงาน คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนควรพิจารณาให้เงื่อนไขต่าง ๆ ช่วยจูงใจกรรมการและพนักงานปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้เกิดการสร้างมูลค่าเพิ่มให้ผู้ถือหุ้นในระยะยาว และสามารถรักษาบุคลากรที่มีคุณภาพได้อย่างแท้จริง แต่ในขณะเดียวกันต้องไปสูงเกินไปและเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นด้วย

นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนต้องพิจารณาความเหมาะสมและให้ความเห็นชอบกรณีหากมีกรรมการหรือพนักงานรายใดจะได้รับการจัดสรรหลักทรัพย์เกินกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนหลักทรัพย์ทั้งหมดที่จะจัดสรร อย่างไรก็ตาม ต้องไม่มีกรรมการรายใดในคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้รับการจัดสรรหลักทรัพย์เกินกว่าร้อยละ 5 ด้วย จึงจะมีสิทธิในการให้ความเห็นชอบดังกล่าว

2.3 องค์ประกอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีองค์ประกอบ ดังนี้

2.3.1 กรรมการบริษัท จำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน และอย่างน้อย 1 คนต้องเป็นกรรมการอิสระ

2.3.2 ประธานคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบควรเป็นกรรมการอิสระ

2.3.3 ควรเป็นกรรมการที่มิใช่ผู้บริหารเพื่อให้สามารถทำหน้าที่ได้อย่างอิสระ หากจำเป็นต้องมีกรรมการที่เป็นผู้บริหารอยู่ในคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ก็ควรจะประกอบด้วยกรรมการอิสระเป็นส่วนใหญ่ของจำนวนกรรมการทั้งคณะ ทั้งนี้ กรรมการที่เป็นผู้บริหารดังกล่าวไม่ควรร่วมพิจารณาเรื่องค่าตอบแทนของกรรมการผู้จัดการ

2.3.4 ประธานคณะกรรมการบริษัท ไม่ควรเป็นประธานหรือสมาชิกของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

เพื่อให้การทำหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีความเป็นอิสระอย่างแท้จริง

2.4 การแต่งตั้งคณะกรรมสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้คัดเลือก และแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยคัดเลือกบุคคลที่พิจารณาแล้วว่ามีคุณสมบัติเหมาะสม

2.5 วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีวาระการดำเนินตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระ อาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกได้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1) ควบกำหนดตามวาระ

2) ลาออก

3) ตาย

4) คณะกรรมการบริษัทมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากครบกำหนดตามวาระให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมัติครบถ้วนเข้าดำรงตำแหน่งแทน โดยบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะอยู่ในตำแหน่งเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนซึ่งตนแทน

3. คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อยได้แก่คณะกรรมการบริหาร (Executive Committee) ขึ้นเพื่อระบุถึงขอบเขตหน้าที่ ความรับผิดชอบ แนวปฏิบัติที่ดีเพื่อใช้เป็นมาตรฐานในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร นอกจากนี้จะเป็นคณะกรรมการที่คอยให้คำชี้นำและการตัดสินใจในการดำเนินการที่สำคัญของบริษัท คณะกรรมการบริหารมีบทบาทและหน้าที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามกลยุทธ์ นโยบาย เป้าหมาย หรือวัตถุประสงค์ รวมถึงการปฏิบัติตามระเบียบของบริษัท และมีอำนาจหน้าที่ควบคุมดูแลกิจการของบริษัทตลอดจนดำเนินการต่างๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย เพื่อให้บรรลุซึ่งวิสัยทัศน์ และสอดคล้องกับพันธกิจของบริษัท

3.1 ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

3.1.1 อำนาจจัดการกิจการและดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย ยกเว้นเรื่องที่ข้อบังคับบริษัทกำหนดไว้ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติและเรื่องที่คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดอำนาจไว้เป็นการเฉพาะ

3.1.2 พิจารณากำหนดกลยุทธ์และแผนการดำเนินธุรกิจ รวมถึงโครงสร้างการบริหารงาน และอำนาจบริหารต่างๆ ของบริษัทเพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาต่อไป

3.1.3 ตรวจสอบ ติดตาม และดำเนินนโยบาย และแนวทางบริหารงานด้านต่างๆ ของบริษัทที่ได้กำหนดไว้ให้เป็นไปตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายอย่างมีประสิทธิภาพ

3.1.4 พิจารณา และให้ความเห็นชอบงบประมาณประจำปี และการลงทุนของบริษัทก่อนเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

3.1.5 มีอำนาจตามขอบเขตที่กำหนดไว้ในนโยบายและระเบียบวิธีปฏิบัติของบริษัทเรื่องอำนาจอนุมัติและดำเนินการ

3.1.6 ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

3.2 การมอบหมายอำนาจ

การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบให้คณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วง ที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดกับบริษัทหรือบริษัทย่อยของบริษัทยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้

การอนุมัติรายการตามข้อความข้างต้น จะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติรายการดังกล่าวตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ก.ล.ต. หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดกำหนดวิธีการสรรหาบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการให้เหมาะสมกับลักษณะเฉพาะของบริษัท เช่น พิจารณากรรมการเพิ่มเติมเพื่อเสนอให้ดำเนินตำแหน่งต่อ เปิดรับการเสนอชื่อจากผู้ถือหุ้น การใช้บริษัทภายนอกให้ช่วยสรรหา การพิจารณาบุคคลจากทำเนียบกรรมการอาชีพ หรือการให้กรรมการแต่ละคนเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสม

3.3 การดำรงตำแหน่งของกรรมการบริหาร

3.3.1 ให้คณะกรรมการบริหาร (Executive Committee) ขึ้นตรงต่อคณะกรรมการบริษัท

3.3.2 คณะกรรมการบริษัท เป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร โดยเลือกจากกรรมการและผู้บริหารจำนวนหนึ่งของบริษัท ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม

3.3.3 ให้กรรมการผู้จัดการเป็นประธานคณะกรรมการบริหาร

7.3.2 รายชื่อของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการของบริษัท ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) โดยคณะกรรมการตรวจสอบถือเป็นกลไกที่สำคัญประการหนึ่งในการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ในการช่วยให้มีระบบการตรวจสอบภายใน และระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วย กรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	อัตราการเข้าร่วมประชุม (%)
1. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์[1]	ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ)	5/5	100%
2. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	5/5	100%
3. นายกำพล ปัญญาโกเมศ	กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	5/5	100%

หมายเหตุ: (1) นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์ เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์จบการศึกษาระดับปริญญาตรีสาขาบัญชี, มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ และระดับปริญญาโท สาขาบัญชี, มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ โดยมีประสบการณ์ทำงานที่ผ่านมา ดังนี้
- รองผู้อำนวยการ กลุ่มบริหารความเสี่ยง ธนาคารออมสิน จำกัด (พ.ศ. 2558 – 2561)
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบริหารเงินและต่างประเทศ กลุ่มลงทุนและบริหารเงิน ธนาคารออมสิน จำกัด (พ.ศ. 2553 – 2558)

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการของบริษัทตระหนักถึงความสำคัญของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และเป็นการเสริมสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน รวมถึงการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัทเป็นสำคัญ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เป็นส่วนหนึ่งของแนวปฏิบัติที่ดีในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีซึ่งจะทำหน้าที่ในการพิจารณากลั่นกรอง ทบทวนรูปแบบ หลักเกณฑ์ นโยบาย และกระบวนการ สรรหาและการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัท ให้มีความเหมาะสม โปร่งใส มีความเป็นธรรม ถูกต้องตามกฎเกณฑ์ ระเบียบ ข้อกำหนด และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้น รวมทั้งผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนประกอบด้วย กรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	อัตราการเข้าร่วมประชุม (%)
1. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน/กรรมการอิสระ	2/2	100%
2. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน/กรรมการอิสระ	2/2	100%
3. นายกำพล ปัญญาโกเมศ	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน/กรรมการอิสระ	2/2	100%

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

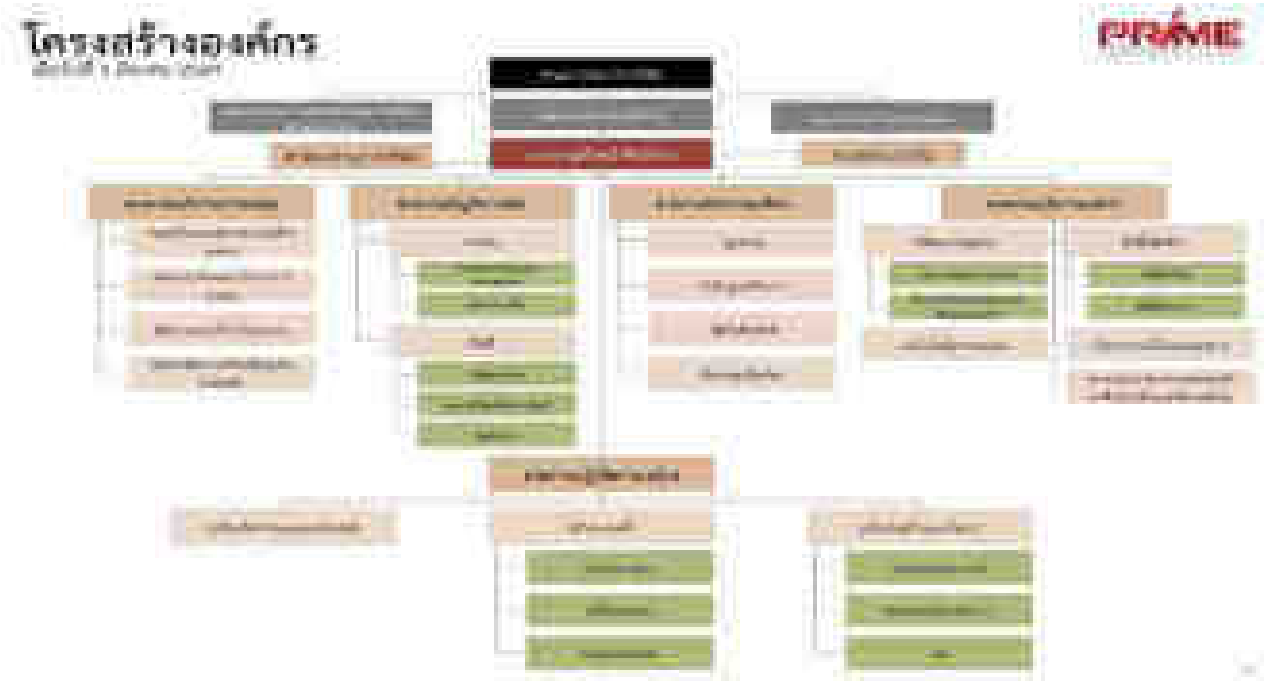
7.4.1 รายชื่อและตำแหน่งของผู้บริหาร

ผู้บริหารของบริษัท มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	รองกรรมการผู้จัดการอาวุโสสายการเงินและการบัญชี
3. นายคณาเดช ธรรมนูญรักษ์	รองกรรมการผู้จัดการสายบริหารการลงทุน
4. นางสาวธนิดา แก้ววนศักดิ์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
5. นายปิยะศักดิ์ โชติพฤกษ์	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สายงานบริหารองค์กร

organization chart

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564



- เอกสารแนบข้อมูลเกี่ยวกับประวัติของผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก (กรณีเป็น holding company)

ประวัติของผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก ปรากฏอยู่ใน เอกสารแนบ 1

7.4.2 นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหาร

บริษัทได้กำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนสำหรับกรรมการที่เป็นผู้บริหาร (Executive Director : ED) ให้เป็นไปอย่างเหมาะสม ทั้งด้านภาระหน้าที่ความรับผิดชอบและแรงจูงใจให้สามารถนำพาองค์กรในการดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว รวมถึงเพื่อให้การจ่ายค่าตอบแทนประจำเปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรม ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility)

<u>คำนิยามและความหมาย</u>

- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร (Executive Director : ED) หมายถึง กรรมการบริษัท ที่เป็นผู้บริหารหรือมีส่วนเกี่ยวข้องกับการบริหารงานประจำของบริษัทฯ

- ผู้บริหาร หมายถึง กรรมการผู้จัดการและผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารสี่รายแรกนับต่อจากกรรมการผู้จัดการลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเปรียบเทียบกับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่สี่ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า

- ค่าตอบแทนประจำเดือน หมายถึง เงินเดือน และ เงินค่าตอบแทนอื่น ๆ ที่บริษัท จ่ายให้กับกรรมการที่เป็นผู้บริหาร (Executive Director : ED) เป็นรายเดือน เพื่อตอบแทนการบริหารงานประจำของบริษัท

7.4.3 จำนวนค่าตอบแทนรวมของกรรมการบริหารและผู้บริหาร

ในการกำหนดอัตราการจ่ายค่าตอบแทนประจำเดือนสำหรับกรรมการที่เป็นผู้บริหาร (Executive Director : ED) ใช้ข้อมูลจากรายงานสรุปผลการสำรวจข้อมูลกรรมการและผู้บริหารของบริษัทจดทะเบียน ซึ่งเป็นข้อมูลเผยแพร่ (เฉพาะค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง กลุ่มธุรกิจพลังงาน) และข้อมูลที่ได้จากการสำรวจ (Survey) สำหรับประกอบการพิจารณา โดยใช้ข้อมูลเฉลี่ยเฉพาะกลุ่มธุรกิจพลังงานที่ Percentile 75 เพื่อให้สามารถดึงดูดและรักษาบุคลากรในตำแหน่งที่มีความสำคัญกับองค์กร

อนึ่ง หลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนประจำเดือนสำหรับกรรมการที่เป็นผู้บริหาร (Executive Director : ED) ดังกล่าวพิจารณาจากหน้าที่และความรับผิดชอบในฐานะผู้บริหารเท่านั้น ดังนั้น กรรมการที่เป็นผู้บริหารยังคงมีสิทธิ์ได้รับค่าตอบแทนในฐานะกรรมการ เพื่อสะท้อนถึงหน้าที่และความรับผิดชอบในฐานะกรรมการอีกหน้าที่หนึ่ง หรือตามที่บริษัทจะกำหนดขึ้นในอนาคต

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ค่าตอบแทนผู้บริหารของ PRG ที่เป็นตัวเงินซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส และค่าเบี้ยเลี้ยง ดังนี้

	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564
จำนวนผู้บริหาร (คน)	4	4	5
ค่าตอบแทน (ล้านบาท)	11.24	11.77	12.74

ทั้งนี้ บริษัทพิจารณาจ่ายโบนัสจากผลประกอบการ รวมถึงโครงการใหม่ที่บริษัทได้มาในปีนั้นๆ

(2) ลักษณะค่าตอบแทนของกรรมการบริหารและผู้บริหาร

กรรมการที่เป็นผู้บริหาร (Executive Director : ED) มีสิทธิได้รับค่าตอบแทนอื่นๆ ผลประโยชน์และสวัสดิการตามระเบียบของบริษัทฯ เช่นเดียวกันกับพนักงาน เช่น สิทธิประโยชน์เกี่ยวกับการประกันสุขภาพกลุ่ม การประกันอุบัติเหตุ การตรวจสุขภาพ สวัสดิการเงินกู้ประเภทต่างๆ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ การพัฒนาและฝึกอบรม เป็นต้น

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทเดียวที่มีโครงสร้างการบริหารงานโดยผู้บริหาร ซึ่งผู้บริหารของ PRG จะมีขอบเขตหน้าที่ในการทำงานในฐานะกรรมการของบริษัทย่อย และ การตัดสินใจในเรื่องต่างๆ ในบริษัทย่อยด้วย

(3) หากค่าตอบแทนไม่สะท้อนค่าตอบแทนที่แท้จริง (เช่น แต่งตั้งผู้บริหารใหม่จำนวนมากในปีปัจจุบัน) ให้ประมาณค่าตอบแทนสำหรับปี ปัจจุบันด้วย

ไม่มี

(4) ค่าตอบแทนอื่น (ถ้ามี) (เช่น ESOP EJIP หรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

ไม่มี

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

- **จำนวนพนักงานทั้งหมด**
- **จำนวนพนักงานในแต่ละสายงานหลัก**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีจำนวนบุคลากรทั้งหมด (ไม่รวมผู้บริหาร) เท่ากับ 78 คนโดยมีรายละเอียดของบุคลากรของบริษัทดังนี้

ฝ่ายงาน	จำนวนบุคลากร (คน)	
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564
1. ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	19	26
2. ฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์	2	2
3. ฝ่ายกลยุทธ์	3	3
4. ฝ่ายการเงิน	3	4
5. ฝ่ายการบัญชี	10	9
6. ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ	1	2
7. ฝ่ายทรัพยากรบุคคล	4	4
8. ฝ่ายกฎหมายและบริหารสัญญา	7	6
9. ฝ่ายบริการองค์กร	12	19
10. ฝ่ายความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	1	1
11. สำนักเลขานุการบริษัท	2	2

ฝ่ายงาน	จำนวนบุคลากร (คน)	
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564
รวม	64	78
รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น	34,393,713.77 บาทต่อปี	53,221,869 บาทต่อปี

- เหตุผล/นโยบาย กรณีมีการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีข้อพิพาททางด้านแรงงาน (3 ปีที่ผ่านมา)

ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงาน และไม่มีสหภาพแรงงาน

- ผลตอบแทนรวมและลักษณะผลตอบแทนที่ให้กับพนักงาน

บริษัทมีพนักงานทั้งหมด 78 คน โดยในปี 2564 บริษัทได้จ่ายผลตอบแทนให้แก่พนักงาน จำนวนทั้งสิ้น 53,221,869 ล้านบาท ซึ่งผลตอบแทน ได้แก่ เงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินช่วยเหลือค่าครองชีพ เงินโบนัส เงินช่วยเหลือพิเศษ เงินประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นต้น

จำนวนพนักงานและผลตอบแทน

ปี 2564	บริษัท/สายงาน/ ธุรกิจ/บริษัทย่อย บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
พนักงานปฏิบัติการ/บริการ (คน)	
พนักงานบริหาร (คน)	5
พนักงานในสำนักงานใหญ่ (คน)	78
รวม (คน)	**82**
ค่าตอบแทนพนักงาน (ล้านบาท)	69,181,220

- กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ชื่อบริษัท/บริษัทย่อย	มี/ไม่มี PVD	จำนวนพนักงานที่เข้าร่วม PVD (คน)	สัดส่วนพนักงานที่เข้าร่วม PVD / พนักงานทั้งหมด (%)
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)	มี	42	54%

7.6 ข้อมูลสำคัญอื่นๆ

7.6.1 รายชื่อบุคคลที่ได้รับมอบหมาย

1. เลขานุการบริษัท

ประวัติของเลขานุการบริษัท ปรากฏอยู่ในเอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหารสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

2. ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน

ประวัติของผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน ปรากฏอยู่ในเอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหารสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

ผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี

ประวัติของผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี ปรากฏอยู่ในเอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหารสายงานบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท

3. หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติให้แต่งตั้ง P&L ปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้ตรวจสอบภายใน ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในของ P&L เป็นผู้มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื่องจากผู้ตรวจสอบภายในของ P&L มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ในการปฏิบัติงาน และได้เข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายใน โดยประวัติของผู้ตรวจสอบภายในของ P&L ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท เป็นดังต่อไปนี้

ชื่อ-สกุล คุณวรรณวิมล จองสุรียภาส

ตำแหน่ง ผู้อำนวยการสายงานตรวจสอบภายใน

คุณวุฒิทางการศึกษา

2563 ปริญญาโททางบริหารธุรกิจสำหรับนักบริหาร คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

2549 ปริญญาตรี หลักสูตรบัญชีบัณฑิต สาขาการบัญชี (บัญชีบัณฑิต-เกียรตินิยมอันดับ 2) มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิตย์

2560 วุฒิบัตรด้านการตรวจสอบภายใน (Internal Auditing Certificate Program – IACP) สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

2559 ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย (CPIAT) สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย (สตท.)

2551 โครงการอบรมการตรวจสอบภายในเพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (Prepared Course for Certified Internal Auditor: Pre – CIA) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงานย้อนหลัง 5 ปี

2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริหาร บริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด

2549 – ปัจจุบัน ผู้อำนวยการสายงานตรวจสอบภายใน บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์นอล ออดิท จำกัด

ประวัติการทำผิดทางกฎหมายในระยะ 10 ปีที่ผ่านมา ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

4. ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท

ประวัติของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน ปรากฏอยู่ในเอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหารสายงานบัญชีและ การเงิน และ เลขานุการบริษัท

7.6.2 รายชื่อหัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์

ไม่มี

7.6.3 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

บริษัทมีการจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
บริษัทและบริษัทย่อย	10,744,355.00 บาท

ค่าบริการอื่น (Non-audit Service)

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ค่าสอบบัญชีได้รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่จ่ายให้กับผู้สอบเป็นจำนวน 280,000 บาท

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

บริษัทดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลอย่างจริงจัง ของคณะกรรมการบริษัท โดยมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วย ความเป็นธรรมและรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และยึดถืออุดมการณ์ซึ่งได้ปฏิบัติมาเป็นเวลานานตั้งแต่เริ่มก่อตั้งบริษัท ภายใต้กรอบของจรรยาบรรณที่มีการพัฒนาให้เหมาะสมกับความเปลี่ยนแปลงทางเศรษฐกิจและสังคมอยู่ตลอดเวลา บนพื้นฐานของการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน ในปี 2564 คณะกรรมการบริษัทได้มีบทบาทสำคัญ ในการกำหนดนโยบายและกลยุทธ์ที่นำไปสู่การเพิ่มความ สามารถในการแข่งขัน การสร้างวัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร รวมถึงการเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแลความเพียงพอของ ระบบควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงขององค์กร หรือการให้ความเห็นอื่น ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาธุรกิจ ดังนี้

- กำหนดนนโยบายความรับผิดชอบทางธุรกิจต่อการเคารพสิทธิมนุษยชน เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีการดำเนิน ธุรกิจตามหลักสิทธิมนุษยชนตลอดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ
- กำหนดนนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นการกำหนดวิธีการและเป้าหมายที่ชัดเจนในการจัดการและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ภายใต้ข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมและสอดคล้องกับยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี รวมไปถึงเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ซึ่งเป็นเป้าหมายที่ประชาคมโลกได้กำหนดร่วมกัน ในการพัฒนาประเทศให้ตอบสนองต่อความต้องการใช้ทรัพยากรธรรมชาติที่มีอยู่อย่างจำกัดในปัจจุบัน โดยไม่เบียดเบียนคนรุ่นถัดไป เน้นการสร้างความสมดุลในมิติของสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมเข้าด้วยกัน เพื่อก้าวสู่ความยั่งยืนในอนาคต มาตรฐานการกำหนดคุณภาพองค์กร (ISO) ได้กำหนดให้องค์กรมีการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมที่ได้มาตรฐาน ISO 14001 ซึ่งระบุถึงความตระหนักต่อความสำคัญของการจัดการสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการพัฒนาธุรกิจ โดยองค์กรจะได้รับประโยชน์ในแง่การลดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับวัตถุดิบ พลังงาน และการบำบัดมลพิษ ก่อให้เกิดการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า และเกิดภาพลักษณ์ที่ดี
- ปรับปรุงกฎบัตรของคณะกรรมการ โดยเพิ่มเรื่องการจัดทำตารางองค์ประกอบความรู้ความชำนาญ หรือ Skills Matrix ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อแนวทางการสรรหากรรมการใหม่และการพัฒนากรรมการเดิมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของคณะกรรมการ
- การทบทวนการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับ บริษัทจดทะเบียนปี 2560 (CG Code) ของ ก.ล.ต. ไปใช้สร้างคุณค่าให้แก่บริษัทอย่างยั่งยืน โดยได้พิจารณาผลปฏิบัติตามหลักปฏิบัติใน CG Code เพื่อให้มั่นใจว่าผล การปฏิบัติดังกล่าวและแผนพัฒนามีความเหมาะสมกับ ธุรกิจของบริษัท และสำหรับเรื่องที่บริษัทไม่ได้นำมา ปรับใช้กับบริบททางธุรกิจ ก็ได้มีการกำหนดมาตรการทดแทนที่เหมาะสมด้วยแล้ว

8.1.1 การสรรหา พัฒนา และประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ

1. กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของกรรมการทั้งหมด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติดังนี้

1. กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง คุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

2. ไม่ทำหน้าที่เป็นผู้บริหาร เป็นกรรมการที่เป็นอิสระจากฝ่ายจัดการ และผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุม และเป็นผู้ซึ่งไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท ในลักษณะที่จะทำให้มีข้อจำกัดในการแสดงความเห็นที่เป็นอิสระ

3. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้น ๆ ด้วย

4. เป็นกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่นได้ไม่เกิน 5 บริษัท

5. ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน รวมทั้งไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้รับเงินเดือนประจำ หรือมีอำนาจควบคุมบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน หรือเป็นบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยต้องไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียในลักษณะดังกล่าวมาแล้วเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 ปี

6. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย

7. ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวาง การใช้วิจารณญาณอย่างอิสระ และไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

8. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร หรือหุ้นส่วนผู้จัดการของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

9. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงินซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 (สอง) ล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ให้บริการทางวิชาชีพเป็นนิติบุคคล ให้รวมถึงการเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร หรือหุ้นส่วนผู้จัดการ ของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 (สอง) ปี

10. ไม่มีผลประโยชน์ หรือส่วนได้เสียไม่ว่าทางตรง หรือทางอ้อมในด้านการเงิน และการบริหารงานในบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

11. ไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด

12. เป็นอิสระจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

13. สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายให้เท่าเทียมกัน

14. สามารถดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ระหว่างบริษัทกับผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่น ซึ่งมีผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่กลุ่มเดียวกัน

15. สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการ เพื่อตัดสินใจในประเด็นที่สำคัญของบริษัท และให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

16. เป็นบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ ทักษะ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ตลอดจนภาวะผู้นำ และวิสัยทัศน์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

2. การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

ปัจจุบันมีกรรมการจำนวน 7 คน ซึ่งเป็นกรรมการอิสระจำนวน 5 คน และมีผู้บริหารตามนิยาม ก.ล.ต. จำนวน 5 คน โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้บริหารสูงสุด ทั้งนี้ การแต่งตั้งกรรมการบริษัท และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่จะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ในส่วนการสรรหากรรมการ ได้เปิดโอกาสให้กรรมการและผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม นอกเหนือจากการใช้ฐานข้อมูลกรรมการ (Director Pool) ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท มีหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังนี้

1. บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อย/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่/กรรมการ เสนอชื่อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการบริษัท
2. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน พิจารณาทบทวนโครงสร้างกรรมการให้มีความเหมาะสม
3. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน พิจารณาคัดเลือกผู้ที่เหมาะสมเป็นกรรมการและเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นชอบ
4. คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นชอบรายชื่อกรรมการที่จะนำเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี
5. ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท โดยผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
6. ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม 1. เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ กรณีเลือกบุคคลหลายคนเป็นกรรมการจะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
7. บุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมา เป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
8. ให้คณะกรรมการบริษัท เลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริษัท และในกรณีที่กรรมการพิจารณาเห็นสมควร จะเลือกกรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการก็ได้ รองประธานกรรมการมีหน้าที่ตามข้อบังคับในกิจการซึ่งประธานกรรมการมอบหมาย

การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

กรรมการที่เข้ารับตำแหน่งใหม่ กรรมการใหม่จะได้รับการปฐมนิเทศตามแผนพัฒนากรรมการ เพื่อรับทราบข้อมูลที่สำคัญเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท การปฏิบัติหน้าที่ และความรับผิดชอบ รวมถึงสร้างความเข้าใจในวัตถุประสงค์ เป้าหมาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร ตลอดจนการให้คำแนะนำทางด้านกฎหมาย กฎระเบียบ ประกาศ ข้อกำหนด พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้อง เงื่อนไขต่าง ๆ ของการเป็นกรรมการบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงข้อบังคับบริษัทจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเพียงพอก่อนการปฏิบัติหน้าที่ตามแนวทางการปฐมนิเทศกรรมการเข้าใหม่ (Board Orientation Guideline) ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายในการส่งเสริมและสนับสนุนการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัท ทั้งหลักสูตรการอบรมภายในและภายนอกบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติหน้าที่อย่างต่อเนื่อง และนำความรู้มาพัฒนาให้เป็นประโยชน์กับบริษัท โดยคณะกรรมการทุกท่านต้องได้รับการฝึกอบรม เพื่อให้เข้าใจการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการ และเพื่อส่งเสริมประสิทธิภาพในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารระดับสูงให้ความสำคัญในการเข้าร่วมอบรมหรือสัมมนาในหลักสูตรต่าง ๆ เพื่อพัฒนาความรู้ความสามารถ โดยกรรมการบริษัทส่วนใหญ่ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว ได้แก่ หลักสูตร Director Certification Program (DCP) หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) หลักสูตร Audit Committee Program หลักสูตร Role of Compensation Committee (RCC) เป็นต้น

การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย

บริษัทจัดให้มีการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย ซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ซึ่งคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย ได้ประเมินผลการปฏิบัติงานด้วยตนเองเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำผลการประเมินที่ได้ให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาทบทวนและปรับปรุงแก้ไข รวมทั้งพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ของตนเองให้เกิดประสิทธิผลยิ่งขึ้น ทั้งนี้ การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย ใช้หลักเกณฑ์ตามแบบตัวอย่างการประเมินตนเองของคณะกรรมการ ออกโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

การประเมินคณะกรรมการบริษัททั้งคณะ แบ่งการประเมินออกเป็น 6 หัวข้อ ได้แก่

1. โครงสร้าง และคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท
2. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท
3. การประชุมคณะกรรมการบริษัท
4. การทำหน้าที่ของกรรมการ
5. ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ
6. การพัฒนาตนเองของกรรมการและพัฒนาผู้บริหาร

ผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย ปี 2564 มีดังต่อไปนี้

การประเมินผลการปฏิบัติงาน	ผลการประเมินรายคณะ (%)	ผลการประเมินรายบุคคล (%)
คณะกรรมการบริษัท	92	98
คณะกรรมการตรวจสอบ	99	98
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	97	98

การสรรหาและแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนดำเนินการสรรหาและพิจารณาคุณสมบัติของประธานเจ้าหน้าที่บริหารเพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ซึ่งรวมถึงการมีคุณสมบัติกรรมการครบถ้วนตามกฎหมาย และมีทักษะตลอดจนประสบการณ์ที่จำเป็นและเป็นประโยชน์สูงสุดกับองค์กร

การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัทจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารทุกปี เพื่อประกอบการพิจารณาค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นที่เหมาะสมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ใช้หลักเกณฑ์ตามแบบตัวอย่างการประเมินผลงานของ CEO ออกโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งแบ่งการประเมินออกเป็น 3 หมวด ได้แก่ 1) ความคืบหน้าของแผนงานและความสำเร็จของเป้าหมายเชิงธุรกิจ 2) การวัดผลการปฏิบัติงาน และ 3) การพัฒนา CEO ทั้งนี้ การประเมิน หมวด 2) การวัดผลการปฏิบัติงาน แบ่งออกเป็น 10 หัวข้อ ได้แก่

1. ความเป็นผู้นำ
2. การกำหนดกลยุทธ์
3. การปฏิบัติตามกลยุทธ์
4. การวางแผนและผลปฏิบัติทางการเงิน
5. ความสัมพันธ์กับคณะกรรมการ
6. ความสัมพันธ์กับภายนอก
7. การบริหารงานและความสัมพันธ์กับบุคลากร
8. การสืบทอดตำแหน่ง
9. ความรู้ด้านผลิตภัณฑ์และบริการ
10. คุณลักษณะส่วนตัว

ผลการประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำหรับปี 2564 มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 97

นโยบายการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหาร

นโยบายการคัดเลือกบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญทุกระดับให้เป็นไปอย่างเหมาะสมและโปร่งใส โดยมีคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้จัดทำแผนสืบทอดตำแหน่งประธานคณะกรรมการการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และผู้บริหารของบริษัท เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณา เพื่อให้มั่นใจว่าการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารเป็นไปอย่างราบรื่น บริษัทได้ผู้บริหารที่มีความเป็นมืออาชีพ รวมถึงได้มีการจัดเตรียมบุคลากรทดแทน เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปอย่างต่อเนื่อง

การสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารมีแนวทางดังต่อไปนี้

ระดับประธานคณะกรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

เมื่อตำแหน่งผู้บริหารระดับประธานคณะกรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ว่างลงหรือผู้อยู่ในตำแหน่งไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งได้ บริษัทจะมีระบบให้ผู้บริหารในระดับใกล้เคียงหรือระดับรอง เป็นผู้รักษาการในตำแหน่งจนกว่าจะมีการสรรหาและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทกำหนด โดยต้องเป็นผู้ที่มีวิสัยทัศน์ ความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ ความเหมาะสมกับวัฒนธรรมองค์กร ในกรณีที่ตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารว่างลง คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณาคุณสมบัติบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเข้าดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท สัมภาษณ์วิสัยทัศน์ คัดเลือกและพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้ที่มีความเหมาะสมให้ดำรงตำแหน่งแทนต่อไป

ระดับผู้บริหาร

เมื่อระดับตำแหน่งผู้บริหารตั้งแต่ผู้จัดการขึ้นไปว่างลง หรือผู้อยู่ในตำแหน่งไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งได้ บริษัทจะนำเสนอผู้สืบทอดตำแหน่งที่คัดเลือกไว้เสนอต่อคณะกรรมการบริหาร ทั้งนี้ การวางแผนการสืบทอดตำแหน่งของบริษัทระดับผู้บริหารมีกระบวนการดังนี้

- วิเคราะห์สถานการณ์การประกอบธุรกิจของบริษัทในด้านกลยุทธ์ นโยบาย แผนการลงทุน แผนงานการขยายตัว
- ประเมินความพร้อมของกำลังคนให้สอดคล้องกับกลยุทธ์บริษัท ทั้งในระยะสั้น และระยะยาว
- กำหนดแผนสร้างความพร้อมของกำลังคน โดยจะพัฒนาพนักงานหรือสรรหาพนักงานเพื่อเตรียมทดแทนพนักงานที่พ้นสภาพ
- จัดทำแผนการสรรหาและคัดเลือกพนักงาน และพัฒนาฝึกอบรมพนักงานไว้ล่วงหน้าก่อนพนักงานจะเกษียณ หรือพ้นจากตำแหน่งก่อนเวลา
- กำหนดความสามารถ ซึ่งหมายถึงความรู้ ทักษะ บุคลิกภาพ และทัศนคติที่พึงปรารถนาของพนักงานในตำแหน่งนั้น ๆ และจัดทำแผนพัฒนาเป็นรายบุคคล
- คัดเลือก ประเมินผลงาน และประเมินศักยภาพของพนักงานเพื่อพิจารณาความเหมาะสม
- ใช้เครื่องมือทดสอบและประเมินบุคลากรเพื่อวิเคราะห์ศักยภาพของพนักงาน
- ระบุผู้สืบทอดตำแหน่งจากการประเมินและวิเคราะห์ศักยภาพและผลงานของพนักงาน โดยต้องมีการแจ้งให้พนักงานทราบล่วงหน้า เพื่อเตรียมรับมอบและเรียนรู้ และกำหนดหาผู้สืบทอดตำแหน่งสำรอง
- พัฒนาและประเมินพนักงานที่คาดว่าจะเป็นผู้สืบทอดตำแหน่งว่าจะมีพัฒนาการและสร้างผลงานตามที่คาดหวังได้จริง โดยหากไม่สามารถพัฒนาพนักงานดังกล่าวให้เป็นไปตามคาดหวังการเปลี่ยนตัวผู้สืบทอดตำแหน่งย่อมสามารถกระทำได้

8.1.2 การเข้าร่วมประชุมและการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการรายบุคคล

ในปี 2564 จำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท และประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เป็นดังต่อไปนี้

กรรมการ	วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท	การประชุม	
		การประชุมคณะกรรมการบริษัท (การเข้าประชุม/สิทธิในการประชุม)	ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 (การเข้าประชุม/สิทธิในการประชุม)
1. นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	30 กรกฎาคม 2562	11/11	1/1
2. นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	2 สิงหาคม 2562	11/11	1/1
3. นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์	31 สิงหาคม 2560	10/11	1/1
4. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์	2 สิงหาคม 2562	11/11	1/1
5. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี	30 กรกฎาคม 2562	11/11	1/1
6. นายกำพล ปัญญาโกเมศ	30 กรกฎาคม 2562	11/11	1/1
7. นายอภิชาติ ภูมิศุข	2 สิงหาคม 2562	11/11	1/1

หมายเหตุ : นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์ ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2564 ได้เนื่องจากติดภารกิจสำคัญ

บริษัทมีค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการสรุปได้ดังนี้

รายชื่อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ (บาท)
		รวม
1. นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ (1)	ประธานกรรมการ	465,000
2. นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์ (2)	รองประธานกรรมการ	375,000
3. นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์ (3)	กรรมการอิสระ	300,000
4. นายอภิชาติ ภูมิศุข (1)	กรรมการอิสระ	315,000
5. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์ (2)	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	705,000

รายชื่อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ (บาท)
		รวม
6. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี [1]	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	575,000
7. นายกำพล ปัญญาโกเมศ [2]	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	585,000

หมายเหตุ :

(1) ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทมีผลตั้งแต่วันที่ 30 กรกฎาคม 2562

(2) ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทมีผลตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2562

(3) ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทมีผลตั้งแต่วันที่ 31สิงหาคม 2560

บริษัทมีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการของบริษัทในรูปตัวเงินตามที่ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2564 ได้มีมติกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

8.1.3 การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีนโยบายการควบคุมและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รายละเอียดปรากฏในหัวข้อ 6.1.2 นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย

ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีกลไกในการกำกับดูแลที่ทำให้สามารถควบคุมดูแลการจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึง

- การส่งบุคคลเพื่อเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ไปดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- การกำหนดแนวทางการกำกับดูแลบริษัทร่วมทุนให้กรรมการหรือผู้บริหารที่เป็นตัวแทนของบริษัทถือปฏิบัติ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทร่วมทุนเป็นไปในแนวทางเดียวกัน สอดคล้องกับแนวนโยบายของบริษัทฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยการลงคะแนนเสียงหรือดำเนินการในเรื่องที่สำคัญจะต้องได้รับอนุมัติจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี
- การจัดให้นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมเหมาะสมและเพียงพอในบริษัทย่อยของบริษัทฯ
- การกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน รวมถึงการทำรายการสำคัญให้ถูกต้องสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของบริษัทฯ

8.1.4 การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการ

1. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทได้กำหนดนโยบายว่าคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานจะต้องปฏิบัติหน้าที่เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของบริษัท กรณีที่บุคคลใดมีส่วนได้เสียหรือมีส่วนเกี่ยวข้องในรายการที่พิจารณา บุคคลดังกล่าวจะต้องแจ้งให้หน่วยงานเลขานุการบริษัทที่ดูแลในเรื่องดังกล่าวทราบและไม่ร่วมพิจารณาการทำธุรกรรมดังกล่าวในปีที่ผ่านมา บริษัทได้ตรวจสอบกรณีที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์โดยมีข้อสรุปดังนี้

1. ศ. ดร. กำพล ปัญญาโกเมศ ได้เข้ารับตำแหน่งกรรมการอิสระที่ บริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2564 ซึ่งเป็นการเข้าดำรงตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ

เนื่องจากนโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ ข้อ 3.2 กำหนดไว้ว่า กรรมการ และผู้บริหาร ต้องไม่ใช้โอกาสหรือข้อมูลของบริษัทฯ เพื่อเอื้อประโยชน์ให้กับตนเองหรือผู้อื่น รวมถึงการทำธุรกิจที่แข่งขันกับบริษัทฯ หรือทำธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

ประกอบกับพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 86 กำหนดไว้ว่า ห้ามมิให้กรรมการประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชนหรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตน หรือประโยชน์ผู้อื่นเว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง

ดังนั้น เพื่อความโปร่งใสและป้องกันไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 จึงมีมติรับทราบการเข้ารับดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระของ ศ. ดร. กำพล ปัญญาโกเมศ ในบริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2. การใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาประโยชน์

บริษัทมีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในให้เป็นไปตามกฎหมายและตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้กำหนดไว้เป็นลายลักษณ์อักษรในนโยบายการซื้อขายหลักทรัพย์และการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

โดยสรุปนโยบายสำคัญดังนี้

1. บริษัทได้กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานลงนามรับทราบถึงประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่กำหนดให้ กรรมการ และผู้บริหาร มีหน้าที่รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ ต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์

2. บริษัทมีข้อกำหนดห้ามนำข้อมูลงบการเงิน หรือข้อมูลอื่นที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทที่ทราบ เปิดเผยแก่บุคคลภายนอกหรือผู้ที่มิได้มีส่วนเกี่ยวข้อง และห้ามทำการซื้อขายหลักทรัพย์ในช่วง 1 เดือน ก่อนที่ข้อมูลงบการเงินหรือข้อมูลอื่นที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท/กลุ่มบริษัทจะเผยแพร่ต่อสาธารณชน และต้องไม่ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทจนกว่าจะพ้นระยะเวลา 24 ชั่วโมง นับแต่ได้มี

การเปิดเผยข้อมูลนั้นสู่สาธารณะทั้งหมดแล้ว การไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวถือเป็นการกระทำผิดวินัยของบริษัท หากกรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงาน ที่ได้ล่วงรู้ ข้อมูลภายในที่สำคัญ คนใดกระทำผิดวินัยจะได้รับโทษตั้งแต่ การตักเตือน การตัดค่าจ้าง การพักงานโดยไม่ได้รับค่าจ้าง จนถึงการเลิกจ้าง ทั้งนี้ แนวทางดังกล่าวได้ผ่านการให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว

3. การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอย่างระมัดระวังในเรื่องการทุจริตคอร์รัปชั่น โดยยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และผู้เกี่ยวข้อง จึงกำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น ซึ่งได้มีการประกาศใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 14 มิถุนายน 2560

4. การแจ้งเบาะแส

บริษัทได้เปิดช่องทางให้ผู้มีส่วนได้เสียสามารถแจ้งเบาะแสและร้องเรียนผ่านช่องทางที่บริษัทจัดไว้ ผ่าน E-mail และโทรศัพท์ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งมีความเป็นอิสระจากฝ่ายจัดการเป็นผู้พิจารณาและมีฝ่ายเลขานุการบริษัทดูแลเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายทรัพยากรบุคคลดูแลเกี่ยวกับพนักงานและผู้บริหาร ทำหน้าที่กลั่นกรองเบาะแสและข้อร้องเรียนดังกล่าว โดยในปีที่ผ่านมามีเบาะแสและข้อร้องเรียนทั้งสิ้น 0 กรณี

8.2 รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการชุดย่อยอื่น ๆ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน โดยมีกรรมการอิสระ 1 ท่าน เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน ดังนั้น โดยภาพรวมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ จึงมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อีกทั้งมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วย

1. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
2. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
3. ศาสตราจารย์ ดร. กำพล ปัญญาโกเมศ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

ในปี 2564 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมรวมกันทั้งสิ้น 4 ครั้ง ซึ่งการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบได้มีการปฏิบัติตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบได้เชิญฝ่ายบริหารและผู้ที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมตามวาระที่เกี่ยวข้อง รวมถึงได้เชิญผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชี เข้าร่วมประชุมเพื่อร่วมเสนอข้อมูล รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ต่อการบริหารงาน ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลจากการประชุมต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบทุกไตรมาส โดยสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังนี้

1. การสอบทานงบการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบการเงินรายไตรมาส งบการเงินประจำปี และรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีที่สำคัญ โดยหารือร่วมกับผู้สอบบัญชี และฝ่ายบริหาร เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินของบริษัท ได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามมาตรฐานการบัญชีที่รองรับทั่วไป รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างพอเพียง ครบถ้วน และเชื่อถือได้ สอดคล้องกับข้อกำหนดทางกฎหมายและประกาศที่เกี่ยวข้อง ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติ คณะกรรมการตรวจสอบจัดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายบริหารของบริษัท เข้าร่วมประชุมด้วย 1 ครั้ง โดยเป็นการหารือถือข้อมูลที่มีสาระสำคัญ และระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำบัญชีและรายงานทางการเงิน และเรื่องอื่น ๆ รวมทั้งปัญหาอุปสรรคในระหว่างการปฏิบัติงาน

2. การสอบทางระบบควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเหมาะสมเพียงพอ และประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายใน โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัท มีประสิทธิผลและเหมาะสมเพียงพอ ไม่มีข้อบกพร่องเป็นสาระสำคัญ และหน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ

3. การกำกับดูและงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบกำกับดูแลงานตรวจสอบภายในเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานตรวจสอบภายในเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รับทราบรายงานผลการตรวจสอบ และให้ข้อแนะนำและติดตามการดำเนินการแก้ไข ในประเด็นที่มีนัยสำคัญตามรายงานผลการตรวจสอบอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งให้ความเห็นในเรื่องการควบคุมภายในให้เพียงพอที่จะป้องกันหรือลดความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น และพิจารณาทบทวนแผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดีและมีการควบคุมภายในที่เพียงพอ

4. การสอบทานการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานระบบการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่า บริษัทได้มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพให้ความเสี่ยงลดลงอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อนำไปปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้น

5. การสอบทานรายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่เข้าข่ายรายการที่เกี่ยวโยงกัน ตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกัน เพื่อให้มั่นว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล มีความถูกต้องครบถ้วน และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

6. การปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ข้อกำหนดตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้ปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเหมาะสมแล้ว

7. การพิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีโดยพิจารณาความเป็นอิสระในการปฏิบัติงาน ทักษะความรู้ความสามารถในด้านธุรกิจ ผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีในปีที่ผ่านมา รวมถึงค่าตอบแทนการสอบบัญชี ในปี 2564 คณะกรรมการตรวจสอบ ได้พิจารณาและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 ดังนี้

- เพื่อแต่งตั้งบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท ประจำปี 2564 โดยมีรายชื่อต่อไปนี้

นายวิเชียร กิ่งมนตรี	ทะเบียนเลขที่ 3977 และ/หรือ
นางสาวนันทิกา ลิ้มวิริยะเลิศ	ทะเบียนเลขที่ 7358 และ/หรือ
นายไพบูล ตันกูล	ทะเบียนเลขที่ 4298

ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีดังกล่าวเป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

8. การประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยประเมินแบบรายคณะในปี 2564 ผลการประเมินคณะเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 99

(นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการสรรหาบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ และผู้บริหารระดับสูง รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว คณะกรรมการบริษัทจึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาคัดเลือกเสนอบุคคลที่มีความรู้ความสามารถ และคุณสมบัติที่เหมาะสมมาปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง รวมทั้งทำหน้าที่สนับสนุนภารกิจของคณะกรรมการบริษัทในด้านการกำหนดนโยบาย รูปแบบ และหลักเกณฑ์ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และผู้บริหารระดับสูง ของบริษัท รวมถึงนำเสนอความเห็นต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อให้การพิจารณาค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารระดับสูง เป็นไปด้วยความโปร่งใส เป็นธรรมเทียบเคียงได้กลับบริษัทอื่นที่มีขนาดและธุรกิจประเภทเดียวกัน และเพื่อที่จะรักษาบุคลากรทั้งในระดับกรรมการและผู้บริหารระดับสูง ซึ่งมีบทบาทสำคัญอย่างยิ่งต่อการพลักดันการดำเนินงานของบริษัทให้บรรลุเป้าหมายที่ได้ตั้งไว้

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย

1. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และกรรมการอิสระ
2. ศาสตราจารย์ ดร.กำพล ปัญญาโกเมศ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และกรรมการอิสระ
3. นางวิภากรณ์ ชัยรัตน์ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และกรรมการอิสระ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้จัดให้มีการประชุม เพื่อพิจารณาในเรื่องต่าง ๆ และรายงานผลการประชุมพร้อมความเห็นและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอย่างต่อเนื่อง โดยสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังนี้

- **พิจารณาสรรหา คัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท**

พิจารณาการสรรหา และคัดเลือกบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระรวมทั้งคณะกรรมการชุดย่อยที่ครบวาระ ซึ่งได้พิจารณาสรรหาจากบุคคลที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสม ครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตรงตามกฎระเบียบที่กำหนด โดยกำหนดถึงคุณวุฒิ ประสบการณ์ และความรู้ความสามารถที่เป็นประโยชน์ รวมทั้งรองรับต่อการเติบโตของบริษัท นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้น

- **กำหนดอัตราการจ่ายโบนัส การปรับเงินเดือนประจำปี**

เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจ และรักษาไว้ซึ่งพนักงานที่มีความสามารถและมีผลการปฏิบัติงานดี คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้พิจารณาหลักเกณฑ์ในการกำหนดการจ่ายโบนัส การปรับเงินเดือนประจำปี ร่วมกับคณะกรรมการบริหารให้อยู่ในอัตราที่เหมาะสมและสอดคล้องกับผลการดำเนินงานของบริษัท และอยู่ในเกณฑ์ที่เทียบเคียงได้กับแนวปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรม

- **ประเมินผลงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน**

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ได้ประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยประเมินเป็นแบบรายคณะ ในปี 2564 ผลประเมินรายคณะเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 97

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้คณะกรรมการบริษัททราบอย่างต่อเนื่อง โดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้ปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายอย่างครบถ้วนด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ และเต็มความสามารถ ตลอดจนได้ให้ความเห็นอย่างตรงไปตรงมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย และมีความมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติงานโดยใช้หลักความเสมอภาคยุติธรรม และโปร่งใส เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดและให้เป็นที่ยอมรับในระดับสากลต่อไป

(พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี)
ประธานคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายในของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อระบบควบคุมภายในซึ่งเป็นไปตามหลักการควบคุมกิจการที่ดีโดยยึดหลักตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of Treadway Commission) เพื่อให้บริษัทมีระบบควบคุมภายในที่ดี ที่จะสามารถช่วยป้องกัน บริหาร จัดการความเสี่ยง หรือความเสียหายต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทได้ โดยระบบควบคุมภายในจะครอบคลุมถึงการบริหารงาน การเงิน การประเมินผล และมุ่งเน้นการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน ดังนี้

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม

บริษัทมีวัตถุประสงค์ในการสร้างองค์กรและสภาพแวดล้อมการควบคุมที่ดี โดยให้ผู้บริหารและพนักงานยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง และจริยธรรม ซึ่งได้กำหนดจรรยาบรรณธุรกิจเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและใช้เป็นแนวทางให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้ยึดถือปฏิบัติ ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระที่มีความรู้ความสามารถ น่าเชื่อถือ มีความเป็นอิสระ และมีคุณสมบัติ ที่เหมาะสมในการทำหน้าที่กำกับดูแลและพัฒนาการดำเนินงานต่างๆ โดยฝ่ายจัดการได้กำหนดโครงสร้างองค์กรและสายการรายงานที่เหมาะสม กำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบต่างๆ และยังกำหนดให้มีการแบ่งแยกหน้าที่ในส่วนงานที่สำคัญ เพื่อให้เกิดการตรวจสอบถ่วงดุลระหว่างกัน โดยพิจารณาถึงความเหมาะสมต่างๆ ทั้งทางธุรกิจและกฎหมาย เพื่อสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท คณะกรรมการและฝ่ายจัดการมีกระบวนการและการสื่อสารเชิงบังคับให้บุคลากรทุกคนมีความรับผิดชอบต่อระบบการควบคุมภายใน และจัดให้มีการปรับปรุงแก้ไขกระบวนการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนและวัดผลได้ อีกทั้ง มีการกำหนดตัวชี้วัดผลการปฏิบัติงาน การสร้างแรงจูงใจ และการให้รางวัลที่เหมาะสม นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งมั่นในการพัฒนาและรักษาบุคลากรที่มีความรู้และความสามารถ และจัดให้มีการฝึกอบรมอย่างสม่ำเสมอ และกำหนดแผนและกระบวนการสรรหาผู้สืบทอดตำแหน่ง (succession planning) ที่สำคัญ

2. การประเมินความเสี่ยง

บริษัทได้มอบหมายคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบ กำกับดูแล และกำหนดนโยบายในการบริหารความเสี่ยงตลอดจนการบริหารจัดการความเสี่ยงในภาพรวมขององค์กร รวมทั้งมีการอนุมัติและสื่อสารนโยบายการบริหารความเสี่ยงให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนรับทราบและถือปฏิบัติ นอกจากนี้ คณะกรรมการยังรับผิดชอบในการทบทวนและประเมินความเสี่ยงประจำปี ทั้งนี้ เพื่อให้พนักงานทุกคนมีส่วนร่วมในการบริหารความเสี่ยง โดยแยกพิจารณาความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจเกิดจากปัจจัยภายในและภายนอกองค์กร โดยประเมินความสำคัญของความเสี่ยง ทั้งโอกาสเกิดเหตุการณ์ และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และกำหนดแผนปฏิบัติงานและมาตรการรองรับต่อการเปลี่ยนแปลงนั้นอย่างเพียงพอและเหมาะสม

3. การควบคุมการปฏิบัติงาน

บริษัทกำหนดกิจกรรมการควบคุมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับความเสี่ยง และลักษณะเฉพาะขององค์กร รวมทั้งกำหนดมาตรการการควบคุมซึ่งครอบคลุมกระบวนการต่างๆ และจัดให้มีการแบ่งแยกหน้าที่ ความรับผิดชอบอย่างเหมาะสม บริษัทมีการควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อให้มั่นใจว่าระบบรองรับการใช้งานได้ตลอดเวลา ปลอดภัยจากการเข้าถึงข้อมูลที่สำคัญและสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท นอกจากนี้ มีการทบทวนนโยบายและกระบวนการปฏิบัติให้มีความเหมาะสมอยู่เสมอ โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ

4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทกำหนดข้อมูลที่ต้องการใช้ในการดำเนินงาน ทั้งข้อมูลจากภายในและภายนอกองค์กรที่มีคุณภาพ รวมถึงความถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และรูปแบบที่เข้าใจง่าย เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีข้อมูลที่เพียงพอต่อการตัดสินใจ โดยพิจารณาทั้งต้นทุนและประโยชน์ที่จะได้รับ บริษัทจัดให้มีช่องทางการสื่อสารที่สามารถเชื่อมโยงกันได้อย่างทั่วถึง เพื่อเป็นการสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็น นอกจากนี้ บริษัทมีกระบวนการสื่อสารข้อมูลกับผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ และมีช่องทางสื่อสารที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถแจ้งข้อมูลหรือเบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตได้อย่างปลอดภัย

5. ระบบการติดตาม

บริษัทกำหนดให้ฝ่ายจัดการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ และมีผู้ตรวจสอบภายในทำหน้าที่สอบทานการปฏิบัติงานของหน่วยงานภายในองค์กรทุกไตรมาส เพื่อให้มั่นใจได้ว่าหน่วยงานเหล่านั้นมีระบบการควบคุมภายใน มีการจัดสรรบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ รวมทั้งมีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานและป้องกันดูแลทรัพย์สินอย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ยังมุ่งเน้นให้ผู้ตรวจสอบภายในสามารถปฏิบัติงานได้อย่างอิสระ โดยการรายงานผลการตรวจสอบและแนวทางการแก้ไขจากฝ่ายบริหารต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรง บริษัทได้ทำการว่าจ้างบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์นอล ออดิท จำกัด (“P&L”) เพื่อทำหน้าที่สอบทานและตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกระบวนการปฏิบัติงานต่างๆ ที่ครอบคลุมกระบวนการทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทประจำปี 2563 ซึ่งบริษัทมีการตรวจสอบ 4 ระบบงาน ได้แก่ การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ, การบริหารการจ่ายเงินเดือนและค่าตอบแทนพนักงาน การบริหารสินทรัพย์ถาวร และการบริหารงานทรัพยากรบุคคล รวมถึงให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงและติดตามความคืบหน้าในการปรับปรุงแก้ไขระบบการควบคุมภายใน ทั้งนี้ ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบประจำไตรมาส ได้มีการรายงานผลการตรวจสอบและนำเสนอประเด็นข้อสังเกตต่อระบบควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบข้อสังเกตและให้กำหนดแนวทางแก้ไขให้ชัดเจน อีกทั้ง ติดตามแก้ไขให้ครบถ้วน นอกจากนี้ P&L มีความเห็นว่าบริษัทมีระบบควบคุมภายในส่วนที่เป็นสาระสำคัญเพียงพอที่จะทำให้บริษัทบรรลุวัตถุประสงค์ในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของบริษัท เพิ่มความเชื่อมั่นต่อผู้บริหารในเรื่องระบบข้อมูลที่มีความเชื่อถือได้ และไม่มีข้อผิดพลาดที่มีสาระสำคัญ

9.2 รายการระหว่างกัน

1. รายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เข้าทำรายการระหว่างกันกับกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีดังนี้

ชื่อบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ความสัมพันธ์กับบริษัท
1 นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	-	• กรรมการบริษัท ประธานคณะกรรมการ และประธานคณะกรรมการบริหาร • ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นทั้งในทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งสิ้นร้อยละ 77.87
2 นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	-	• กรรมการบริษัท และรองประธานคณะกรรมการบริษัท • ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นทั้งในทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งสิ้นร้อยละ 9.58
3 บริษัท เซ็นทรัล เวสท์วอเตอร์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“CWD”)	ประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	• ณ วันที่เข้าทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือและสนับสนุน มีกรรมการร่วมกันกับกรรมการของบริษัทย่อยของบริษัท 1 ท่าน คือ นางสาวฐณัฐฎา วิศัลย์พงศ์ ทั้งนี้ นางสาวฐณัฐฎา วิศัลย์พงศ์ ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทย่อย (บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอรยี่ จำกัด) โดยมีผล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 • ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 นางสาวฐณัฐฎา วิศัลย์พงศ์ มีการถือหุ้นใน CWD รวมทั้งสิ้นร้อยละ 99.99 • ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 นางสาวฐณัฐฎา วิศัลย์พงศ์ มีการถือหุ้นใน CWD รวมทั้งสิ้นร้อยละ 99.99
4 บริษัท แอคมี่ เอ็นเนอยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“ACME”)	ประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	• มีกรรมการและผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัท 1 ท่าน คือ นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ ถือหุ้นใน ACME เป็นสัดส่วนร้อยละ 49.99
5 บริษัท ไพร์ม โรด เทค จำกัด (“PRT”)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น	• PRT ถือหุ้นทางอ้อมในผู้ทำคำเสนอซื้อ ร้อยละ 48.00 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่านคือนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์

1.1. การเข้าทำรายการระหว่างกันของบริษัท

(1) รายการเงินให้กู้ยืม

บุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เข้าทำรายการระหว่างกันกับกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีดังนี้

บริษัทคู่สัญญา	บริษัทหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)			ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
			ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2562	ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2563	ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2564		
PRG	CWD	เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทเกี่ยวข้องกัน	38.00	38.00	38.00	PRG และ PRE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยภายใต้ PRG ได้มีการทำสัญญาให้กู้ยืมเงินแก่ CWD เป็นระยะเวลา 3 ปี ในการลงทุนในโครงการบ่อฝังกลบขยะที่จังหวัดราชบุรี ซึ่งเป็นโครงการที่บริษัทเห็นศักยภาพในการขยายธุรกิจได้ เนื่องจากสามารถต่อยอดนำเอาขยะมาเป็นเชื้อเพลิงในการทำโรงไฟฟ้าจากพลังงานขยะในอนาคต ทั้งนี้ PRG และ PRE คิดอัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมที่ร้อยละ 1.00 ต่อปี ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าราคาตลาดที่ได้จากสถาบันการเงิน	ความจำเป็นของการทำรายการโครงการบ่อฝังกลบขยะ เป็นโครงการที่บริษัทเห็นศักยภาพและมีความสนใจที่จะลงทุน โดยเล็งเห็นถึงโอกาสในการขยายการลงทุนและต่อยอดธุรกิจในอนาคต ความสมเหตุสมผลของราคา
		ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยระหว่างงวด	1.90	1.90	1.90		

บริษัทคู่สัญญา	บริษัทหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)			ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
			ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2562	ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2563	ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2564		
PRE	CWD	เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทเกี่ยวข้องกัน	14.00	14.00	14.00	ที่ประเทศไทย อย่างไรก็ตาม PRG และ PRE มีสิทธิในการแปลงหนี้เป็นทุนที่ราคาต้นทุนในช่วง 1 ปีแรกนับจากวันที่ CWD ได้รับเงินกู้ และได้สิทธิที่จะได้ซื้อโครงการ (Rights to Match) ภายหลังปีที่ 1 จนถึง 3 ปีนับจากวันที่ CWD ได้รับเงินกู้ หากบริษัทเสนอราคาซื้อโครงการบ่อฝังกลบขยะเทียบเท่ากับผู้ซื้อเจ้าอื่น ตามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือและการสนับสนุน กับ CWD ลงวันที่ 1 มีนาคม 2559 ต่อมาเมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2561 PRG ได้มีการเข้าทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือและสนับสนุน (เพิ่มเติม) กับ CWD เพื่อปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยตามสัญญากู้ยืมเงิน ระหว่าง CWD และ PRG และ/หรือ บริษัทในเครือ โดยเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเดิมที่ร้อยละ 1.0 ต่อปี เป็นอัตราร้อยละ 5.0 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2561 จนกว่า CWD จะชำระหนี้กู้ยืมเงินและดอกเบี้ยครบถ้วน นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นของ CWD ได้นำหุ้นสามัญของ CWD จำนวน 99,998 หุ้นมาเป็นหลักประกันในการชำระคืนเงินกู้ยืมดังกล่าว	การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลของราคา เนื่องจากผู้ให้กู้คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยที่ไม่ต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยที่ ร้อยละ 4.50 - 5.00 ซึ่งบริษัทย่อยของ PRG ได้รับจากสถาบันการเงินในประเทศไทยในรูปแบบสินเชื่อโครงการ (Project Finance) นอกจากนี้ หาก CWD สามารถพัฒนา หรือได้มาซึ่งโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน PRG จะมีสิทธิที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้าดังกล่าว รวมถึงจะได้รับ First Right to Match ในกรณีที่ CWD จะนำโครงการไปขายต่อบุคคลอื่น หรือในกรณีที่ผู้ถือหุ้นของ CWD จะขายหุ้นของ CWD ให้แก่บุคคลอื่น โดยในการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าว บริษัทจะดำเนินการตามหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน
		ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยระหว่างงวด	0.70	0.70	0.70		

บริษัทคู่สัญญา	บริษัทหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)			ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
			ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2562	ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2563	ปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2564		
						นอกจากนี้ ตามข้อตกลงความร่วมมือและการสนับสนุน(เพิ่มเติม) กับ CWD ได้มีการแก้ไขสิทธิที่จะได้ซื้อโครงการ (Rights to Match) ในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือและการสนับสนุน กับ CWD ฉบับเดิม เป็นกรณีที่ CWD สามารถพัฒนา หรือได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน PRG จะมีสิทธิในการบริหารโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากขยะ หรือโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่นใด โดย PRG จะมีสิทธิในการบริหารโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนนั้นแต่เพียงผู้เดียว (Exclusivity) รวมถึงได้รับสิทธิ First Right to Match ในกรณีที่ CWD จะนำโครงการดังกล่าวไปขายให้แก่บุคคลอื่น หรือในกรณีที่ผู้ถือหุ้นของ CWD จะขายหุ้นของ CWD ออกไปให้บุคคลอื่น ทั้งนี้ สิทธิดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปีนับนับแต่ CWD สามารถพัฒนาโครงการใดๆ เป็นกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยสำเร็จ หรือได้มาซึ่งกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	โดยผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีสิทธิในการออกเสียง ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาถึงความเหมาะสมของรายการ รวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของอัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืม และเห็นว่าอัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมที่ปรับปรุงใหม่นั้นเป็นราคาที่สมเหตุสมผล เนื่องจากเป็นอัตราที่ไม่ต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยที่ PRG และบริษัทย่อยของ PRG ได้รับจากสถาบันการเงินในรูปแบบสินเชื่อโครงการ (Project Finance)

(2) รายการเงินกู้ยืมจากกรรมการ

ผู้กู้	บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ผู้ให้กู้)	ยอดยกมา 31 ธ.ค. 2562	กู้เพิ่ม (ชำระคืน) ระหว่างงวด	ดอกเบี้ยจ่ายงวดปี 2563	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2563	กู้เพิ่ม (ชำระคืน) ระหว่างงวด	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2564	ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยระหว่างงวด	ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ
PAE	นายคณาเดช ธรรมนูญรักษ์	5.99 ลบ.	-	59,900 บาท	5.99 ลบ.	-	5.99 ลบ.	59,900 บาท	บริษัทได้มีการเข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับกรรมการเพื่อนำเงินมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัท มีระยะเวลากู้ยืมไม่เกิน 3 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 1.00 ต่อปี โดยกำหนดชำระดอกเบี้ยทั้งหมดพร้อมกับเงินต้น
PED	นายคณาเดช ธรรมนูญรักษ์	3.36 ลบ.	-	33,640 บาท	3.36 ลบ.	-	3.36 ลบ.	33,640 บาท	บริษัทได้มีการเข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับกรรมการเพื่อนำเงินมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัท มีระยะเวลากู้ยืมไม่เกิน 3 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 1.00 ต่อปี โดยกำหนดชำระดอกเบี้ยทั้งหมดพร้อมกับเงินต้น
PGS	นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์	0.72 ลบ.	-	5,400 บาท	0.72 ลบ.	-	0.72 ลบ.	5,400 บาท	บริษัทได้มีการเข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับกรรมการเพื่อนำเงินมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัท มีระยะเวลากู้ยืมไม่เกิน 3 ปี คิดอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 0.75 ต่อปี โดยกำหนดชำระดอกเบี้ยทั้งหมดพร้อมกับเงินต้น

เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา เนื่องจากการทำรายการดังกล่าวเป็นรายการเกี่ยวกับความช่วยเหลือทางด้านการเงิน ซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็นเพื่อนำมาใช้ในเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทย่อยของบริษัท โดยที่เงินกู้ยืมที่บริษัทย่อยของบริษัทได้รับ มีอัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าต้นทุนที่บริษัทย่อยของบริษัทจ่ายในการออกตั๋วสัญญาใช้เงินที่ไม่มีหลักประกันให้กับบุคคลที่ไม่เกี่ยวโยงกัน ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 8.50 ต่อปี

รายการการกู้ยืมเงินดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการใช้เงินทุนหมุนเวียน ซึ่งหากบริษัทจำเป็นต้องมีการกู้ยืมเงินจากบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทจะจัดให้มีการเปรียบเทียบกับราคาตลาด และมีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และจะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ และสำนักงาน ก.ล.ต.

(3) รายการเช่าที่ดินระหว่างบริษัทร่วมของบริษัท และบริษัท แอคมี่ เอ็นเนอยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“ACME”)

PEC มีการเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินจาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ อัตราค่าเช่าที่ดินจาก ACME ได้รับการประเมินโดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะ โดยมีรายละเอียดของรายการดังนี้

ขนาดของรายการเช่าที่ดิน (ล้านบาท)			บริษัทคู่สัญญา	ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความสมเหตุสมผลของรายการ
งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564			
2.08	2.08	2.08	ESPP	ESPP เช่าที่ดินที่ ตำบล สระสมิง อำเภอวารินชำราบ จังหวัด อุบลราชธานี เนื้อที่รวม 240-2-24.2 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท ESPP ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด สัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่า รวมทั้งสิ้น 173,884 บาทต่อเดือน หรือ 1.81 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 1.81 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปีที่ 3.09 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา

ขนาดของรายการเช่าที่ดิน (ล้านบาท)			บริษัทคู่สัญญา	ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความสมเหตุสมผลของรายการ
งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564			
3.28	3.28	3.28	NWS	NWS เช่าที่ดินที่ อำเภอ พรานกระต่าย จังหวัดกำแพงเพชร เนื้อที่รวม 165-1-89 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท NWS ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด สัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าล่วงหน้าเป็นเงิน 496,418 บาท รวมกับค่าเช่ารายเดือนที่ 248,208 บาทต่อเดือน หรือ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปี ที่ 5.47 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา
4.58	4.58	4.58	BSS	BSS เช่าที่ดินที่ อำเภอ พรานกระต่าย จังหวัดกำแพงเพชร เนื้อที่รวม 190-3-39 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท BSS ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าล่วงหน้าเป็นเงิน 763,390 บาท รวมกับค่าเช่ารายเดือนที่ 381,695 บาทต่อเดือน หรือ 5.00 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 5.00 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปี ที่ 5.47 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา

ขนาดของรายการเช่าที่ดิน (ล้านบาท)			บริษัทคู่สัญญา	ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความสมเหตุสมผลของรายการ
งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564			
2.09	2.09	2.09	GLS	GLS เช่าที่ดินที่ ตำบล หาดเสี้ยว อำเภอศรีสัชนาลัย จังหวัด สุโขทัย เนื้อที่รวม 70-3-99 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท GLS ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่ารวมทั้งสิ้น 174,371 บาทต่อเดือน หรือ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปี ที่ 5.47 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา
2.24	2.24	2.24	STE	STE เช่าที่ดินที่ อำเภอ พรานกระต่าย จังหวัดกำแพงเพชร เนื้อที่รวม 104-2-82 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท STE ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าล่วงหน้าเป็นเงิน 374,120 บาท รวมกับค่าเช่ารายเดือนที่ 187,060 บาทต่อเดือน หรือ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปี ที่ 3.83 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา

ขนาดของรายการเช่าที่ดิน (ล้านบาท)			บริษัทคู่สัญญา	ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความสมเหตุสมผลของรายการ
งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564			
2.99	2.99	2.99	NAS	NAS เช่าที่ดินที่ อำเภอ พรานกระต่าย จังหวัดกำแพงเพชร เนื้อที่รวม 150-3-30 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท NAS ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าล่วงหน้าเป็นเงิน 498,360 บาท รวมกับค่าเช่ารายเดือนที่ 249,180 บาทต่อเดือน หรือ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปีที่ 3.83 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา
3.84	3.84	3.84	IAC	IAC เช่าที่ดินที่ ตำบล วังหมัน อำเภอ สามเงา จังหวัด ตาก เนื้อที่รวม 204-3-99 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท IAC ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าล่วงหน้าเป็นเงิน 670,652 บาท รวมกับค่าเช่ารายเดือนที่ 307,496 บาทต่อเดือน หรือ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 3.75 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปีที่ 5.11 บาทต่อตารางวาต่อเดือน ซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา

ขนาดของรายการเช่าที่ดิน (ล้านบาท)			บริษัทคู่สัญญา	ลักษณะรายการ / เงื่อนไขที่สำคัญ	ความสมเหตุสมผลของรายการ
งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564			
2.88	2.88	2.88	CRE	CRE เช่าที่ดินที่ ตำบล สระสมิง อำเภอวารินชำราบ จังหวัด อุบลราชธานี เนื้อที่รวม 97-0-75 ไร่ จาก ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บริษัท CRE ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าล่วงหน้าเป็นเงิน 455,122 บาท รวมกับค่าเช่ารายเดือนที่ 240,061 บาทต่อเดือน หรือ 3.92 บาทต่อตารางวาต่อเดือน โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน และมีอายุสัญญาเช่า 30 ปี สิ้นสุดในปี 2585	ความสมเหตุสมผลของราคา ราคาค่าเช่าที่ 3.92 บาทต่อตารางวาต่อเดือนนั้นต่ำกว่าอัตราค่าเช่าตลาดเฉลี่ยระยะเวลา 30 ปีที่ 4.74 บาทต่อตารางวาต่อเดือนซึ่งได้รับการประเมิน ณ วันที่ 11 ธันวาคม 2561 โดยบริษัท บางกอกแวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามวิธีรายได้ (Income Approach) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นชอบถึงความเหมาะสมของรายการรวมถึงเงื่อนไขในการทำรายการ และความสมเหตุสมผลของราคา

รายการเช่าที่ดินดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นกับบริษัทร่วมของ PRA ซึ่งเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวตั้งแต่ปี 2555 ก่อนที่ PRA จะเข้าจดทะเบียนโดยอ้อมกับตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ บริษัทไม่มีแผนการจะให้โครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัทเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินจากบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

(4) รายการเงินให้กู้ยืมโดยบริษัทร่วมของ PEC

เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด (“PEC”) ได้รับโอนภาระหนี้เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว จำนวน 311.98 ล้านบาท ที่มีต่อบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัท จากบริษัท ไพร์ม โรด เทค จำกัด (“PRT”) ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันโดยมีผู้ถือหุ้นร่วมกัน ต่อมาวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 PEC ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินฉบับใหม่รวม 9 ฉบับซึ่งมีมูลค่า เงื่อนไขและข้อกำหนดเช่นเดียวกันกับตั๋วสัญญาใช้เงินของ PRT ฉบับเดิม

รายละเอียดตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 มีดังนี้

หน่วย : บาท

บริษัท	อายุตั๋ว	วันครบกำหนดไถ่ถอน	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2563	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2564	รายได้ดอกเบี้ยระหว่างงวด
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	25,163,605.98	25,415,242.04	251,636.07
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	24,298.833.45	24,541,821.78	242,988.33
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	26,114,456.33	26,375,600.90	261,144.57
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	25,004,987.10	25,255,036.98	250,049.85
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	30,786,976.54	31,094,846.31	307,869.78
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	29,767,927.36	30,065,606.64	297,679.28
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิลเอ็นเนอยี จำกัด	10 ปี 8 เดือน	3 ส.ค. 2570	30,008,982.52	30,309,072.35	300,089.82
บริษัทอีเอสพีพี จำกัด	10 ปี 10 เดือน	3 ส.ค. 2570	39,073,406.33	39,464,140.39	390,734.04
บริษัทอีเอสพีพี จำกัด	100 ปี	2 ธ.ค. 2659	86,301,389.82	87,164,403.72	863,013.89
	รวม		**316,520,565.44**	**319,685,771.11**	**3,165,205.63**

ตั๋วสัญญาใช้เงินดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยเมื่อครบกำหนด ซึ่งไม่สามารถโอนแต่สามารถไถ่ถอนคืนก่อนกำหนดได้ โดยมีค่าธรรมเนียมในการไถ่ถอนในอัตราร้อยละ 1.00 ต่อปี

2. มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทได้กำหนดมาตรการการทำรายการระหว่างกันของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน ตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการทำรายการระหว่างกันและนโยบายการขจัดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็น

เกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขโดยละเอียด ให้เป็นไปตามลักษณะของอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาตลาด และมีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และสามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าวเพื่อนำไปใช้ประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ การอนุมัติการทำรายการระหว่างกันนั้น ผู้ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว นอกจากนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท ในรายงานประจำปี และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของบริษัท (แบบ 56-1)

3. นโยบายการทำรายการระหว่างกัน

เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับรายการระหว่างกันของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันเป็นไปอย่างถูกต้อง บริษัทพร้อมที่จะเปิดเผยข้อมูลเรื่องดังกล่าวอย่างเพียงพอ และเพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการกำกับกิจการที่ดีและข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย บริษัทจึงได้มีการกำหนดนโยบายและแนวทางการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันไว้ โดยเน้นในการกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์ หรือรายการที่เกี่ยวโยงกันในกิจการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งกรรมการและผู้บริหาร จำเป็นต้องหลีกเลี่ยงการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการที่ไม่ใช่การดำเนินธุรกิจตามปกติ หรือมีเงื่อนไขทางการค้าแตกต่างจากการทำรายการกับลูกค้าทั่วไปหรือบุคคลภายนอก หากรายการดังกล่าวเป็นรายการที่อยู่ภายใต้อำนาจอนุมัติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท บริษัทจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน ก.ล.ต.

อย่างไรก็ดี หากเป็นการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจอนุมัติของคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันขนาดเล็กแต่มีการนำเสนอเพื่อขออนุมัติการเข้าทำรายการจากคณะกรรมการบริษัท การเข้าทำรายการดังกล่าวกับบริษัทหรือบริษัทย่อยของบริษัทจะกระทำได้ต่อเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการทั้งหมดที่เข้าร่วมประชุมและไม่มีส่วนได้เสียกับเรื่องที่พิจารณา ทั้งนี้จะต้องไม่มีกรรมการหรือผู้บริหารที่มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องเข้าร่วมพิจารณาอนุมัติรายการนั้น และรายการดังกล่าวต้องไม่มีเงื่อนไขหรือข้อกำหนดพิเศษผิดไปจากปกติ ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทกำหนด บริษัทจะเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือรายการที่เกี่ยวโยงกันตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด โดยเปิดเผยไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี และรายงานประจำปี หรือแบบรายงานอื่นใด แล้วแต่กรณี และมีการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวโยงกัน ตลอดจนรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท ตามหลักเกณฑ์มาตรฐานการบัญชี และบริษัทจะกำหนดให้มีการสอบทานการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันตามแผนงานตรวจสอบ และมีมาตรการควบคุม ตรวจสอบ ดูแลให้มีการสุ่มสอบทานการทำรายการจริง ถูกต้องตรงตามสัญญาหรือนโยบายหรือเงื่อนไขที่กำหนดไว้ และจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบได้รับรู้ถึงรายการดังกล่าวอย่างสม่ำเสมอ

4. แนวโน้มในการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทและบริษัทย่อยอาจมีการเข้าทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต โดยหากเป็นรายการระหว่างกันที่เป็นรายการธุรกิจปกติและรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป บริษัทจะดำเนินการตามมาตรการควบคุมการทำรายการระหว่างกันที่ระบุไว้ข้างต้นก่อนเข้าทำรายการ กล่าวคือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้วตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และให้ปฏิบัติตามสัญญาที่ตกลงร่วมกันอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการต่างๆ ให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทประโยชน์

ในกรณีที่มีการทำรายการระหว่างกันในอนาคต บริษัทจะดำเนินการตามมาตรการการอนุมัติรายการระหว่างกันดังที่กล่าวไว้แล้วข้างต้น ทั้งนี้ หากมีรายการระหว่างกันที่จำเป็นต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการตรวจสอบตามกฎ ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเรื่องรายการที่เกี่ยวโยงกัน บริษัทจะดำเนินการให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นและความเหมาะสมของรายการระหว่างกันนั้น ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจะให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าวเพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทตามแต่กรณี เพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัท ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกรายโดยเฉพาะอย่างยิ่งผู้ถือหุ้นรายย่อยเป็นสำคัญ ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 56-1 และรายงานประจำปี

ทั้งนี้ บริษัทคาดว่ารายการกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังต่อไปนี้ จะยังคงมีต่อไปในอนาคต

1. รายการเงินให้กู้ยืมจาก PRG และ PRE แก่ CWD

2. รายการเช่าที่ดินระหว่างบริษัทร่วมดำเนินโครงการของบริษัทกับ ACME เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. รายการเงินให้กู้ยืมจากบริษัทร่วมดำเนินโครงการของบริษัทกับ PEC

4. รายการกู้ยืมเงินจากกรรมการเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทตามความจำเป็น

ส่วนที่ 3

งบการเงิน

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทแสดงฐานะการเงินรวมของของบริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การวัดมูลค่าลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน ตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้อ 21.1 และ 21.2 เรื่อง การรวมธุรกิจ ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการได้ซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับจากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม โดยมีข้อกำหนดภายใต้สัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนระบุว่า ผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดิมจะต้องขายสินทรัพย์และหนี้สินของกลุ่มบริษัท FC เดิมออกไปภายหลังการรวมธุรกิจ และกลุ่มกิจการจะได้รับสินทรัพย์สุทธิจากการซื้อธุรกิจเป็นรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 576.84 ล้านบาท หากในกรณีที่มีสินทรัพย์สุทธิน้อยกว่าจำนวนดังกล่าว ผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดิมจะเป็นผู้รับค้ำประกันมูลค่าตามสัญญา รวมถึงการรับภาระของรายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวเนื่องภายหลังวันที่ซื้อธุรกิจด้วย (หรือเรียกว่า “ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน”) โดยมีกำหนดเวลาในการปฏิบัติตามสัญญาภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 กลุ่มบริษัทและผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดิมตกลงทำสัญญาอีกหนึ่งฉบับเพื่อชำระหนี้สินบางส่วนตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ด้วยการโอนสินทรัพย์บางส่วนตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน และผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดิมเป็นผู้รับภาระส่วนต่างจากการโอนสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ยอดลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุนแสดงในงบการเงินรวม จำนวน 549.97 ล้านบาท ซึ่งลูกหนี้ดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 8.53 ของสินทรัพย์รวม ในการวัดมูลค่าของลูกหนี้ดังกล่าว ผู้บริหารพิจารณาความเสี่ยงด้านเครดิตและโอกาสในการผิดนัดชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดิมว่าอยู่ในระดับต่ำ เนื่องจากมีสถานะเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่รายหนึ่งของกลุ่มกิจการ อีกทั้งยังเป็นผู้ถือหุ้นและผู้บริหารระดับสูงในธุรกิจอื่นอีกหลายแห่ง ข้าพเจ้าให้ความสำคัญในเรื่องนี้ เนื่องจากต้องใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารและมูลค่าของลูกหนี้ดังกล่าวมีสาระสำคัญต่องบการเงิน	วิธีการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวที่ข้าพเจ้าใช้มีดังนี้ • ประเมินวิธีการและการปฏิบัติทางบัญชีที่ผู้บริหารใช้ในการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน ว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 หรือไม่ • สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับการพิจารณาความเสี่ยงด้านเครดิตและโอกาสในการผิดนัดชำระหนี้ • สอบทานข้อมูลหลักฐานเกี่ยวกับเครดิตของลูกหนี้ • สอบทานสัญญาชำระหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนด้วยการโอนสินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนและการบันทึกรายการที่เกี่ยวข้อง • พิจารณาความเพียงพอและเหมาะสมในการแสดงรายการในงบการเงินและการเปิดเผยข้อมูล จากการปฏิบัติงานดังกล่าวข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าหลักเกณฑ์การวัดมูลค่าลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน รวมทั้งการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลมีความเหมาะสมตามหลักฐานที่มีอยู่

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การรวมธุรกิจ อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อยและ ข้อ 21.3 ถึง 21.6 เรื่อง การรวมธุรกิจ ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อเงินลงทุนจำนวน 4 บริษัท ซึ่งประกอบด้วย บริษัทที่ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 1 บริษัท และบริษัทที่ดำเนินธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิทัลให้บริการระบบบริหารจัดการและให้คำปรึกษาที่เกี่ยวกับการจัดการพลังงานรวม 3 บริษัท โดยกลุ่มกิจการจ่ายชำระสิ่งตอบแทนทั้งหมด สำหรับเงินลงทุนเป็นจำนวนเงินรวม 73.29 ล้านบาท ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ผู้บริหารจัดให้มีผู้ประเมินราคาอิสระทำการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ (Purchase price allocation) เพื่อประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ได้ทำการประเมินแล้วเสร็จจำนวน 1 บริษัท ส่วนอีก 3 บริษัทยังอยู่ในระหว่างประเมินมูลค่ายุติธรรมซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือนนับจากวันซื้อธุรกิจ ข้าพเจ้าให้ความสำคัญในเรื่องนี้ เนื่องจากจำนวนเงินของรายการดังกล่าวมีสาระสำคัญ และการประเมินมูลค่ายุติธรรมอาศัยวิธีการประเมินมูลค่าซึ่งมีความซับซ้อนและต้องอาศัยดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน ซึ่งรวมถึงอัตราคิดลดที่ใช้	วิธีการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวที่ข้าพเจ้าใช้มีดังนี้ • ประเมินความเหมาะสมในการพิจารณาของผู้บริหารว่ารายการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจตามคำนิยามของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 • ประเมินความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระและความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินราคาและประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อธุรกิจ • สอบทานความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีที่ใช้ในการประเมินมูลค่า การประมาณอัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด รวมถึงตรรกะของวิธีการประเมินและการคำนวณ โดยเปรียบเทียบกับวิธีการที่ถือปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ • ประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ โดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีตและแผนทางธุรกิจของบริษัทย่อย และข้อมูลในตลาดของอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่ารายการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจตามคำนิยามของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 นอกจากนี้ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการปันส่วนราคาซื้อ วิธีการบัญชีและความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินมีความสอดคล้องกับหลักฐานที่มีอยู่และเป็นไปตามวิธีการบัญชีเรื่องการรวมธุรกิจ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน (โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์) อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการมีข้อตกลงกับบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เกี่ยวกับการซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งหนึ่งในต่างประเทศ เป็นจำนวนเงินรวม 667 ล้านเยน หรือ 202.2 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำโครงการมาพัฒนาต่อในอนาคต ซึ่งรายการซื้อสินทรัพย์ดังกล่าว รับรู้รายการเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 ซึ่งจะต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวไม่สามารถดำเนินการต่อได้ตามแผนงานที่วางไว้ กลุ่มบริษัทจึงได้เรียกร้องค่าเสียหายจากคู่สัญญาดังกล่าวเป็นจำนวน 95.21 ล้านบาท ซึ่งโรงไฟฟ้ามีราคาตามบัญชีจำนวน 202.2 ล้านบาท และบันทึกรับรู้ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน จำนวน 106.99 ล้านบาท ในงบการเงินนี้ ข้าพเจ้าให้ความสำคัญในเรื่องนี้ เนื่องจากมูลค่าของสินทรัพย์และรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ดังกล่าวมีสาระสำคัญต่องบการเงิน	ข้าพเจ้าทำความเข้าใจและประเมินข้อมูลที่ใช้ในการบันทึกมูลค่าที่ได้รับคืนของสินทรัพย์ และการบันทึกรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ ดังนี้ • สอบถามผู้บริหารถึงแผนและความเป็นไปได้ของการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการอนุมัติและตัดสินใจของผู้บริหารสำหรับการมีมติเพื่อยุติโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าดังกล่าว • ประเมินความเหมาะสมของวิธีการที่ใช้ในการบันทึกมูลค่าที่ได้รับคืนของสินทรัพย์และการบันทึกรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ • พิจารณาความเพียงพอและเหมาะสมในการแสดงรายการในงบการเงินและการเปิดเผยข้อมูล จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าวิธีการที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าของสินทรัพย์และรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ดังกล่าวมีความเหมาะสมตามหลักฐานที่มีอยู่

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุม ดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน หากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

วิเชียร กิ่งมนตรี
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3977
กรุงเทพมหานคร
25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11	288,335	217,593	3,287	5,836
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	12	-	1,092	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	13	188,516	197,120	88,559	13,878
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา	29.1	25,645	3,867	-	-
สินค้าคงเหลือ	15	4,618	19,140	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.3	17,712	-	14,000	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น		24,624	24,748	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	16	115,193	20,043	3,305	1,060
ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน	21.1.2	549,971	643,180	-	66,462
สินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	21.1.3	149,721	627,232	149,721	632,378
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,364,335	1,754,015	258,872	719,614
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	12	298,277	224,032	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	17.1	-	-	4,018,001	4,018,001
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17.2	972,708	1,173,043	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.4	-	-	255,065	2,657
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น		52,000	52,000	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	18	2,940,630	1,912,500	1,917	334
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	19.1	117,238	117,348	8,695	10,761
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	20	617,466	589,526	187	10
ค่าความนิยม		23,610	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ		5,144	3,864	923	667
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		58,655	11,625	1,096	245
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		5,085,728	4,083,938	4,285,884	4,032,675
รวมสินทรัพย์		6,450,063	5,837,953	4,544,756	4,752,289

กรรมการ _____ กรรมการ _____

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	23	146,208	186,091	7,992	13,702
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา	29.3	6,637	9,019	-	-
ส่วนของเจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24	3,913	3,735	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25	529,754	147,055	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	26	59,929	-	-	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	19.2	7,463	5,230	3,256	2,737
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.5	6,307	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น		202	202	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		10,855	6,177	1,298	520
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		2,784	1,073	-	-
เจ้าหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน	21.1.2	-	-	16,650	-
หนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	21.1.3	102,737	693,572	102,737	688,555
รวมหนี้สินหมุนเวียน		876,789	1,052,154	131,933	705,514
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	24	152,174	156,087	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	1,476,522	1,463,861	-	-
หุ้นกู้	27	494,844	-	494,844	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.6	10,074	10,074	-	112,500
หนี้สินตามสัญญาเช่า	19.2	119,694	120,133	5,237	7,424
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	36.8	196,832	188,536	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ		3,492	2,656	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	28	7,233	6,490	4,774	3,932
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		26,337	20,984	162	161
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		2,487,202	1,968,821	505,017	124,017
รวมหนี้สิน		3,363,991	3,020,975	636,950	829,531

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)					
ส่วนของเจ้าของ					
ทุนเรือนหุ้น	22				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญจำนวน 5,530,000,000 หุ้น					
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท		5,530,000	25,514,281	5,530,000	25,514,281
(พ.ศ. 2563 : หุ้นสามัญ					
จำนวน 25,514,280,600 หุ้น					
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)					
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญจำนวน 4,254,485,515 หุ้น					
ชำระแล้วเต็มมูลค่า		4,254,485	17,017,942	4,254,485	17,017,942
(พ.ศ. 2563 : หุ้นสามัญ					
จำนวน 17,017,942,060 หุ้น					
ชำระแล้วเต็มมูลค่า)					
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ		(1,559,619)	(12,423,099)	-	(10,863,480)
ส่วนเกินทุนจากใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นหมดอายุ		-	-	37,964	37,964
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย		17,193	17,193	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)		2,424,791	394,437	(384,643)	(2,269,668)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมกิจการภายใต้การ					
ควบคุมเดียวกัน	17.3	(2,452,138)	(2,452,138)	-	-
อื่นๆ		281,309	148,567	-	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		2,966,021	2,702,902	3,907,806	3,922,758
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		120,051	114,076	-	-
รวมส่วนของเจ้าของ		3,086,072	2,816,978	3,907,806	3,922,758
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		6,450,063	5,837,953	4,544,756	4,752,289

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
รายได้จากการขาย		421,891	368,962	-	-
รายได้จากการก่อสร้าง		145,954	125,718	-	-
ต้นทุนขายและก่อสร้าง		(343,156)	(280,209)	-	-
กำไรขั้นต้น		224,689	214,471	-	-
รายได้อื่น	30	26,831	5,368	92,320	15,118
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(212,526)	(127,764)	(93,808)	(82,599)
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน	31	(106,991)	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		(528)	4,543	73	25
ต้นทุนทางการเงิน	32	(113,657)	(98,762)	(13,644)	(1,018)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	17.2	325,169	306,415	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		142,987	304,271	(15,059)	(68,474)
ภาษีเงินได้	33	(2,663)	(984)	227	8
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		140,324	303,287	(14,832)	(68,466)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไร หรือขาดทุนในภายหลัง					
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	28	373	-	(150)	-
ภาษีเงินได้ของรายการข้างต้น		(74)	-	30	-
ส่วนเกินทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรม		73,108	43,883	-	-
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไร หรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		58,953	27,055	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		272,684	374,225	(14,952)	(68,466)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		130,078	288,261	(14,832)	(68,466)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		10,246	15,026	-	-
		140,324	303,287	(14,832)	(68,466)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		262,438	359,199	(14,952)	(68,466)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		10,246	15,026	-	-
		272,684	374,225	(14,952)	(68,466)
กำไรต่อหุ้น	35	**บาท**	**บาท**	**บาท**	**บาท**
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		0.031	0.068	(0.003)	(0.016)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

		งบการเงินรวม										
		ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่										
		ส่วนของทุน		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ						
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว พันบาท	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ พันบาท	จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย พันบาท	ยังไม่ได้จัดสรร พันบาท	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน พันบาท	ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน พันบาท	การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อย พันบาท	ส่วนเกินทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรม พันบาท	รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ พันบาท	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม พันบาท	รวม พันบาท
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		17,017,942	(12,423,099)	17,193	106,176	(2,452,138)	(20,646)	(5,246)	103,521	2,343,703	97,210	2,440,913
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,840	1,840
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	288,261	-	27,055	-	43,883	359,199	15,026	374,225
ยอดคงเหลือสิ้นปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		17,017,942	(12,423,099)	17,193	394,437	(2,452,138)	6,409	(5,246)	147,404	2,702,902	114,076	2,816,978
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564		17,017,942	(12,423,099)	17,193	394,437	(2,452,138)	6,409	(5,246)	147,404	2,702,902	114,076	2,816,978
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุน	22	(12,763,457)	10,863,480	-	1,899,977	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	150	150
การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	681	-	681	(4,421)	(3,740)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	130,377	-	58,953	-	73,108	262,438	10,246	272,684
ยอดคงเหลือสิ้นปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		4,254,485	(1,559,619)	17,193	2,424,791	(2,452,138)	65,362	(4,565)	220,512	2,966,021	120,051	3,086,072

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว พันบาท	ส่วนต่ำกว่ามูลค่าหุ้นสามัญจากการซื้อธุรกิจ พันบาท	ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้น พันบาท	ส่วนเกินทุนจากใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นหมดอายุ พันบาท	ขาดทุนสะสม พันบาท	รวม พันบาท
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		17,017,942	(10,863,480)	37,318	646	(2,201,202)	3,991,224
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี							
การตัดจำหน่ายใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ		-	-	(37,318)	37,318	-	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	(68,466)	(68,466)
ยอดคงเหลือสิ้นปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		17,017,942	(10,863,480)	-	37,964	(2,269,668)	3,922,758
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564		17,017,942	(10,863,480)	-	37,964	(2,269,668)	3,922,758
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี							
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุน	22	(12,763,457)	10,863,480	-	-	1,899,977	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	(14,952)	(14,952)
ยอดคงเหลือสิ้นปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		4,254,485	-	-	37,964	(384,643)	3,907,806

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		142,987	304,271	(15,059)	(68,474)
รายการปรับปรุง					
ค่าเสื่อมราคา	18,19	118,922	109,519	3,691	1,891
ค่าตัดจำหน่าย	20	29,593	26,960	2	1
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้	27	894	-	894	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายอุปกรณ์		10,991	834	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมเงินกู้ยืม	25	5,313	3,167	-	-
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	17.2	(325,169)	(306,415)	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	28	1,116	1,004	692	670
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		10	(4,502)	(74)	(23)
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ	21.3	(947)	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ		(5,465)	(4,780)	(9,844)	(22)
ต้นทุนทางการเงิน		108,344	95,595	13,644	1,018
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ		-	5,000	-	-
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน	31	106,991	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน					
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		36,124	(104,112)	(86,702)	(12,091)
สินค้าคงเหลือ		14,522	(19,139)	-	-
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา		(21,778)	(3,867)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(85,215)	6,006	245	(605)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(47,008)	(8,865)	(849)	(245)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		(153,778)	99,409	(4,744)	8,786
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา		(2,382)	9,019	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		3,666	3,401	779	168
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		-	-	-	161
เงินสด(ใช้ไปใน)ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		(62,269)	212,505	(97,325)	(68,765)
บวก เงินสดรับดอกเบี้ย		2,753	2,031	55	2
หัก เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(91,550)	(83,155)	(14,345)	(1,856)
หัก เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(5,346)	(2,063)	(455)	(206)
เงินสดสุทธิ(ใช้ไปใน)ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		(156,412)	129,318	(112,070)	(70,825)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ (เพิ่มขึ้น)ลดลง		(73,152)	15,807	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.3	(2,227)	-	(14,000)	-
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้น					
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.3	3,072	36,455	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.4	-	-	(464,565)	(2,657)
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.4	-	-	212,157	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น		(1,326)	(16,492)	-	-
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น		1,450	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย					
- สุทธิจากเงินสดที่ได้มา		(18,182)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	17.2	(262)	-	-	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน		95,230	-	-	-
เงินปันผลรับ	17.2	406,154	253,502	-	-
เงินสดรับจากการขายอุปกรณ์		2,423	3,771	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		(956,405)	(103,426)	(1,934)	(312)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(5,762)	(4,376)	(179)	-
เงินสดสุทธิ(ใช้ไปใน)ได้มาจากกิจกรรมลงทุน		(548,987)	185,241	(268,521)	(2,969)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	หมายเหตุ	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร(เพิ่มขึ้น)ลดลง		(29)	1,233	(29)	1,233
เงินสดรับจากการออกตั๋วสัญญาใช้เงินระยะสั้น		189,860	-	150,000	-
เงินสดจ่ายเพื่อคืนตั๋วสัญญาใช้เงินระยะสั้น		(189,860)	-	(150,000)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้		493,950	-	493,950	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.5	1,297	-	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.5	(746)	-	-	-
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	19	(12,364)	(11,014)	(3,382)	(2,801)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.6	-	-	43,800	80,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.6	-	-	(156,300)	(1,065)
ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกับกรรมการเดิมจากการซื้อธุรกิจ	21.3	(50,436)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
- สุทธิจากเงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมการกู้ยืม	25	643,588	5,569	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	(301,196)	(143,555)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับการเพิ่มสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย		(3,000)	-	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย		75	1,840	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน		771,139	(145,927)	378,039	77,367
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)สุทธิ		65,740	168,632	(2,552)	3,573
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		217,593	44,638	5,836	2,263
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจัดประเภทภายใต้					
บัญชีสินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน		9	4	3	-
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน		4,993	4,319	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี		288,335	217,593	3,287	5,836
รายการที่ไม่ใช่เงินสด					
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่มีสาระสำคัญมีดังต่อไปนี้					
การซื้ออาคารและอุปกรณ์ ยังไม่ได้จ่ายชำระ		99,079	38,349	-	-
การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย ยังไม่ได้จ่ายชำระ		30,740	8,018	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนดังนี้:

เลขที่ 1 อาคาร ที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

กลุ่มกิจการประกอบธุรกิจก่อสร้างโรงไฟฟ้าและผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพื่อจำหน่ายให้แก่บุคคล นิติบุคคล ส่วนราชการองค์การของรัฐ รัฐวิสาหกิจทั้งภายในและภายนอกประเทศ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการนี้แสดงในสกุลเงินบาทด้วยหน่วยพันบาท เว้นแต่ได้ระบุเป็นอย่างอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565

2 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปีที่รายงาน

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 คณะกรรมการบริษัทได้นำสินทรัพย์ใช้ชำระหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ทำให้รายการสินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน และลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน แสดงมูลค่าที่เปลี่ยนแปลงไปจากผลของรายการดังกล่าว ตามที่เปิดเผยในหมายเหตุ 21

แม้สภาวะตลาดและการระบาดของไวรัสโคโรน่า 19 ในประเทศไทย จะส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นและรูปแบบการใช้จ่ายของผู้บริโภค แต่กลุ่มกิจการยังคงมีรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานตามปกติของกลุ่มกิจการ ส่งผลให้กลุ่มกิจการมีความสามารถที่จะปฏิบัติตามอัตราส่วนตามสัญญาเงินกู้ และมีเงินทุนหมุนเวียนและวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้เพียงพอสำหรับกิจกรรมการดำเนินงานและการลงทุนอย่างต่อเนื่อง

3 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือ รายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อที่ 8

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่ได้นำมาถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564

ก) **การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เพิ่มเติมหลักการใหม่และแนวปฏิบัติในเรื่องต่อไปนี้**

- การวัดมูลค่า ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ต้องพิจารณาในการเลือกเกณฑ์การวัดมูลค่า
- การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล รวมถึงการจัดประเภทรายการรายได้และค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- เรื่องกิจการที่เสนอรายงานอาจเป็นกิจการเดียวหรือส่วนของกิจการหรือประกอบด้วยกิจการมากกว่า 1 แห่ง ซึ่งไม่จำเป็นต้องเป็นกิจการตามกฎหมาย และ
- การตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

กรอบแนวคิดได้ปรับปรุงคำนิยามของสินทรัพย์และหนี้สิน และเกณฑ์ในการรวมสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน รวมทั้งได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงบทบาทของความสามารถของฝ่ายบริหารในการดูแลรักษาทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจของกิจการ ความระมัดระวัง และความไม่แน่นอนของการวัดมูลค่าในการรายงานทางการเงิน

ข) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ** ได้ให้คำนิยามของ “ธุรกิจ” ใหม่ ซึ่งกำหนดให้การได้มาซึ่งธุรกิจต้องรวมถึงข้อมูลปัจจัยนำเข้าและกระบวนการที่สำคัญเป็นอย่างน้อยซึ่งเมื่อนำมารวมกันมีส่วนอย่างมีนัยสำคัญทำให้เกิดความสามารถในการสร้างผลผลิต รวมทั้งปรับปรุงคำนิยามของ “ผลผลิต” โดยให้ความสนใจในตัวของสินค้าและบริการที่ให้กับลูกค้า และตัดเรื่องการอ้างอิงความสามารถในการลดต้นทุนออกไป

ค) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน** ปรับเปลี่ยนข้อกำหนดการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเฉพาะ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่กำหนดจากธุรกรรมการกู้ยืม (Interbank offer rates - IBORs) นอกจากนี้ การปรับปรุงได้กำหนดให้กิจการให้ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากความไม่แน่นอนใด ๆ นั้น

ง) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด** ปรับปรุงคำนิยามของ ” ความมีสาระสำคัญ” โดยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรอบแนวคิด และอธิบายถึงการนำความมีสาระสำคัญไปประยุกต์ได้ชัดเจนขึ้นในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1

จ) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 (TFRS 16) เรื่อง สัญญาเช่า** เกี่ยวกับการผ่อนปรนในทางปฏิบัติกรณีที่ผู้เช่าได้รับการลดค่าเช่าเนื่องจากสถานการณ์ COVID-19 โดยผู้เช่าสามารถเลือกที่จะไม่ประเมินว่าการลดค่าเช่าดังกล่าวเป็นการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขสัญญาเช่า (Lease modification) สำหรับการลดหรือการงดเว้นการจ่ายค่าเช่าถึงวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงข้างต้นไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง (ต่อ)

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลารายงานปัจจุบันมีดังนี้ โดยกลุ่มกิจการยังไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงใหม่ดังต่อไปนี้มาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

การปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะที่ 2 (การปรับปรุงระยะที่ 2) มีการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 (TFRS 9) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (TFRS 7) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 (TFRS 16) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TFRS 4) แนวปฏิบัติทางการบัญชีเรื่อง เครื่องมือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับธุรกิจประกันภัย กำหนดมาตรการผ่อนปรนสำหรับรายการที่อาจได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง รวมถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสด หรือผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นเมื่อมีการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

มาตรการผ่อนปรนที่สำคัญของการปรับปรุงระยะที่ 2 ได้แก่

- เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเกณฑ์ในการกำหนดกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน (รวมถึงหนี้สินตามสัญญาเช่า) ซึ่งเป็นผลโดยตรงจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงและเกณฑ์ใหม่ที่ใช้ในการกำหนดกระแสเงินสดตามสัญญาเทียบเท่ากับเกณฑ์เดิมในเชิงเศรษฐกิจ กิจการจะไม่ต้องรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนทันที ทั้งนี้ กิจการที่เป็นผู้เช่าตาม TFRS 16 ที่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญาเช่าเนื่องจากการเปลี่ยนเกณฑ์การกำหนดค่าเช่าจ่ายในอนาคตเนื่องจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ก็ให้ถือปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติข้างต้นด้วย
- ผ่อนปรนให้กิจการยังสามารถใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับรายการส่วนใหญ่ต่อไปได้ กรณีที่ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทั้งนี้ กิจการยังคงต้องรับรู้ส่วนของความไม่มีประสิทธิผล

TFRS 7 ได้กำหนดให้เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ

- ลักษณะและระดับของความเสี่ยงต่อกิจการจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง
- กิจการมีการบริหารจัดการความเสี่ยงเหล่านั้นอย่างไร
- ความคืบหน้าของแผนในการเปลี่ยนไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่น และวิธีการบริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวของกิจการในช่วงการเปลี่ยนแปลง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงข้างต้นมาถือปฏิบัติ

5 นโยบายการบัญชี

5.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน โดยต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อเงินลงทุนจะถูกรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนเริ่มแรกของเงินลงทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการได้แสดงไว้ในหมายเหตุ 17.1

ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการได้แสดงไว้ในหมายเหตุ 17.2

ค) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อรวมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มกิจการจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมนั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วม

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย (ต่อ)

ง) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมลดลง แต่กลุ่มกิจการยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

จ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วม ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

5.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.2 การรวมธุรกิจ (ต่อ)

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของเจ้าของจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มกิจการ (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของเจ้าของ โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไปโดยโอนไปยังกำไรสะสม

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกิจการและเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

ค) กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มิใช่สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

5.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.5 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้หมายถึงเงินฝากธนาคารทุกประเภทซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่ายและขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดของสัญญาบริหารการเงินและสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินที่ให้การสนับสนุนสินเชื่อแก่กลุ่มกิจการ

5.6 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระสำหรับการขายสินค้าและการให้บริการตามปกติธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 - 120 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

5.7 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของวัตถุดิบประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ หักด้วยส่วนลดที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ต้นทุนของสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำประกอบด้วยค่าวัตถุดิบ ค่าแรงทางตรง ค่าใช้จ่ายอื่นทางตรง ค่าโสหุ้ยในการผลิต และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินค้านั้นอยู่ในสภาพและสถานที่ปัจจุบัน

5.8 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.8 สินทรัพย์ทางการเงิน (ต่อ)

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงินและลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการ [ดอกเบี้ยรับ/รายได้อื่น] กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร/(ขาดทุน)อื่นพร้อมกับกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุน/กำไรจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/(ขาดทุน)อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการดอกเบี้ยรับ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.8 สินทรัพย์ทางการเงิน (ต่อ)

ง) ตราสารหนี้ (ต่อ)

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร/(ขาดทุน)อื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

จ) ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มกิจการเลือกรับรู้กำไร/ขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไร/ขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการเงินปันผลรับ เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในงบกำไรขาดทุน

ขาดทุน/กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) การด้อยค่า

กลุ่มกิจการประเมินประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายและ FVOCI โดยใช้การคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบการพิจารณา การประเมินการด้อยค่าดังกล่าวจะพิจารณาว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่

สำหรับลูกหนี้การค้า กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ในการรับรู้การด้อยค่าตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ตลอดอายุลูกหนี้ตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.9 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินทรัพย์นั้น รวมถึงต้นทุนที่ประมาณในเบื้องต้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันของกิจการที่เกิดขึ้นเมื่อกิจการได้สินทรัพย์นั้นมาหรือเป็นผลจากการใช้สินทรัพย์นั้นในช่วงเวลาหนึ่ง

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อต้นทุนนั้นคาดว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออกไป

บริษัทจะรับรู้ต้นทุนค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาทุน ตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	20 - 25 ปี
โรงไฟฟ้า	20 - 25 ปี
เครื่องมือและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า	5 - 25 ปี
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	6 ปี
เครื่องตกแต่งและติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และแสดงในกำไรหรือขาดทุนอื่น - สุทธิ

5.10 ค่าความนิยม

กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะด้อยค่า โดยค่าความนิยมจะแสดงด้วยราคาทุนหักการด้อยค่าสะสม

เพื่อวัตถุประสงค์ของการทดสอบการด้อยค่า ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจที่ก่อให้เกิดค่าความนิยมดังกล่าวขึ้น โดยหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดนั้นจะต้องเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่กลุ่มกิจการที่ใช้ในการประเมินค่าความนิยมเพื่อประโยชน์ในการบริหารภายในกิจการ ซึ่งก็คือส่วนงานดำเนินงาน

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัด จะวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ก) โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่ซื้อมาจะถูกบันทึกด้วยราคาทุน และจะถูกตัดจำหน่ายตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายในระยะเวลาไม่เกิน 10 ปี

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการบำรุงรักษาโปรแกรมคอมพิวเตอร์บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

ข) สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า คือ ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อเชื่อมต่อระบบกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)เพื่อผลประโยชน์ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งกรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นของ กฟภ. แต่กลุ่มกิจการได้รับสิทธิในการใช้ระบบสายส่งดังกล่าวตลอดอายุสัญญาการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าโดยวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 20 - 25 ปี ตามอายุของสัญญา

ค) สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแสดงถึงต้นทุนในการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 20 - 25 ปี ตามอายุของสัญญา

ง) สิทธิในการใช้ที่ดิน

สิทธิในการใช้ที่ดิน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับการติดตั้งโรงไฟฟ้า ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่าย โดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้ประโยชน์ในที่ดิน

5.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการไม่ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอน แต่จะทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่นกลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.13 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะปันส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินจูงใจค้างรับ
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

กลุ่มกิจการมีสัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตรา ซึ่งยังไม่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าจนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มกิจการปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้องเมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

5 นโยบายการบัญชี

5.13 สัญญาเช่า (ต่อ)

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินจูงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วย อุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็กและยานพาหนะ

5.14 หนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มกิจการเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.14 หนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

5.15 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.16 ภาษีเงินได้ปีปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.17 ผลประโยชน์พนักงาน

ก) โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบให้กับกองทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามข้อบังคับ กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายชำระเพิ่มเติมเมื่อได้จ่ายเงินสมทบแล้ว เงินสมทบจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเมื่อถึงกำหนดชำระ

ข) ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ กำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยมักขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทนเมื่อเกษียณอายุ

ภาระผูกพันผลประโยชน์นี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระทุกปี ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดจ่ายในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินประมาณการกระแสเงินสด และวันครบกำหนดของหุ้นกู้ใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

5.18 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

5.19 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของเจ้าของ

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่หรือการออกสิทธิในการซื้อหุ้นซึ่งสุทธิจากภาษีจะถูกแสดงเป็นยอดหักในส่วนของเจ้าของ

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.20 การรับรู้รายได้

รายได้หลักรวมถึงรายได้ที่เกิดจากกิจกรรมปกติทางธุรกิจทุกประเภท รวมถึงรายได้อื่นๆที่กลุ่มกิจการได้รับจากการขนส่งสินค้าและให้บริการในกิจกรรมตามปกติธุรกิจ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้เมื่อคาดว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

ก) รายได้จากการขายไฟ

รายได้จากการขายรวมถึงเงินส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) และค่าดำเนินการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยไม่รวมรายการขายภายในกลุ่มกิจการสำหรับงบการเงินรวม รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)

ข) รายได้การก่อสร้าง

รายได้จากการก่อสร้างรวมถึงสัญญาการให้บริการด้านการก่อสร้างสำหรับงานติดตั้งแผงโซลาเซลบนหลังคา กิจกรรมการก่อสร้างของกลุ่มกิจการเป็นการสร้างหรือทำให้สินทรัพย์ (งานระหว่างก่อสร้าง) ที่ลูกค้ามีอำนาจควบคุมอยู่เพิ่มขึ้น กลุ่มกิจการจึงรับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่งโดยอ้างอิงจากระดับความคืบหน้าในการก่อสร้างตามประมาณการล่าสุดของมูลค่าของสัญญาและขั้นความสำเร็จของงานโดยอ้างอิงจากความคืบหน้าทางกายภาพ

ค่าชดเชยจากการเรียกร้อง ราคาตามสัญญาที่เปลี่ยนแปลงไป และค่าปรับจากความล่าช้าจากการก่อสร้างถือเป็นสิ่งตอบแทนผันแปรและรวมอยู่ในรายได้ตามสัญญาหากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่การกลับรายการอย่างมีสาระสำคัญจะไม่เกิดขึ้นในอนาคต

ขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้จากสัญญาก่อสร้าง สัญญาให้บริการการก่อสร้าง หรือสัญญาให้บริการ ที่สัญญามีการกำหนดผลลัพธ์ของงานจะรับรู้ตามอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ โดยขั้นของความสำเร็จจะคำนวณเป็นสัดส่วนของต้นทุนที่เกิดขึ้นสะสมจนถึงวันที่ในรายงานต่อประมาณการต้นทุนทั้งหมด ปรับปรุงด้วยต้นทุนสินค้าที่ลูกค้ารับโอนการควบคุมไปแล้วแต่ยังไม่ได้ติดตั้ง ในกรณีที่กลุ่มกิจการไม่สามารถประมาณขั้นของความสำเร็จได้อย่างน่าเชื่อถือ รายได้ (หากกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ) จะรับรู้ได้เท่ากับต้นทุนของสัญญาที่รับรู้เป็นรายจ่าย

ค) การขายสินค้า - อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า

รายได้จากการขายสินค้าจะรับรู้เมื่อกลุ่มกิจการขายสินค้าให้กับลูกค้า ซึ่งจะรับรู้รายได้เมื่อโอนการควบคุมในสินค้านั้นไปยังลูกค้า

5 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

5.20 การรับรู้รายได้ (ต่อ)

ง) รายได้อื่น

รายได้ค่าบริหารจัดการ กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากสัญญาให้บริการที่มีลักษณะการให้บริการแบบต่อเนื่องตามวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญา โดยที่ไม่ได้คำนึงถึงรอบระยะเวลาการชำระเงินตามสัญญา

รายได้ดอกเบี้ยต้องรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้นเกิดขึ้น

5.21 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของกิจการจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

5.22 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ คณะกรรมการบริษัท ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงินที่หลากหลายซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงด้านมูลค่ายุติธรรมอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มกิจการให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน (ต่อ)

6.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีหน่วยงานที่ดำเนินงานในต่างประเทศ และได้ว่าจ้างผู้รับจ้างในต่างประเทศเพื่อรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า จึงมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากสกุลเงินที่หลากหลาย โดยมีสกุลเงินหลักเป็นดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดขึ้นจากรายการธุรกรรมในอนาคต การรับรู้รายการของสินทรัพย์และหนี้สิน และเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ กลุ่มกิจการไม่ได้ป้องความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากบริษัทมีการลงทุนและขอสินเชื่อเป็นเงินสกุลเดียวกับกระแสเงินสดรับและจ่ายในอนาคต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการและบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญ คือ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในสกุลเงินเยน จำนวน 49.08 ล้านบาท และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นในสกุลเงินเยนจำนวน 4.87 ล้านบาทและในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐจำนวน 3.82 ล้านบาท

ข) ความเสี่ยงจากกระแสเงินสดและอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยของกลุ่มกิจการเกิดจากการกู้ยืมเงินแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการจากธนาคารพาณิชย์ ซึ่งกู้ด้วยอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว และอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่โดยระยะเวลาการให้สินเชื่อและอัตราดอกเบี้ยขึ้นอยู่กับเครดิตของผู้กู้แต่ละรายเป็นสำคัญซึ่งจะทำให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดที่เกิดจากอัตราดอกเบี้ย

6.1.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) สินทรัพย์อนุพันธ์ รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อแก่ลูกค้าและลูกหนี้คงค้าง

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มกิจการจะเลือกทำรายการกับสถาบันการเงินที่มีความน่าเชื่อถือ

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการจะยึดการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระ ในกรณีที่ไม่มีการจัดอันดับไว้ กลุ่มกิจการจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้าโดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสบการณ์ที่ผ่านมา และปัจจัยอื่นๆ และกำหนดการให้วงเงินสินเชื่อจากผลการประเมินดังกล่าวซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารในสายงานที่เกี่ยวข้องจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินเครดิตของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน (ต่อ)

6.1.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต (ต่อ)

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงิน ที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินให้กู้ยืมแก่บุคคลหรือกิจการอื่น
- ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

แม้ว่ากลุ่มกิจการจะมีรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดซึ่งเข้าเงื่อนไขการพิจารณาการด้อยค่าภายใต้ TFRS 9 แต่กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการด้อยค่าของรายการดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีนัยสำคัญ

กลุ่มกิจการพิจารณาขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในวันที่รับรู้เริ่มแรกและในวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี กลุ่มกิจการได้พิจารณารับรู้ขาดทุนจากสินทรัพย์ทางการเงินว่าไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

6.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบคือการมีจำนวนเงินสดอย่างเพียงพอ และการมีแหล่งเงินทุนที่สามารถเบิกใช้ได้จากวงเงินด้านสินเชื่อที่เพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันเมื่อถึงกำหนด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี กลุ่มกิจการมีเงินฝากธนาคารที่สามารถเบิกใช้ได้เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารสภาพคล่องของกลุ่มกิจการ จากลักษณะของการดำเนินธุรกิจของกลุ่มกิจการซึ่งเป็นธุรกิจที่มีความยืดหยุ่นและเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลา ส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการได้คงไว้ซึ่งความยืดหยุ่นในแหล่งเงินทุนโดยการคงไว้ซึ่งวงเงินสินเชื่อที่เพียงพอ

ผู้บริหารได้พิจารณาประมาณการกระแสเงินสดของกลุ่มกิจการอย่างสม่ำเสมอโดยพิจารณาจาก ก) เงินสำรองหมุนเวียน (จากวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้) และ ข) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด นอกเหนือจากนี้กลุ่มกิจการยังได้ทำการประมาณการกระแสเงินสดในสกุลเงินหลักต่างๆ พิจารณาสินทรัพย์ที่มีสภาพคล่องสูงและอัตราส่วนสภาพคล่องตามข้อกำหนดต่างๆ และคงไว้ซึ่งแผนการจัดหาเงิน

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน (ต่อ)

6.1.4 ความเสี่ยงด้านการพึ่งพาลูกค้ารายใหญ่

กลุ่มกิจการมีลูกค้ารายใหญ่ คือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทผลิตได้ทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลาตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน ดังนั้น หากมีการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากลูกค้ารายดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการอย่างมีนัยสำคัญ

6.1.5 ความเสี่ยงจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้น้อยกว่าที่ประมาณการไว้

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ และภัยธรรมชาติ โดยปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปริมาณที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบการของกลุ่มกิจการเช่นเดียวกับผู้ประกอบการโดยทั่วไปในอุตสาหกรรม

6.1.6 ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

ตามข้อกำหนดของเงินกู้สินเชื่อโครงการจากธนาคารพาณิชย์ กลุ่มกิจการมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ เช่น การดำรงสัดส่วนความสามารถในการชำระหนี้ และการรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น หากบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าว กลุ่มกิจการอาจมีความเสี่ยงที่จะถูกเรียกชำระหนี้คืนทั้งจำนวนในทันที

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

6.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของการบริหารส่วนของทุน คือ

- การรักษาไว้ซึ่งการดำเนินงานต่อเนื่องเพื่อที่จะสามารถก่อให้เกิดผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและก่อให้เกิดยังประโยชน์แก่ผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ และ
- การรักษาโครงสร้างเงินทุนไว้ให้อยู่ในระดับที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดเพื่อลดต้นทุนเงินทุน

การที่จะรักษาหรือปรับโครงสร้างของเงินทุนนั้น กลุ่มกิจการอาจต้องปรับจำนวนเงินปันผลจ่าย ปรับการคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น ออกหุ้นใหม่ หรือขายสินทรัพย์เพื่อลดภาระหนี้สิน

กลุ่มกิจการพิจารณาระดับเงินทุนอย่างสม่ำเสมอจากอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 กลยุทธ์ของกลุ่มกิจการยังคงเดิม คือ การรักษาอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนให้อยู่ในช่วงร้อยละ 1.00 ถึง 3.00 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
หนี้สินสุทธิ	3,363,991	3,020,975
ส่วนของเจ้าของ (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม)	3,086,072	2,816,978
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน	**1.09 เท่า**	**1.07 เท่า**

การคงไว้ซึ่งอัตราส่วนตามสัญญาเงินกู้ (Loan covenants)

ภายใต้เงื่อนไขของวงเงินกู้หลักของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการจะต้องคงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงิน ดังนี้

- อัตราส่วนหนี้สินต่อทุนไม่เกิน 2.00 ถึง 3.25 เท่า และ
- อัตราส่วน ต้นทุนทางการเงินสุทธิต่อ EBITDA ไม่ต่ำกว่า 1.05 ถึง 1.10 เท่า

กลุ่มกิจการสามารถคงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงินตลอดรอบระยะเวลารายงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 อัตราส่วนต้นทุนทางการเงินสุทธิต่อ EBITDA เท่ากับ 1.18 ถึง 1.72 เท่า (พ.ศ. 2563 : 1.18 ถึง 1.59 เท่า)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกลุ่มกิจการไม่ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดการกู้ยืมเงินกับธนาคารแห่งหนึ่งในการคงไว้ซึ่งอัตราส่วนตามสัญญาเงินกู้ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงแสดงยอดเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดังกล่าวจำนวน 52.26 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นในส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

7 มูลค่ายุติธรรม

การประมาณมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

ข้อมูลระดับ 1 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจาก ราคาเสนอซื้อปัจจุบัน/ราคาปิด ที่อ้างอิงจาก ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย/สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ข้อมูลระดับ 2 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกิจการเองมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

ข้อมูลระดับ 3 : มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ในตลาด

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินมีอายุคงเหลือต่ำกว่าหนึ่งปีเป็นส่วนใหญ่ ยกเว้นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ตั๋วสัญญาใช้เงินและตราสารหนี้ที่แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตตามสัญญาเงินกู้คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะต้องจ่าย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และอยู่ในข้อมูลระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีสมเหตุสมผลในสถานการณ์ขณะนั้น

ก) การด้อยค่าของเงินลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ ตามที่ได้กล่าวถึงนโยบายการบัญชีในหมายเหตุ 5.12 มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด พิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ การคำนวณดังกล่าวอาศัยการประมาณการของผู้บริหาร การเปลี่ยนแปลงของสมมุติฐานจะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าที่จะได้รับคืน

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินอ้างอิงจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้และอัตราการขาดทุนที่คาดว่าจะเกิด กลุ่มกิจการใช้ดุลยพินิจในการประเมินข้อสมมติฐานเหล่านี้ และพิจารณาเลือกปัจจัยที่ส่งผลต่อการคำนวณการด้อยค่าบนพื้นฐานของข้อมูลในอดีตของกลุ่มกิจการและสภาวะแวดล้อมทางตลาดที่เกิดขึ้นรวมทั้งการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ (ต่อ)

ค) อายุการใช้งานของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการประมาณการอายุการใช้งาน และมูลค่าคงเหลือ สำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน โดยฝ่ายบริหารจะทบทวนค่าเสื่อมราคาเมื่ออายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือมีความแตกต่างไปจากประมาณการในงวดก่อน หรือมีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งานเนื่องจากการขายหรือเลิกใช้

ง) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้และหนี้สินภาษีเงินได้จะรับรู้จากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาว่ากลุ่มกิจการจะมีความเป็นไปได้อย่างสูงที่จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพื่อใช้กับรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้ กลุ่มกิจการใช้ข้อสมมติฐานในการประมาณการกำไรทางภาษีในอนาคต และช่วงเวลาที่จะใช้ผลแตกต่างชั่วคราวนั้น การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานดังกล่าวในแต่ละงวดอาจทำให้มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อสถานะการเงินและผลการดำเนินงาน

จ) เงินกู้ยืม

กลุ่มกิจการได้คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมจากการคิดลดกระแสเงินสดโดยอัตราคิดลดอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมซึ่งกรรมการของกลุ่มกิจการคาดว่าจะจัดหาเงินกู้ยืมได้ ณ วันที่รายงานทางการเงิน การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในอนาคตจะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืม

ฉ) ภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุขึ้นอยู่กับข้อสมมติฐานหลายข้อ ข้อสมมติฐานที่ใช้และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงที่เป็นไปได้ของข้อสมมติฐานได้เปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุ 28

ช) การกำหนดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับผู้เช่าในการใช้สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่าเพื่อกำหนดอายุสัญญาเช่า กลุ่มกิจการพิจารณาการกำหนดอายุสัญญาเช่าก็ต่อเมื่อสัญญาเช่านั้นมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ระยะเวลาการเช่าจะถูกขยายหรือถูกยกเลิก

สำหรับการเช่าอสังหาริมทรัพย์ ปัจจัยหลักที่เกี่ยวข้องมากที่สุดคือระยะสัญญาเช่าในอดีต ค่าใช้จ่าย และสภาพของสินทรัพย์ที่เช่า

สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าส่วนใหญ่ในสัญญาเช่าอาคารสำนักงานและยานพาหนะไม่ได้ถูกรวมอยู่ในหนี้สินตามสัญญาเช่าเนื่องจากกลุ่มกิจการพิจารณา ก) สภาพของสินทรัพย์ที่เช่า และ/หรือ ข) การเปลี่ยนแทนสินทรัพย์จะไม่ก่อให้เกิดต้นทุนอย่างมีสาระสำคัญ

อายุสัญญาเช่าจะถูกประเมินใหม่เมื่อกลุ่มกิจการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิหรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการใช้ (หรือไม่ใช้สิทธิ) การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะเกิดขึ้นเมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการประเมินอายุสัญญาเช่าและอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ

8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ (ต่อ)

ซ) การกำหนดอัตราการคิดลดของหนี้สินตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการประเมินอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่าดังนี้

- ใช้ข้อมูลที่การจัดหาเงินทุนจากบุคคลที่สามของแต่ละกิจการที่เป็นผู้เช่าและปรับปรุงข้อมูลที่ได้รับให้สะท้อนกับการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยทางด้านการเงินของผู้เช่าหากเป็นไปได้
- ปรับปรุงสัญญาเช่าโดยเฉพาะเจาะจง เช่น อายุสัญญาเช่า ประเทศ สกุลเงิน และหลักประกัน

9 การจัดการเงินทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้สิน นอกจากนี้ กลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ (หมายเหตุ 25)

10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานและรายได้

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาส่วนงานดำเนินงานโดยใช้ข้อมูลที่ได้ผ่านการทบทวนแล้วเพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานภูมิศาสตร์

กลุ่มกิจการเปิดเผยส่วนงานที่รายงานสองส่วนงานโดยจำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์ ได้แก่ ส่วนงานในประเทศไทยและในต่างประเทศ สองส่วนงานที่นำเสนอถูกจัดแบ่งและได้รับการสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานซึ่งได้แก่ คณะกรรมการบริษัท ข้อมูลที่แสดงด้านล่างเป็นข้อมูลที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานใช้ในการประเมินผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงาน

10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานและรายได้ (ต่อ)

งบการเงินจำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์

	งบการเงินรวม									
	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม		ตัดรายการระหว่างกัน		รวม	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
รายได้จากการขาย	380,295	329,599	43,688	39,363	423,983	368,962	(2,092)	-	421,891	368,962
รายได้จากการก่อสร้าง	211,130	146,033	-	-	211,130	146,033	(65,176)	(20,315)	145,954	125,718
รวมรายได้จากการขายและก่อสร้าง	**591,425**	**475,632**	**43,688**	**39,363**	**635,113**	**514,995**	**(67,268)**	**(20,315)**	**567,845**	**494,680**
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน	237,423	168,792	3,020	8,561	240,443	177,353	(308,968)	(80,735)	(68,525)	96,618
ต้นทุนทางการเงิน	(146,579)	(110,437)	(6,721)	(6,074)	(153,300)	(116,511)	39,643	17,749	(113,657)	(98,762)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	297,735	301,585	27,434	4,830	325,169	306,415	-	-	325,169	306,415
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	**388,579**	**359,940**	**23,733**	**7,317**	**412,312**	**367,257**	**(269,325)**	**(62,986)**	**142,987**	**304,271**
ภาษีเงินได้	(1,260)	(590)	(1,946)	(937)	(3,206)	(1,527)	543	543	(2,663)	(984)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	**387,319**	**359,350**	**21,787**	**6,380**	**409,106**	**365,730**	**(268,782)**	**(62,443)**	**140,324**	**303,287**

	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม		ตัดรายการระหว่างกัน		รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
รวมสินทรัพย์	18,469,505	16,308,581	2,288,350	1,345,625	20,757,855	17,654,206	(14,307,792)	(11,816,253)	6,450,063	5,837,953
รวมหนี้สิน	5,762,249	4,266,818	1,044,222	482,780	6,806,471	4,749,598	(3,442,480)	(1,728,623)	3,363,991	3,020,975

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานและรายได้ (ต่อ)

งบการเงินจำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์ (ต่อ)

จังหวะเวลาการรับรู้รายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม สามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม									
	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม		ตัดรายการระหว่างกัน		รวม	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้										
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	380,295	329,599	43,688	39,363	423,983	368,962	(2,092)	-	421,891	368,962
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	211,130	146,033	-	-	211,130	146,033	(65,176)	(20,315)	145,954	125,718
รวม	**591,425**	**475,632**	**43,688**	**39,363**	**635,113**	**514,995**	**(67,268)**	**(20,315)**	**567,845**	**494,680**

คณะกรรมการบริษัทประเมินและวัดผลการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงานด้วยกำไรสุทธิตามที่แสดงในงบการเงินรวม ซึ่งสามารถเชื่อมโยงและเปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานกับกิจการอื่นในอุตสาหกรรมที่คล้ายคลึงกัน

รายได้ทั้งหมดของกลุ่มกิจการ คือ รายได้จากการขายซึ่งมีการรับรู้รายได้เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time) และรายได้จากการก่อสร้างซึ่งมีการรับรู้รายได้เมื่อปฏิบัติเสร็จสิ้นตลอดช่วงเวลาหนึ่ง (over time)

10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานและรายได้ (ต่อ)

งบการเงินจำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์ (ต่อ)

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

กลุ่มกิจการมีรายได้ที่มาจากลูกค้ารายใหญ่โดยทั้งหมดมาจากส่วนงานธุรกิจ ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	รายได้จากการขาย		รายได้จากการก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2564 พันบาท**	**พ.ศ. 2563 พันบาท**	**พ.ศ. 2564 พันบาท**	**พ.ศ. 2563 พันบาท**
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 1	320,480	307,350	-	-
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 2	43,688	39,363	-	-
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 3	-	-	-	36,653
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 4	-	-	-	35,679
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 5	-	-	-	14,855
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 6	-	-	-	15,721
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 7	-	-	15,059	-
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 8	-	-	17,594	-
ลูกค้ารายใหญ่ รายที่ 9	-	-	59,856	-

11 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564 พันบาท	**พ.ศ. 2563 พันบาท**	**พ.ศ. 2564 พันบาท**	**พ.ศ. 2563 พันบาท**
เงินสดในมือ	403	367	152	152
เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	287,932	217,226	3,135	5,684
	288,335	217,593	3,287	5,836

เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.18 ต่อปี (พ.ศ. 2563 : ร้อยละ 0.11 ต่อปี)

12 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้จำนวน 298.28 ล้านบาท (พ.ศ. 2563 : 225.12 ล้านบาท) เป็นเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ที่กลุ่มกิจการได้โอนสิทธิเรียกร้องไว้กับผู้ให้กู้เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุ 25)

13 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	62,989	52,749	-	-
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.2)	1,939	1,722	590	3,576
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	-	-	-
รวม ลูกหนี้การค้า	64,928	54,471	590	3,576
รายได้ค้างรับ				
- กิจการอื่น	28,046	22,081	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.2)	-	-	72,914	5,152
เงินจ่ายล่วงหน้า				
- กิจการอื่น	39,178	44,596	41	562
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.2)	21,670	21,670	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	6,390	4,725	1,655	1,645
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	12,788	7,658	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.2)	273	-	9,809	20
ลูกหนี้อื่น - สุทธิ	7,952	35,506	-	541
เงินประกันผลงาน	753	955	-	-
อื่นๆ	6,538	5,458	3,550	2,382
	188,516	197,120	88,559	13,878

ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	23,441	46,670
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 1 เดือน	853	6,079
ครบกำหนดชำระ - เกิน 1 - 3 เดือน	4	-
ครบกำหนดชำระ - เกิน 3 - 6 เดือน	31,187	-
ครบกำหนดชำระ - เกินกว่า 6 เดือน	7,504	-
	62,989	52,749
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุน	-	-
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	62,989	52,749

14 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินทุกรายการของกลุ่มกิจการวัดมูลค่าโดยราคาทุนตัดจำหน่าย

15 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
สินค้าคงเหลือ และวัสดุก่อสร้าง	4,618	19,140	-	-

16 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	49,815	15,219	1,787	735
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	4,892	2,149	719	264
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่รอใบกำกับภาษี	12,084	2,154	97	61
ภาษีเงินได้นิติบุคคลจ่ายล่วงหน้า	14	-	-	-
เงินประกันอื่น	7,757	427	-	-
อื่น ๆ	40,631	94	702	-
	115,193	20,043	3,305	1,060

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ประเภทของธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว พันบาท	อัตราร้อยละของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัท	อัตราร้อยละของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยกลุ่มกิจการ	เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน พันบาท	ค่าเผื่อการด้อยค่า พันบาท	เงินลงทุน - สุทธิ พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564								
บริษัทย่อย								
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	4,018,003	99.99	99.99	4,018,001	-	4,018,001
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563								
บริษัทย่อย								
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	4,018,003	99.99	99.99	4,018,001	-	4,018,001

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

บริษัทย่อยภายใต้บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด

ชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ประเภทของธุรกิจ	อัตราร้อยละของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยกลุ่มกิจการ
บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน และจำหน่ายอุปกรณ์โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	99.99
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท พาวเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอป เมนท์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท 5 อมตะ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	51.00
บริษัท ไอดีล โซลาร์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท สตาร์ โซลาร์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท สมาร์ท โซลาร์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท ไพร์ม กรีน โซลาร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท สมาร์ท โซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
Prime Solar Energy Corporation	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	100.00
He Wu Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	100.00
Sheng Jiu Co., Ltd	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	100.00
Shin Shi Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	100.00
Jinaili Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ยังไม่ประกอบกิจการ	85.00
Jingtai Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ยังไม่ประกอบกิจการ	100.00
Jingyi Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ยังไม่ประกอบกิจการ	100.00
JK Energy Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ยังไม่ประกอบกิจการ	100.00
JF Eneray Co., Ltd.	สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)	ยังไม่ประกอบกิจการ	100.00

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

บริษัทย่อยภายใต้บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด

ชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ประเภทของธุรกิจ	อัตราร้อยละของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยกลุ่มกิจการ
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด	ไทย	ออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบประหยัดพลังงาน โดยใช้พลังงานทดแทนเช่น พลังงานแสงอาทิตย์	91.99
บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	99.99
บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	ไทย	ออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบประหยัดพลังงาน โดยใช้พลังงานทดแทนเช่น พลังงานแสงอาทิตย์	99.97
บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด	ไทย	ที่ปรึกษา ติดตั้งระบบเทคโนโลยีและรับเหมาก่อสร้างเกี่ยวกับอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน การอนุรักษ์พลังงาน เทคโนโลยีดิจิตอล และนวัตกรรมอื่นๆ	69.99
บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	ไทย	ธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิตัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy	69.99
บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด	ไทย	ธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิตัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy	69.99
บริษัท บิ๊กดาต้า เทคโนโลยี จำกัด	ไทย	ธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิตัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy	69.99
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99
Prime Road Alternative (Cambodia) Co.,Ltd.	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	100.00
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	99.99

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการระหว่างปี พ.ศ. 2564

<u>บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด</u>

เมื่อวันที่ 7 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้ลงทุนในหุ้นสามัญในบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด เป็นจำนวนเงิน 0.17 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 6,999 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69.99 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด ดำเนินธุรกิจที่ปรึกษา ติดตั้งระบบเทคโนโลยี และรับเหมาก่อสร้างเกี่ยวกับอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน การอนุรักษ์พลังงาน เทคโนโลยีดิจิตอล และนวัตกรรมอื่นๆ

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม เอ็กซ์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 69.99 ของทุนชำระแล้ว เข้าซื้อกิจการทั้งหมดของ บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (WPB) บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด (SGN) และ ห้างหุ้นส่วนจำกัดบิ๊กดาต้า เทคโนโลยี (BDT) โดยการเข้าซื้อกิจการทั้งหมด ร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของกลุ่มบริษัทดังกล่าวภายใต้เงื่อนไขการเปลี่ยนแปลงราคาหุ้น (Price Adjustment) เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40.00 ล้านบาท โดยแบ่งตามสัดส่วนดังต่อไปนี้ WPB 21.50 ล้านบาท SGN 12.17 ล้านบาท และ BDT 6.33 ล้านบาท ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัทดังกล่าว เป็นการซื้อธุรกิจตามที่ได้เปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุ 21.4, 21.5 และ 21.6

<u>บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด</u>

เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด ตามสัญญาซื้อขายหุ้น เป็นจำนวนเงิน 83.73 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 199,998 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) มีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสูงสุด 1 เมกะวัตต์ และได้ดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นสามัญดังกล่าว เป็นการซื้อธุรกิจ ตามที่ได้เปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุ 21.3

เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จำนวน 150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท จากเดิมทุนจดทะเบียน 20.00 ล้านบาท เป็น 35.00 ล้านบาท และ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 15.00 ล้านบาท

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการระหว่างปี พ.ศ. 2564 (ต่อ)

<u>บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ชื่อเดิม “บริษัท สมาร์ท เพาเวอร์ พลัส จำกัด”)</u>

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด (“PESCO”) ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด เป็นจำนวนเงิน 0.99 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 9,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.97 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด ดำเนินธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบประหยัดพลังงาน โดยใช้พลังงานทดแทน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์

เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้ซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญ ของ บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จาก บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด เป็นจำนวนเงิน 0.99 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 9,997 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.97 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

<u>บริษัท ไพร์ม เอส โค่ จำกัด</u>

เมื่อวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ชำระค่าหุ้นเพิ่ม 75 บาทต่อหุ้น สำหรับหุ้นจำนวน 9,998 หุ้น เป็นจำนวน 0.75 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จำนวน 990,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท จากเดิมทุนจดทะเบียน 1.00 ล้านบาท เป็น 100.00 ล้านบาท และ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 24.75 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ชำระค่าหุ้นเพิ่ม 2 บาทต่อหุ้น สำหรับหุ้นจำนวน 990,000 หุ้น เป็นจำนวน 1.98 ล้านบาท

<u>บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่น จำกัด</u>

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้ลงทุนเพิ่มใน บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่น จำกัด ด้วยมูลค่าตามสัญญาซื้อขายหุ้นจำนวน 14,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1.44 ล้านบาท เพื่อให้บริษัทมีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มจากร้อยละ 53.99 เป็นร้อยละ 89.99 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท จากเดิมทุนจดทะเบียน 4.00 ล้านบาท เป็น 5.00 ล้านบาท และ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด ได้ชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 1.00 ล้านบาท ทำให้บริษัทมีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มจากร้อยละ 89.99 เป็นร้อยละ 91.99 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการระหว่างปี พ.ศ. 2564 (ต่อ)

<u>บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด</u>

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้ลงทุนเพิ่มใน บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด ด้วยมูลค่าตามสัญญาซื้อขายหุ้นจำนวน 22,999 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 2.30 ล้านบาท เพื่อให้บริษัทมีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มจากร้อยละ 53.99 เป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด

<u>Prime Solar Energy Corporation</u>

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 Prime Solar Energy Corporation ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท Jingtai Energy Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งและมีที่อยู่ในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เป็นจำนวนเงิน 0.08 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 0.09 ล้านบาท) สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 8,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท Jingtai Energy Co., Ltd. จะดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 Prime Solar Energy Corporation ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท Jingyi Energy Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งและมีที่อยู่ในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เป็นจำนวนเงิน 0.08 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 0.09 ล้านบาท) สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 8,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท Jingyi Energy Co., Ltd. จะดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 Prime Solar Energy Corporation ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท Jinaili Energy Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งและมีที่อยู่ในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เป็นจำนวนเงิน 0.43 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 0.46 ล้านบาท) สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 42,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท Jinaili Energy Co., Ltd. จะดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

เมื่อวันที่ 26 เมษายน พ.ศ. 2564 Prime Solar Energy Corporation ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PRG ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 109.45 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 117.74 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2564 Prime Solar Energy Corporation ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PRG ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 101.00 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 113.18 ล้านบาท)

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการระหว่างปี พ.ศ. 2564 (ต่อ)

Prime Solar Energy Corporation (ต่อ)

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2564 Prime Solar Enegy Corporation ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท JK Energy Co., LTD. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งและมีที่อยู่ในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เป็นจำนวนเงิน 0.50 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 0.60 ล้านบาท) สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท JK Energy Co., Ltd. จะดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2564 Prime Solar Energy Corporation ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท JF Energy Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งและมีที่อยู่ในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เป็นจำนวนเงิน 0.50 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 0.60 ล้านบาท) สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์ไต้หวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยบริษัท JF Energy Co., Ltd. จะดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

He Wu Co., Ltd.

ในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2564 He Wu Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PSE ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 50.74 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 54.60 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2564 พ.ศ. 2564 He Wu Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PSE ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 211.14 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 255.39 ล้านบาท)

Sheng Jiu Co., Ltd.

ในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 Sheng Jiu Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PSE ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 10.40 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 11.15 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2564 Sheng Jiu Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PSE ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 3.00 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 3.63 ล้านบาท)

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการระหว่างปี พ.ศ. 2564 (ต่อ)

Shin Shi Co., Ltd.

ในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 Shin Shi Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PSE ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 7.00 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 7.50 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2564 Shin Shi Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Prime Solar Energy Corporation (“PSE”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PSE ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 6.84 ล้านเหรียญไต้หวัน (เทียบเท่า 8.27 ล้านบาท)

Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd.

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2564 Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (“PEKH”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PEKH ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 525,000 เหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 16.03 ล้านบาท)

ในระหว่างเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2564 Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (“PEKH”) ได้แปลงเงินกู้ยืมเป็นทุนจดทะเบียนของบริษัทจำนวน 151,000 เหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 4.55 ล้านบาท)

ในระหว่างเดือนสิงหาคมถึงเดือนกันยายน พ.ศ. 2564 Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (“PEKH”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PEKH ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 4,331,000 เหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 141.61 ล้านบาท)

ในระหว่างเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2564 Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (“PEKH”) ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และ PEKH ได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 7,193,000 เหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 241.64 ล้านบาท)

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงงบการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ซึ่งได้แก่ บริษัท 5 อมตะ จำกัด จำนวนที่เปิดเผยสำหรับบริษัทย่อยแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	บริษัท 5 อมตะ จำกัด	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์หมุนเวียน	97,992	96,013
หนี้สินหมุนเวียน	(76,236)	(71,768)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ	21,756	24,245
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	426,357	428,627
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(199,936)	(230,617)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ	226,421	198,010
สินทรัพย์สุทธิ	248,177	222,255
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	53,074	40,372

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

รายละเอียดด้านล่างแสดงงบการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ซึ่งได้แก่ บริษัท 5 อมตะ จำกัด จำนวนที่เปิดเผยสำหรับบริษัทย่อยแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	บริษัท 5 อมตะ จำกัด	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท
รายได้	62,982	65,040
กำไร	25,923	23,544
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	25,923	23,544
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	12,702	11,537
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-

งบกระแสเงินสดโดยสรุป

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	บริษัท 5 อมตะ จำกัด	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	46,058	45,204
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(15,174)	(14,114)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(30,920)	(30,920)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด(ลดลง)เพิ่มขึ้นสุทธิ	(36)	170

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
บริษัทร่วม	972,708	1,173,043

จำนวนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	325,169	306,415
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	5,485	21,357

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนในบริษัทร่วมมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ณ 1 มกราคม	1,173,043	1,078,163
ผลกระทบของการเปลี่ยนนโยบายบัญชี	-	(23,273)
ลงทุนเพิ่ม	262	-
คืนทุน	(198,205)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	325,169	306,415
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนที่ได้รับการค้ำประกัน	(179)	(1,193)
เงินปันผลรับ	(406,154)	(253,502)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	5,485	21,357
ส่วนเกินทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรม	73,108	43,883
โอนออกไปบัญชีสินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	179	1,193
ณ 31 ธันวาคม	972,708	1,173,043

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

กลุ่มกิจการถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการ

	งบการเงินรวม					
	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ประเภทของธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว พันบาท	สัดส่วนของส่วนได้เสีย ร้อยละ	เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน พันบาท	เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564						
บริษัทร่วม						
Aizu Energy Pte. Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	461,253	25.00	115,313	191,076
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	480,000	30.00	144,000	155,056
กลุ่มบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ลงทุนและบริหารจัดการ	167,000	30.00	50,100	77,821
บริษัท วิเชียรบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ธุรกิจการลงทุน		30.00*		
บริษัท อินฟินิท โซล่า เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ธุรกิจการลงทุน		30.00*		
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		16.87*		
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	74,419
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	76,778
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	85,993
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	80,767
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	83,144
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	78,193
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	13.13	31,500	69,461
						972,708

* สัดส่วนของส่วนได้เสียที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

กลุ่มกิจการถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการ (ต่อ)

	งบการเงินรวม					
	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ประเภทของธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว พันบาท	สัดส่วนของส่วนได้เสีย ร้อยละ	เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน พันบาท	เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563						
บริษัทร่วม						
Aizu Energy Pte. Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	1,253,024	25.00	313,256	477,119
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	480,000	30.00	144,000	136,893
กลุ่มบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ลงทุนและบริหารจัดการ	167,000	30.00	50,100	74,867
บริษัท วิเชียรบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ธุรกิจการลงทุน		30.00*		
บริษัท อินฟินิท โซล่า เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ธุรกิจการลงทุน		30.00*		
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		15.31*		
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์		16.87*		
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	64,460
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	66,028
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	77,147
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	72,142
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	76,210
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	14.69	35,250	69,508
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	240,000	13.13	31,500	58,669
						1,173,043

* สัดส่วนของส่วนได้เสียที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

บริษัทย่อยได้นำหุ้นของบริษัทร่วมที่บริษัทถืออยู่ไปใช้เป็นหลักประกันสำหรับการค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งของบริษัทร่วมหลายแห่งข้างต้น

บริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ ซึ่งได้แก่ 1) บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด 2) บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด 3) บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด 4) บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด และ 5) บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด มีหุ้นบุริมสิทธิซึ่งให้สิทธิไว้ ดังต่อไปนี้

- ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิชนิดสะสม มีสิทธิได้รับเงินปันผลที่บริษัทประกาศจ่ายในอัตราร้อยละ 10 ของมูลค่าหุ้น ในปีที่ไม่มีการประกาศจ่ายเงินปันผล ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิจะได้สิทธิสะสมเงินปันผลนั้นไปจนวันที่ประกาศจ่ายเงินปันผลครั้งถัดไป และหุ้นบุริมสิทธิ 10 หุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง

- ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิชนิดไม่สะสม มีสิทธิได้รับเงินปันผล ร้อยละ 95 จากมูลค่าเงินปันผลที่เหลือจากการปันให้ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิชนิดสะสม และหุ้นบุริมสิทธิหนึ่งหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง

บริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ ซึ่งได้แก่ 1) บริษัท วิเชียรบุรี พาวเวอร์ จำกัด และ 2) บริษัท อินฟินิท โซล่า เอ็นเนอยี จำกัด มีหุ้นบุริมสิทธิซึ่งให้สิทธิไว้ ดังต่อไปนี้

- ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิชนิดสะสม มีสิทธิได้รับเงินปันผลที่บริษัทประกาศจ่ายในอัตราร้อยละ 10 ของมูลค่าหุ้น ในปีที่ไม่มีการประกาศจ่ายเงินปันผล ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิจะได้สิทธิสะสมเงินปันผลนั้นไปจนวันที่ประกาศจ่ายเงินปันผลครั้งถัดไป และหุ้นบุริมสิทธิ 10 หุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง

บริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ ซึ่งได้แก่ 1) บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด และ 2) บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด มีหุ้นบุริมสิทธิซึ่งให้สิทธิไว้ ดังต่อไปนี้

- ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิชนิดไม่สะสม มีสิทธิได้รับเงินปันผล ร้อยละ 95 จากมูลค่าเงินปันผล และหุ้นบุริมสิทธิหนึ่งหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง

<u>Aizu Energy Pte. Ltd.</u>

เมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2564 บริษัทร่วมเพิ่มทุนจดทะเบียน กลุ่มกิจการได้ลงทุนเพิ่มเพื่อคงสัดส่วนการลงทุนเดิม โดยชำระเงินลงทุนเพิ่มจำนวน 0.91 ล้านเยน (เทียบเท่า 0.26 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัทร่วมขายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งหนึ่งในต่างประเทศให้กับบริษัทภายนอก จำนวน 4,200 ล้านเยน (เทียบเท่า 1,260 ล้านบาท) และขายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีกแห่งหนึ่งในต่างประเทศให้กับกลุ่มกิจการ จำนวน 666.67 ล้านเยน (เทียบเท่า 202.27 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2564 บริษัทร่วมลดทุนจดทะเบียนโดยยังคงสัดส่วนการลงทุนเท่าเดิม โดยลดทุนเป็นจำนวนรวมทั้งหมด 2,667 ล้านเยน (เทียบเท่า 792 ล้านบาท) กลุ่มกิจการได้รับคืนทุนตามสัดส่วน จำนวน 666.57 ล้านบาท (เทียบเท่ากับ 198.21 ล้านบาท)

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับบริษัทร่วม

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ข้อมูลทางการเงินที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วม ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการและบริษัทร่วม

	บริษัท อีเอสพีพี จำกัด		กลุ่มบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ผลการดำเนินงานโดยสรุป				
รายได้	334,905	340,606	1,132,871	1,173,448
กำไร	235,542	233,393	28,847	28,697
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	235,542	233,393	28,847	28,697
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	52,500	58,500	-	-
งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป				
สินทรัพย์หมุนเวียน	200,577	213,078	728,881	787,053
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,201,409	1,241,510	3,703,502	3,887,074
หนี้สินหมุนเวียน	164,186	129,531	569,772	475,975
หนี้สินไม่หมุนเวียน	388,110	539,627	1,569,735	2,112,741
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ 100)	849,690	785,430	2,292,876	2,085,411
หัก ผลกระทบจากการเปลี่ยนนโยบายทางบัญชี	(332,837)	(329,120)	11,774	(4,411)
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	(2,045,247)	(1,831,443)
สินทรัพย์สุทธิของบริษัทร่วม	516,853	456,310	259,403	249,557

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับบริษัทร่วม (ต่อ)

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ข้อมูลทางการเงินที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วม ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการและบริษัทร่วม (ต่อ)

	บริษัท อีเอสพีพี จำกัด		กลุ่มบริษัท วีนา เอ็นเนอร์ยี โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด	
	พ.ศ. 2564 พันบาท	พ.ศ. 2563 พันบาท	พ.ศ. 2564 พันบาท	พ.ศ. 2563 พันบาท
การกระทบยอดกับมูลค่าตามบัญชี				
สินทรัพย์สุทธิ ณ วันสิ้นปี	516,853	456,310	259,403	249,557
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม (ร้อยละ)	30	30	30	30
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม (บาท)	155,056	136,893	77,821	74,867
มูลค่าตามบัญชีของบริษัทร่วม	155,056	136,893	77,821	74,867

กลุ่มกิจการใช้เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อให้กับบริษัทร่วม

17.3 การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

ในวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด (“PRA”) ออกหุ้นสามัญจำนวน 4,018,000 หุ้น ที่มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท รวม 4,018.00 ล้านบาท เพื่อซื้อเงินลงทุนต่อไปนี้

- หุ้นจำนวน 2,017,040 หุ้น ที่มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท เป็นจำนวนเงิน 2,017.04 ล้านบาท เพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด จำนวน 437,100 หุ้น

- หุ้นจำนวน 2,000,960 หุ้น ที่มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท เป็นจำนวน 2,000.96 ล้านบาท เพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด จำนวน 999,998 หุ้น

รายการแลกเปลี่ยนหุ้นดังกล่าวทำให้ PRA มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัททั้งสองเป็นร้อยละ 99.99 โดยรายการดังกล่าวนี้ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน (Business Combinations under Common Control) กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันที่เกิดจากรายการนี้จำนวน 2,452.14 ล้านบาท ในส่วนของเจ้าของ

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า พันบาท	โรงไฟฟ้า พันบาท	เครื่องมือและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า พันบาท	เครื่องตกแต่งและติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง พันบาท	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563										
ราคาทุน	32,717	167,753	5,542	1,544,537	328,991	12,529	3,394	3,474	755	2,099,692
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(16,198)	(1,108)	(158,026)	(54,698)	(4,671)	(2,383)	-	-	(237,084)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	32,717	151,555	4,434	1,386,511	274,293	7,858	1,011	3,474	755	1,862,608
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563										
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	32,717	151,555	4,434	1,386,511	274,293	7,858	1,011	3,474	755	1,862,608
ซื้อสินทรัพย์	-	-	160	-	-	254	-	-	141,361	141,775
โอนเข้า (ออก)	-	3,038	-	-	-	-	-	-	(3,038)	-
จำหน่าย/ตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	-	-	-	-	-	(344)	(490)	(3,771)	(4,605)
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 31)	-	(7,014)	(927)	(64,170)	(27,418)	(2,575)	(591)	-	-	(102,695)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	1,642	-	11,230	6,360	-	-	-	(3,815)	15,417
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	32,717	149,221	3,667	1,333,571	253,235	5,537	76	2,984	131,492	1,912,500
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563										
ราคาทุน	32,717	172,481	5,702	1,556,227	335,668	12,783	1,715	2,984	131,492	2,251,769
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(23,260)	(2,035)	(222,656)	(82,433)	(7,246)	(1,639)	-	-	(339,269)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	32,717	149,221	3,667	1,333,571	253,235	5,537	76	2,984	131,492	1,912,500

18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า พันบาท	โรงไฟฟ้า พันบาท	เครื่องมือและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า พันบาท	เครื่องตกแต่งและติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง พันบาท	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564										
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	32,717	149,221	3,667	1,333,571	253,235	5,537	76	2,984	131,492	1,912,500
ซื้อสินทรัพย์	-	1,893	709	241	826	2,300	112	48,040	1,001,364	1,055,485
สินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย	-	972	-	17,869	14,326	1,791	7,138	200	347	42,643
จัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,217)	(5,217)
จัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	-	-	-	(4,997)	-	-	(4,997)
จัดประเภทรายการสินทรัพย์				(6,150)	(8,314)	-	-	14,464	(16,522)	(16,522)
โอนเข้า (ออก)	-	-	-	75,166	36,331	-	-	127,683	(239,180)	-
จำหน่าย/ตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	-	-	(10,467)	(1,290)	(368)	-	(234)	(2,342)	(14,701)
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 31)	-	(7,292)	(1,099)	(67,473)	(29,636)	(2,946)	(442)	-	-	(108,888)
รายการปรับปรุง	-	-	-	-	22	114	(504)	-	-	(368)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	2,741	-	22,750	12,626	3	-	1,776	40,799	80,695
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	32,717	147,535	3,277	1,365,507	278,126	6,431	1,383	194,913	910,741	2,940,630
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564										
ราคาทุน	32,717	178,381	6,408	1,657,016	391,192	16,997	3,464	194,913	910,741	3,391,829
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(30,846)	(3,131)	(291,509)	(113,066)	(10,566)	(2,081)	-	-	(451,199)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	32,717	147,535	3,277	1,365,507	278,126	6,431	1,383	194,913	910,741	2,940,630

ในปี พ.ศ. 2564 ที่ดินที่มีราคาตามบัญชีจำนวน 32.72 ล้านบาท (พ.ศ. 2563 : 32.72 ล้านบาท) อาคารและอุปกรณ์ที่มีราคาตามบัญชีจำนวน 2,885.65 ล้านบาท (พ.ศ. 2563 : 1,858.93 ล้านบาท) ได้นำไปใช้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากธนาคาร (หมายเหตุ 25)

18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	เครื่องตกแต่งและติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	-	47	47
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1)	(1)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	46	46
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	46	46
ซื้อสินทรัพย์	160	152	312
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 31)	(3)	(21)	(24)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	157	177	334
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	160	199	359
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3)	(22)	(25)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	157	177	334
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	157	177	334
ซื้อสินทรัพย์	-	1,934	1,934
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 31)	(40)	(311)	(351)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	117	1,800	1,917
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	160	2,132	2,292
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(43)	(332)	(375)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	117	1,800	1,917

18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขาย	105,339	99,787	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	3,549	2,908	351	24
	108,888	102,695	351	24

ภาระผูกพันในรายจ่ายฝ่ายทุน

ภาระผูกพันในรายจ่ายฝ่ายทุน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินซึ่งยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สกุลเงิน	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
โรงไฟฟ้า เครื่องมือ และ อุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า	ล้านเหรียญไต้หวัน	1,767.75	545.72	-	-
โรงไฟฟ้า เครื่องมือ และ อุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า	พันเหรียญสหรัฐ	31,916.19	4.92	-	-

19 สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า

19.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ที่ดิน	103,546	106,587	-	-
อาคารสำนักงาน	5,185	5,674	5,185	5,674
ยานพาหนะ	8,507	5,087	3,510	5,087
	117,238	117,348	8,695	10,761

19 สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

19.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและกระแสเงินสดที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้				
ที่ดิน	5,012	4,957	-	-
อาคารสำนักงาน	1,763	904	1,763	904
ยานพาหนะ	3,259	963	1,577	963
	10,034	6,824	3,340	1,867
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สิทธิการใช้ระหว่างปี	9,924	8,609	1,274	8,609
กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า	12,364	11,014	3,382	2,801

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น	585	585	-	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่า				
ซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	493	165	236	-

19.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	7,463	5,230	3,256	2,737
หนี้สินตามสัญญาเช่า	119,694	120,133	5,237	7,424
รวม	127,157	125,363	8,493	10,161

19 สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

19.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นงวด วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	125,363	10,161
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	10,255	1,274
กระแสเงินสดชำระคืน (จ่ายออก)	(12,364)	(3,382)
ดอกเบี้ยจ่าย	5,903	440
รายการปรับปรุง	(2,000)	-
ราคาตามบัญชีสิ้นงวด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	127,157	8,493

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายซึ่งบันทึกเป็นหนี้สินตามสัญญาเช่า มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายในไม่เกิน 1 ปี	13,289	10,883	3,572	3,141
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	42,357	41,035	5,447	7,883
ครบกำหนดเกิน 5 ปี	136,733	142,206	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคตของสัญญาเช่า	(65,222)	(68,761)	(526)	(863)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่า	127,157	125,363	8,493	10,161
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
- ส่วนที่หมุนเวียน	7,463	5,230	3,256	2,737
- ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	119,694	120,133	5,237	7,424
	127,157	125,363	8,493	10,161

20 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	งบการเงินรวม						
	สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง พันบาท	ค่าความสัมพันธ์ลูกค้า พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563							
ราคาทุน	56,794	600,063	18,000	5,419	119	-	680,395
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,897)	(58,659)	(1,210)	(719)	-	-	(66,485)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	50,897	541,404	16,790	4,700	119	-	613,910
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	50,897	541,404	16,790	4,700	119	-	613,910
ซื้อสินทรัพย์	-	-	-	414	396		810
โอนเข้า (ออก)	-	-	-	366	(366)	-	-
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 31)	(2,300)	(23,331)	(697)	(632)	-	-	(26,960)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	183	1,583	-	-	-	-	1,766
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	48,780	519,656	16,093	4,848	149	-	589,526

20 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินรวม						
	สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง พันบาท	ค่าความสัมพันธ์ลูกค้า พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
ราคาทุน	56,984	601,695	18,000	6,199	149	-	683,027
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(8,204)	(82,039)	(1,907)	(1,351)	-	-	(93,501)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	48,780	519,656	16,093	4,848	149	-	589,526
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564							
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	48,780	519,656	16,093	4,848	149	-	589,526
ซื้อสินทรัพย์	-	-	-	726	1,300	-	2,026
สินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย	-	39,500	1,300	26	-	4,030	44,856
จัดประเภทใหม่จากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,217	-	-	510	(510)	-	5,217
จำหน่าย/ตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	-	-	(26)	-	-	(26)
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 31)	(2,389)	(24,927)	(746)	(743)	-	(788)	(29,593)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	409	5,050	-	1	-	-	5,460
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	52,017	539,279	16,647	5,342	939	3,242	617,466
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564							
ราคาทุน	62,654	646,521	19,300	7,436	939	4,030	740,880
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(10,637)	(107,242)	(2,653)	(2,094)	-	(788)	(123,414)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	52,017	539,279	16,647	5,342	939	3,242	617,466

20 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ พันบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	12	-	12
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(1)	-	(1)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	11	-	11
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	11	-	11
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 31)	(1)	-	(1)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	10	-	10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	12	-	12
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2)	-	(2)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	10	-	10
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	10	-	10
ซื้อสินทรัพย์	179	-	179
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 31)	(2)	-	(2)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	187	-	187
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	190	-	190
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3)	-	(3)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	187	-	187

20 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

ค่าตัดจำหน่ายถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขาย	30,292	26,328	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,531	632	2	1
	31,823	26,960	2	1

ภาระผูกพันในรายจ่ายฝ่ายทุน

ภาระผูกพันในรายจ่ายฝ่ายทุน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินซึ่งยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สกุลเงิน	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	ล้านบาท	0.20	0.20	-	-

21 การซื้อธุรกิจ

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group

กลุ่มบริษัท PRA ซึ่งเป็นผู้ซื้อกิจการในทางบัญชี ได้ซื้อกิจการของกลุ่มบริษัท FC ซึ่งถือเป็นผู้ถูกซื้อกิจการในทางบัญชี การซื้อกิจการได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 โดยมีเงื่อนไขที่ผู้ถือหุ้นเดิมของกลุ่มบริษัท FC ต้องปฏิบัติตามดังนี้

ก) การขายเงินลงทุนและหนี้สินตามเงื่อนไขบังคับก่อนการรวมธุรกิจ (“Condition Precedent”)

โดยผู้ถือหุ้นเดิมของกลุ่มบริษัท FC ได้ขายเงินลงทุนและหนี้สินตามเงื่อนไขบังคับเสร็จสิ้นก่อนวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2562

ข) การจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์และหนี้สิน ตามหน้าที่ในการดำเนินการภายหลังจากธุรกรรมการรับโอนกิจการทั้งหมดและ การจัดสรรหลักทรัพย์เสร็จสมบูรณ์ (“Covenants”) และการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน

ผู้ถือหุ้นเดิมของกลุ่มบริษัท FC จะต้องขายสินทรัพย์และหนี้สินตาม Covenants ภายหลังการรวมธุรกิจ โดยมีกำหนดระยะเวลาในการขายภายใน 12 เดือน และจะต้องได้รับชำระเงินทั้งจำนวนภายใน 15 เดือน นับจากวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2562

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group (ต่อ)

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท FC จะต้องมีสินทรัพย์สุทธิภายหลังเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามเงื่อนไขทั้งข้อ ก) และข้อ ข) จำนวน 576.84 ล้านบาท ในกรณีที่มีสินทรัพย์สุทธิน้อยกว่า 576.84 ล้านบาท คุณกฤษน์ ศรีชวาลา ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดิมของกลุ่มบริษัท FC ตกลงที่จะซื้อสินทรัพย์ในเงื่อนไขเพื่อให้กลุ่มบริษัท FC มีสินทรัพย์สุทธิที่จะเปลี่ยนเป็นเงินสดในมูลค่าจำนวน 576.84 ล้านบาท ดังนั้น ในงบการเงินรวมจึงแสดงสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้จากการซื้อกลุ่มบริษัท FC ภายใต้รายการสินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน โดยส่วนต่างของจำนวน 576.84 ล้านบาท กับราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิในกลุ่มบริษัท FC ณ วันซื้อกิจการจะบันทึกเป็นลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุนตามรายละเอียดในหมายเหตุ 21.1.2

เมื่อเดือนสิงหาคม 2563 บริษัท พีอาร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“PRGD”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทและคู่สัญญาของสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ได้มีหนังสือบอกกล่าวถึงคุณกฤษน์ ศรีชวาลา ซึ่งเป็นคู่สัญญา เพื่อเร่งรัดให้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญา อย่างไรก็ดี คุณกฤษน์ได้มีหนังสือร้องขอให้ขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาสืบเนื่องจากสถานการณ์โรคระบาด (COVID-19) ที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจต่างๆ โดยเฉพาะอย่างยิ่งอุตสาหกรรมการโรงแรมและการท่องเที่ยว ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของสินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ทั้งสองฝ่ายจึงตกลงขยายระยะเวลาออกไปถึงวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยยังคงเงื่อนไขอื่นตามสัญญาเดิม ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดิมจะรับภาระทางการเงินที่เกิดขึ้น

ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 ผู้บริหารได้ทำการวัดมูลค่าของลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน โดยพิจารณาความเสี่ยงด้านเครดิตและโอกาสในการผิดนัดชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดิมว่าอยู่ในระดับต่ำ เนื่องจากมีสถานะเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่รายหนึ่งของกลุ่มกิจการ อีกทั้งยังเป็นผู้ถือหุ้นและผู้บริหารระดับสูงในธุรกิจอื่นอีกหลายแห่ง นอกจากนี้ กลุ่มกิจการไม่ได้คิดลดลูกหนี้ดังกล่าว เนื่องจากผู้บริหารพิจารณาว่าผู้ถือหุ้นใหญ่เดิมจะรับภาระทางการเงินที่เกิดขึ้น ผู้บริหารได้รับจดหมายยืนยันยอดจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดิมจากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2564 บริษัทและผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดิมตกลงทำสัญญาชำระหนี้กับเจ้าหนี้เงินกู้ยืมในการชำระหนี้สินบางส่วน ด้วยการโอนสินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนบางส่วน ซึ่งผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดิม (ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน) จะเป็นผู้รับภาระทางการเงินจากการโอนสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าว

สัญญาตกลงชำระหนี้สินและโอนสิทธิในสินทรัพย์ดังกล่าว ได้มีการลงนามครบถ้วนทุกฝ่าย เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2564 เพื่อให้สัญญาสมบูรณ์ตามกฎหมาย อย่างไรก็ตาม การโอนสิทธิการเช่าที่ดินที่กฎหมายกำหนดให้ยื่นโอนต่อเจ้าพนักงานที่ดินจะดำเนินการในภายหลังตามเจตนารมณ์ของทุกฝ่าย สืบเนื่องจากสถานการณ์โรคระบาด (COVID-19)

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group (ต่อ)

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

21.1.1 รายการ ณ วันซื้อธุรกิจ

สิ่งตอบแทนที่จ่ายให้กับกลุ่มบริษัท FC และสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
สินทรัพย์	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	283
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	162,312
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	4,636
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9,383
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	95,154
เงินลงทุนอื่น	246,340
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,070
สิทธิการเช่าที่ดิน	49,917
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	54,699
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	700
ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน (หมายเหตุ 21.1.2)	586,430
หนี้สิน	
เงินเบิกเกินบัญชีจากสถาบันการเงิน	(30,105)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(88,329)
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	(310,749)
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(200,000)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(6,737)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(27,164)
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	576,840
สิ่งตอบแทนทั้งหมดที่ใช้ในการซื้อ	576,840
ค่าความนิยม	-

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group (ต่อ)

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

21.1.1 รายการ ณ วันซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อคำนวณจากจำนวนหุ้นที่ PRA ต้องออกให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ FC Group เพื่อทำให้สัดส่วน ความเป็นเจ้าของในกิจการที่รวมกันเหมือนกับสัดส่วนหลังการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ ซึ่งคือหุ้นของ PRA จำนวน 576,840 หุ้น ซึ่งมีมูลค่ายุติธรรมเท่ากับ 576.84 ล้านบาท

กลุ่มกิจการได้ทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ ได้แก่ หุ้น PRA ณ วันซื้อธุรกิจแล้วเสร็จในระหว่างไตรมาส 2 พ.ศ. 2563 ด้วยวิธีมูลค่ารวมส่วนกิจการ (Sum-of-the-parts approach) ที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ โดยมูลค่ายุติธรรมจากการประเมินใกล้เคียงกับสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อธุรกิจ ดังนั้นจึงไม่จำเป็นต้องปรับปรุงมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้จากการซื้อธุรกิจ

21.1.2 ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน

ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน ณ วันซื้อธุรกิจ เป็นผลต่างของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของกลุ่มบริษัท FC ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ที่ต่ำกว่ามูลค่าค้ำประกันตามสัญญา

	งบการเงินรวม พันบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ พันบาท
มูลค่าที่ได้รับการค้ำประกันตามสัญญา	576,840	-
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิของกลุ่มบริษัท FC ณ วันที่ซื้อธุรกิจ	9,590	-
ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน ณ วันที่ซื้อธุรกิจ	586,430	-
รายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวเนื่องภายหลังวันที่ซื้อธุรกิจที่มีการรับประกัน		
รายได้อื่น	(200)	(200)
ต้นทุนทางการเงิน	78,618	78,618
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,720	2,720
ค่าตัดจำหน่าย	5,308	5,308
ผลกระทบจากรายการชำระหนี้	(121,388)	(101,579)
ชำระหนี้สินเดิมภายใต้สัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	(1,517)	(1,517)
ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	549,971	(16,650)

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group (ต่อ)

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

21.1.2 ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน (ต่อ)

ยอดคงเหลือของลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุนเปลี่ยนแปลงไปจากวันที่ซื้อธุรกิจเนื่องจากเงื่อนไขการค้ำประกันมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ได้ค้ำประกันรวมถึงรายได้และค่าใช้จ่ายภายหลังวันที่ซื้อธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์สุทธิของกลุ่มบริษัท FC ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group (ต่อ)

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

21.1.3 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	80	161	80	82
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	88,048	143,115	88,048	160,640
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	30,070	-	1,090
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	-	4,506	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6,894	8,855	6,894	8,949
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	315,964
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	93,514	-	-
เงินลงทุนอื่น	-	246,340	-	-
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	54,699	54,699	54,699	54,699
สิทธิการเช่าที่ดิน	-	45,972	-	45,972
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	44,982
รวมสินทรัพย์	149,721	627,232	149,721	632,378
หนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน				
เงินเบิกเกินบัญชีจากสถาบันการเงิน	29,947	29,976	29,947	29,976
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	39,126	115,652	39,126	110,665
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	27,164	27,194	27,164	27,164
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลอื่น	-	514,250	-	514,250
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6,500	6,500	6,500	6,500
รวมหนี้สิน	102,737	693,572	102,737	688,555
รวมสินทรัพย์(หนี้สิน)สุทธิ				
ตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน	46,984	(66,340)	46,984	(56,177)

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.1 การซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ จากกลุ่มบริษัท FC Group (ต่อ)

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

21.1.3 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาจองซื้อหุ้นเพิ่มทุน (ต่อ)

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ลูกหนี้จากการค้ำประกันมูลค่าเงินลงทุน		
มูลค่าที่ได้รับการค้ำประกันตามสัญญา	576,840	576,840
ลูกหนี้จากรายการที่เกี่ยวเนื่องภายหลังวันซื้อธุรกิจ ที่มีการรับประกัน	(46,984)	66,340
การหักกลบลบหนี้	20,115	-
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด (หมายเหตุ 21.1.2)	549,971	643,180

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.2 การซื้อธุรกิจ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้ซื้อหุ้นของ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 99.99% เป็นจำนวน 83.73 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นการซื้อหุ้นทุน จำนวนเงิน 33.29 ล้านบาท และการจ่ายชำระเงินกู้ยืมแก่กรรมการเดิม จำนวนเงิน 50.44 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งกิจการที่ดำเนินธุรกิจในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่มีขนาดกำลังการผลิตรวม 1 เมกะวัตต์ การซื้อเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อธุรกิจ

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม เทียบกับมูลค่าของรายการสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับรู้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อขาย สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
สินทรัพย์	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,684
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	4,208
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4,160
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	32,272
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	40,800
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	20
หนี้สิน	
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(160)
เงินกู้ยืมจากกรรมการเดิม	(50,436)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(241)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	(94)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(975)
มูลค่าสินทรัพย์สิทธิที่ได้รับ	34,238
สิ่งตอบแทนทั้งหมดที่ใช้ในการซื้อ	33,291
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ	947
สิ่งตอบแทนทั้งหมดที่ใช้ในการซื้อ	33,291
ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกับกรรมการเดิม	50,436
รวมเงินที่จ่ายไป	83,727

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.2 การซื้อธุรกิจ บริษัท จูปิเตอร์ เพาเวอร์ จำกัด (ต่อ)

ในระหว่างไตรมาส 4 พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้ทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อธุรกิจแล้วเสร็จ ซึ่งประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ และได้ปรับปรุงมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้จากการซื้อธุรกิจแล้ว

เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด (“PRG”) ได้รับโอนหุ้นของ บริษัท พัฒนาโซล่าร์เทอร์มอล จำกัด สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 489,999 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เพื่อเป็นหลักประกันสำหรับเงินมัดจำจำนวน 20 ล้านบาท ที่จ่ายไปตามบันทึกข้อตกลงโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

21.3 การซื้อธุรกิจ บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้ซื้อหุ้นของ บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 99.99% เป็นจำนวน 21.50 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งกิจการที่ดำเนินธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิตัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System – EMS) ในรูปแบบ Internet of Things (IoT) และงานด้านที่ปรึกษาโซลูชั่นและอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน (Solution Provider for Engrgy Efficiency) การซื้อเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อธุรกิจ

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.3 การซื้อธุรกิจ บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (ต่อ)

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม เทียบกับมูลค่าของรายการสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับรู้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อขาย สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
สินทรัพย์	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	433
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	2,445
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	309
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,617
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	901
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,831
หนี้สิน	
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(748)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(231)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	(62)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(3,288)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(519)
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	11,688
สิ่งตอบแทนทั้งหมดที่ใช้ในการซื้อ	21,498
ค่าความนิยม	9,810

กลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อธุรกิจและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือน นับจากวันซื้อธุรกิจ

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.4 การซื้อธุรกิจ บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้ซื้อหุ้นของ บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 99.99% เป็นจำนวน 12.18 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งกิจการที่ดำเนินธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิตัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System - EMS) ในรูปแบบ Internet of Things (IoT) และงานด้านที่ปรึกษาโซลูชั่นและอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน (Solution Provider for Engrgy Efficiency) การซื้อเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อธุรกิจ

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม เทียบกับมูลค่าของรายการสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับรู้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อขาย สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
สินทรัพย์	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	400
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	790
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,940
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	232
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	53
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	855
หนี้สิน	
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(2,062)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(40)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(173)
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,995
สิ่งตอบแทนทั้งหมดที่ใช้ในการซื้อ	12,176
ค่าความนิยม	4,181

กลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อธุรกิจและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือน นับจากวันซื้อธุรกิจ

21 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

21.5 การซื้อธุรกิจ บริษัท บิ๊กดาต้า เทคโนโลยี จำกัด

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้ซื้อหุ้นของ บริษัท บิ๊กดาต้า เทคโนโลยี่ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 99.99% เป็นจำนวน 6.33 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งกิจการที่ดำเนินธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมดิจิตัล โดยครอบคลุมทั้งด้านงานวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Services) งานให้บริการระบบบริหารจัดการพลังงาน (Energy Management System - EMS) ในรูปแบบ Internet of Things (IoT) และงานด้านที่ปรึกษาโซลูชั่นและอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน (Solution Provider for Engrgy Efficiency) การซื้อเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อธุรกิจ

รายการที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ มีดังต่อไปนี้

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม เทียบกับมูลค่าของรายการสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับรู้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อขาย สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
สินทรัพย์	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	211
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	17
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	439
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	9,071
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,369
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,000
หนี้สิน	
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(207)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(5,756)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(500)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(2,453)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(7,010)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(474)
มูลค่าหนี้สินสุทธิที่ได้รับ	(3,293)
สิ่งตอบแทนทั้งหมดที่ใช้ในการซื้อ	6,326
ค่าความนิยม	9,619

กลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อธุรกิจและคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือน นับจากวันซื้อธุรกิจ

22 ทุนเรือนหุ้น

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	
	จำนวนหุ้น พันหุ้น	หุ้นสามัญ พันบาท	จำนวนหุ้น พันหุ้น	หุ้นสามัญ พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	25,514,281	25,514,281	17,017,942	17,017,942
ลดทุนจดทะเบียน	(8,496,339)	(8,496,339)	-	-
เปลี่ยนแปลงหุ้น	(12,763,457)	(12,763,457)	(12,763,457)	(12,763,457)
เพิ่มทุนจดทะเบียน	1,275,515	1,275,515	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	5,530,000	5,530,000	4,254,485	4,254,485

หุ้นสามัญจดทะเบียนทั้งหมดมีจำนวน 5,530,000,000 หุ้น (พ.ศ. 2563 : 25,514,280,600 หุ้น) ซึ่งมีราคามูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท (พ.ศ. 2563 : 1 บาท) และทุนที่ออกและเรียกชำระแล้วมีจำนวน 4,254,485,515 หุ้น (พ.ศ. 2563 : 17,017,942,060 หุ้น) มีราคามูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท (พ.ศ. 2563 : 1 บาท)

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2564 เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2564 ผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติลดทุน จากทุนจดทะเบียน 25,514,280,600 บาท เป็นทุนจดทะบียน 17,017,942,060 บาท โดยการตัดหุ้นสามัญที่ยังไม่ได้นำออกจำหน่าย 8,496,338,540 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้และจำนวนหุ้นของบริษัท โดยการรวมหุ้นจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 1 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 4 บาท และเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นของบริษัท โดยใช้วิธีการคำนวณ คือ อัตราหุ้นเดิม 4 หุ้น เป็น 1 หุ้นใหม่ บริษัทได้ดำเนินการจดทะเบียนลดทุนจดทะเบียนและเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้น ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2564 และวันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2564 ตามลำดับ ต่อมาวันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 บริษัทได้เปลี่ยนมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากหุ้นละ 4 บาท เป็นหุ้นละ 1 บาท ทำให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนและทุนที่ออกและชำระแล้ว จำนวน 4,254,485 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2564 เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2564 ผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 1,275,514,485 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท จึงทำให้บริษัทมีทุนจดทะเบียน 5,530,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท บริษัทได้ดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียน ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2564

23 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เจ้าหนี้การค้า	60,875	106,359	371	870
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	43,601	34,968	7,601	11,662
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	27	15	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.2)	6,594	6,495	-	784
เงินประกันผลงาน	3,924	29,494	-	-
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.2)	20	90	-	70
เจ้าหนี้อื่น	31,167	8,670	20	316
	146,208	186,091	7,992	13,702

24 เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาเป็นผู้สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ซึ่งมีค่าตอบแทนการใช้สิทธิที่รับรู้เป็น “เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า” ตั้งแต่วันที่สามารถเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายซึ่งบันทึกเป็นเจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายในไม่เกิน 1 ปี	11,137	11,137
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	44,546	44,546
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	194,311	205,448
	249,994	261,131
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(93,907)	(101,309)
มูลค่าปัจจุบันของเจ้าหนี้	156,087	159,822

24 เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ต่อ)

มูลค่าปัจจุบันของเจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าครบกำหนดชำระดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ครบกำหนดภายในไม่เกิน 1 ปี	3,913	3,735
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	17,600	16,803
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	134,574	139,284
	156,087	159,822

การเปลี่ยนแปลงของเจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ณ 1 มกราคม	159,822	163,388
ชำระคืนหนี้สิน	(11,137)	(11,137)
ต้นทุนทางการเงิน (หมายเหตุ 32)	7,402	7,571
ณ 31 ธันวาคม	156,087	159,822

25 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
เงินกู้ยืมส่วนที่หมุนเวียน	529,754	147,055	-	-
เงินกู้ยืมส่วนที่ไม่หมุนเวียน	1,476,522	1,463,861	-	-
	2,006,276	1,610,916	-	-

25 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ 1 มกราคม	1,610,916	1,730,568	-	-
หนี้สินเพิ่มจากการซื้อธุรกิจ	5,741	-	-	-
เงินกู้ยืมเพิ่ม				
- เงินต้น - สุทธิจากค่าธรรมเนียมการกู้ยืม	643,588	5,569	-	-
- ดอกเบี้ย	71,286	73,619	-	-
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม				
- เงินต้น	(301,196)	(143,555)	-	-
- ดอกเบี้ย	(69,175)	(73,705)	-	-
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการกู้ยืม	5,313	3,167	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	39,803	15,253	-	-
ณ 31 ธันวาคม	2,006,276	1,610,916	-	-

เงินกู้ยืมแสดงสุทธิจากค่าธรรมเนียมการกู้ยืมจำนวน 26.08 ล้านบาท (พ.ศ. 2563 : 19.72 ล้านบาท)

เงินกู้ยืมถูกค้ำประกันโดยการจำนำใบหุ้นของบริษัทย่อย ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ 18) และบัญชีเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ (หมายเหตุ 12)

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด (PEKH) ได้มีการจำนำใบหุ้นของ Prime Road Alternative (Cambodia) Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PEKH เพื่อการค้ำประกันเงินกู้ยืมกับธนาคารนิวยอร์กเมลลอนสาขาสิงคโปร์ (ตัวแทนหลักทรัพย์ของผู้ให้กู้) ในฐานะเป็นหลักประกันของการกู้ร่วมจากธนาคารพัฒนาเอเชีย (ADB), บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (IFC), องค์การความร่วมมือระหว่างประเทศแห่งญี่ปุ่น, กองทุนการลงทุนนอร์เวย์สำหรับประเทศกำลังพัฒนา (Norfund) และธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย (TEXIM) โดยมียอดรวมเงินกู้สูงสุด 30,380,000 ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งยังอยู่ระหว่างการดำเนินการ

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การจ่ายเงินปันผล การโอนสิทธิในหุ้นการควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา เป็นต้น

25 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยตามสัญญา ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	THBFIX + ร้อยละ3.70 ร้อยละ 4.50 ถึงร้อยละ 9.45 1 ปี TAIBOR + ร้อยละ 1.30	THBFIX + ร้อยละ3.70 ร้อยละ 4.50 ถึงร้อยละ 5.00 1 ปี TAIBOR + ร้อยละ 1.30	-	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาว				
ภายใน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	207,642	140,971	-	-
ภายใน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	478,036	419,701	-	-
หลังจาก 5 ปี	790,844	903,189	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	1,476,522	1,463,861	-	-

มูลค่ายุติธรรม

ราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,476,522	1,463,861	1,490,639	1,493,289

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมส่วนที่หมุนเวียนมีมูลค่าเท่ากับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของอัตราคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมส่วนที่ไม่หมุนเวียนคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ที่อัตราร้อยละ 0.97 ถึงร้อยละ 8.83 (พ.ศ. 2563 : อัตราร้อยละ 2.53 ถึงร้อยละ 5.10) และอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

26 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ทรัสต์รีซีท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยหนึ่งรายได้รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในรูปแบบทรัสต์รีซีท จำนวน 22.93 และ 37.00 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.55 ต่อปี มีอายุ 120 วัน และครบกำหนดชำระคืนในวันที่ 8 และวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 ตามลำดับ

27 หุ้นกู้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
ณ 1 มกราคม	-
ออกหุ้นกู้เพิ่ม	500,000
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(6,050)
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	894
ณ 31 ธันวาคม	494,844

เมื่อวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัทได้เสนอขายและออกจำหน่ายหุ้นกู้ของบริษัทครั้งที่ 1/2564 เป็นจำนวน 500 ล้านบาท มีกำหนดชำระภายใน 2 ปี โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี และจะครบกำหนดในวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2566

28 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มกิจการมีโครงการจ่ายผลตอบแทนให้แก่พนักงานที่เข้าเงื่อนไขตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทย ภายใต้โครงการพนักงานมีสิทธิได้รับเงินชดเชยตามกฎหมายเริ่มจากสามสิบวันถึงสี่ร้อยวันของอัตราค่าจ้างสุดท้ายในวันครบเกษียณอายุ

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564 พันบาท	พ.ศ. 2563 พันบาท	พ.ศ. 2564 พันบาท	พ.ศ. 2563 พันบาท
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	7,233	6,490	4,774	3,932
ค่าใช้จ่ายแสดงในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ				
ผลประโยชน์พนักงาน	1,116	1,004	692	670
การวัดมูลค่าใหม่สำหรับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่บันทึกในกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(373)	-	150	-
	743	1,004	842	670

28 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
ณ วันที่ 1 มกราคม	6,490	5,486	3,932	3,262
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,017	919	626	616
ต้นทุนบริการในอดีต	-	-	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	99	85	66	54
	7,606	6,490	4,624	3,932
การวัดมูลค่าใหม่				
ผลขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	1,117	-	621	-
ผลกำไรที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางการเงิน	(506)	-	(409)	-
ผลกำไรที่เกิดจากประสบการณ์	(984)	-	(62)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,233	6,490	4,774	3,932

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	ร้อยละ	**ร้อยละ**	**ร้อยละ**	**ร้อยละ**
อัตราคิดลด	2.28 - 3.03	1.31 - 1.67	2.70	1.67
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	5.00	5.00	5.00	5.00

28 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม					
			ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้			
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ ร้อยละ		การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ ร้อยละ		การลดลงของข้อสมมติ ร้อยละ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
อัตราคิดลด	0.50	0.50	ลดลง 4.83	ลดลง 8.04	เพิ่มขึ้น 4.00	เพิ่มขึ้น 9.17
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	1.00	0.50	เพิ่มขึ้น 10.51	เพิ่มขึ้น 5.02	ลดลง 9.19	ลดลง 4.73

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้			
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ ร้อยละ		การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ ร้อยละ		การลดลงของข้อสมมติ ร้อยละ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
อัตราคิดลด	0.50	0.50	ลดลง 5.26	ลดลง 10.11	เพิ่มขึ้น 5.71	เพิ่มขึ้น 11.68
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	1.00	0.50	เพิ่มขึ้น 11.51	เพิ่มขึ้น 6.25	ลดลง 10.01	ลดลง 5.85

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่ง ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลัก (มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Project Unit Credit Method) ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน) ได้ใช้วิธีเดียวกับการคำนวณหนี้สินบำเหน็จบำนาญที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่มีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญ คือการเปลี่ยนแปลงในอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตร โดยถ้าอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรรัฐบาลลดลงจะทำให้หนี้สินของโครงการเพิ่มสูงขึ้นถึงแม้ว่าการเพิ่มมูลค่าของพันธบัตรที่โครงการได้ถือไว้จะชดเชยได้บางส่วน

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์พนักงานสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ คือ 30.18 ปี และ 26.64 ปี ตามลำดับ (พ.ศ. 2563 : 23.72 ปี และ 24.62 ปี ตามลำดับ)

28 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	น้อยกว่า 1 ปี	ระหว่าง 1-2 ปี	เกินกว่า 3 ปี	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	-	1,001	8,586	9,588
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	619	-	19,040	19,659

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	น้อยกว่า 1 ปี	ระหว่าง 1-2 ปี	เกินกว่า 3 ปี	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	-	608	5,960	6,568
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	-	-	15,080	15,080

29 สินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับสัญญากับลูกค้า

29.1 สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาก่อสร้างดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา - หมุนเวียน	25,645	3,867

สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาเป็นงานทำล่วงหน้าก่อนกำหนดเวลาชำระเงินตามสัญญาก่อสร้าง

29 สินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับสัญญากับลูกค้า (ต่อ)

29.2 ต้นทุนของสัญญาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์

ต้นทุนส่วนเพิ่มในการได้มาซึ่งสัญญา

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
งบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
สินทรัพย์ที่รับรู้จากต้นทุนส่วนเพิ่มในการได้สัญญา	-	142
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
ค่าตัดจำหน่าย	142	437

กลุ่มกิจการรับรู้ต้นทุนส่วนเพิ่มในการได้สัญญา เช่น ค่าคอมมิชชั่นการขาย แสดงเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์อื่นในงบแสดงฐานะการเงิน และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาก่อสร้าง โดยให้สอดคล้องกับรูปแบบการรับรู้รายได้จากสัญญาก่อสร้างที่เกี่ยวข้อง

29.3 หนี้สินที่เกิดจากสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินที่เกี่ยวข้องกับสัญญาก่อสร้าง ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
หนี้สินที่เกิดจากสัญญา - หมุนเวียน	6,637	9,019

หนี้สินที่เกิดจากสัญญาเป็นการเรียกเก็บเงินล่วงหน้าจากลูกค้าเกินกว่าการปฏิบัติงานตามสัญญาก่อสร้าง

29.4 ภาระที่ต้องปฏิบัติที่ยังไม่เสร็จจากสัญญาระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ราคาที่ปันส่วนให้กับภาระที่ต้องปฏิบัติที่ยังไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
สัญญาว่าจ้างออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้ง	26,910	11,777
สัญญาการตรวจสอบ ติดตาม และบำรุงรักษา	10,047	5,511

ผู้บริหารคาดว่าราคาที่ปันส่วนให้กับภาระตามสัญญาการออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้ง ที่ยังไม่แล้วเสร็จ จำนวน 27.64 ล้านบาท จะรับรู้เป็นรายได้ในปี พ.ศ. 2565 ราคาที่ปันส่วนให้กับภาระตามสัญญาการตรวจสอบ ติดตาม และบำรุงรักษา จำนวน 10.05 ล้านบาท จะถูกรับรู้ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 ถึง พ.ศ. 2569

30 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยรับ				
- กิจการอื่น	5,465	4,143	30	2
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.1)	-	637	9,814	20
รายได้ค่าบริหารจัดการ (หมายเหตุ 36.1)	-	-	79,153	14,545
รายได้อื่น				
- กิจการอื่น	20,202	372	1,493	371
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.1)	217	216	1,830	180
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ (หมายเหตุ 21.2)	947	-	-	-
	26,831	5,368	92,320	15,118

31 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 18, 19)	118,922	109,519	3,691	1,891
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษา	55,872	20,126	6,393	4,366
เงินเดือน ค่าแรงและค่าใช้จ่าย				
ผลประโยชน์พนักงาน	81,836	65,634	62,875	57,825
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
(หมายเหตุ 20)	29,593	26,960	2	1
ค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา	18,638	20,776	-	-
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	-	5,000	-	-
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน	106,991	-	-	-

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการตกลงซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งหนึ่งในต่างประเทศเพื่อนำมาพัฒนาต่อในอนาคต (จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน) แต่เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวไม่สามารถดำเนินการต่อได้ตามแผนงานที่วางไว้ ทำให้เกิดรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน จำนวน 106.99 ล้านบาท

32 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยจ่าย				
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25)	71,286	73,619	-	-
- ทรัสต์รีซีท	565	-	-	-
- หุ้นกู้	3,151	-	3,151	-
- ตั๋วสัญญาใช้เงิน	18,807	7,946	8,690	-
- เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	358	-	298	-
- กิจการอื่น	12	12	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36.1)	99	99	1,065	715
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการกู้ยืม (หมายเหตุ 25)	5,313	3,167	-	-
ต้นทุนทางการเงิน				
- เจ้าหนี้ค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 24)	7,402	7,571	-	-
- ประมาณการหนี้สินสำหรับการรื้อถอน	761	673	-	-
ดอกเบี้ยสัญญาเช่า	5,903	5,675	440	303
	113,657	98,762	13,644	1,018

33 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ภาษีเงินได้ปีปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้ปีปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี	(4,347)	(2,633)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
รายการที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราว	1,684	1,649	227	8
รวมภาษีเงินได้	(2,663)	(984)	227	8

33 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้สำหรับกำไร(ขาดทุน)ก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมีจำนวนที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับอัตราภาษี โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษี	142,987	304,271	(15,059)	(68,474)
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20	(28,597)	(60,854)	3,012	13,695
ผลกระทบ :				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	65,034	61,283	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(12,429)	33,479	-	-
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	(9,905)	(1,581)	(375)	(547)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	438	-	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้รับรู้เป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(26,150)	(35,022)	(2,410)	(13,140)
การใช้ขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่เคยรับรู้เป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	8,946	1,711	-	-
ภาษีเงินได้	(2,663)	(984)	227	8

34 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามบัตรส่งเสริมการลงทุน จำนวนทั้งสิ้น 12 ฉบับ สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ภายใต้เงื่อนไขบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร การได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียนมีกำหนดระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์) และภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ได้รับการยกเว้น จะปรับเปลี่ยนตามจำนวนเงินลงทุนโดยไม่รวมค่าที่ดิน และทุนหมุนเวียนที่แท้จริงในวันเปิดดำเนินการตามโครงการที่ได้รับการส่งเสริม

35 กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นในงบการเงินรวม เป็นดังนี้

กำไรต่อหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม คำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในระหว่างงวด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	130,078	288,261	(14,832)	(68,466)
จำนวนหุ้นสามัญที่ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (พันหุ้น)	4,254,485	4,254,485	4,254,485	4,254,485
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.031	0.068	(0.003)	(0.016)

บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นสามัญโดยการรวมหุ้น จากอัตราหุ้นเดิม 4 หุ้น เป็น 1 หุ้นใหม่ ส่งผลให้บริษัทต้องคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับทุกงวดที่แสดงในงบการเงินโดยใช้จำนวนหุ้นใหม่ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลกระทบต่อจำนวนหุ้นสามัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 จากหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก จำนวน 17,017,942,060 หุ้น เป็น 4,254,485,515 หุ้น โดยมีผลต่อกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปี

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการและบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับบริษัท ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม โดยผ่านกิจการอื่นแห่งหนึ่งหรือมากกว่าหนึ่งแห่ง โดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทย่อย และบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน ถือเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท บริษัทร่วมและบุคคลที่เป็นเจ้าของส่วนได้เสียในสิทธิออกเสียงของบริษัทซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือกิจการ ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการและพนักงานของบริษัทตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น กิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้นถือเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอาจมีขึ้นได้ต้องคำนึงถึงรายละเอียดของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบความสัมพันธ์ตามกฎหมาย

บริษัทถูกควบคุมโดยบริษัท ไพร์ม โรด เทค อินเตอร์ จำกัด จดทะเบียนในเขตปกครองพิเศษฮ่องกง ซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนร้อยละ 36.10 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท

บุคคลที่มีอำนาจควบคุมสูงสุดของกลุ่มกิจการคือ นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.1 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	9,814	20
บริษัทร่วม	-	637	-	-
	-	637	9,814	20
รายได้ค่าบริหารจัดการ				
บริษัทย่อย	-	-	79,153	14,545
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,830	180
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	217	216	-	-
	217	216	1,830	180
ดอกเบี้ยจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	1,065	715
กรรมการบริษัท	99	99	-	-
	99	99	1,065	715
ค่าใช้จ่ายอื่น				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	28	-	28

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.2 ยอดค้างชำระที่เกิดจากการซื้อและขายสินค้าและบริการ

ยอดคงค้าง ณ วันสิ้นปีที่เกี่ยวข้องกับรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้ค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	72,914	5,152
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	590	3,576
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,939	1,722	-	-
	1,939	1,722	590	3,576
เงินจ่ายล่วงหน้า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21,670	21,670	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	9,809	20
กรรมการบริษัท	273	-	-	-
	273	-	9,809	20
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	28	-	28
กรรมการบริษัท	20	62	-	42
	20	90	-	70
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	-	784
กรรมการบริษัท	6,594	6,495	-	-
	6,594	6,495	-	784

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.3 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่				
บริษัทย่อย	-	-	14,000	-
กรรมการบริษัท	17,712	-	-	-
	17,712	-	14,000	-

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**	**พันบาท**	**พันบาท**
ณ 1 มกราคม	-	33,206	-	-
เงินให้กู้ยืมระหว่างปี	2,227	-	14,000	-
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 21.3 และ 21.4)	18,557	-	-	-
รับคืนเงินให้กู้ยืม	(3,072)	(36,455)	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	3,249	-	-
ณ 31 ธันวาคม	17,712	-	14,000	-

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันอยู่ในรูปของสัญญากู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนเมื่อได้รับการทวงถาม โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.50 ถึงร้อยละ 7.50 ต่อปี

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.4 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่				
บริษัทย่อย	-	-	255,065	2,657

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ 1 มกราคม	-	-	2,657	-
เงินให้กู้ยืมเพิ่มระหว่างปี	-	-	464,565	2,657
รับคืนเงินให้กู้ยืม	-	-	(212,157)	-
ณ 31 ธันวาคม	-	-	255,065	2,657

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันอยู่ในรูปของสัญญากู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายในปี พ.ศ. 2566 ถึง พ.ศ. 2568 โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.00 ถึงร้อยละ 7.10 ต่อปี (พ.ศ. 2563 : ร้อยละ 1.00 ต่อปี)

36.5 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก				
กรรมการบริษัท	6,307	-	-	-

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.5 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ 1 มกราคม	-	-	-	-
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 21.5)	5,756	-	-	-
เงินกู้ยืมเพิ่มระหว่างปี	1,297	-	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(746)	-	-	-
ณ 31 ธันวาคม	6,307	-	-	-

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกรรมการบริษัทที่เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจในระหว่างปี พ.ศ. 2564 โดยมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

36.6 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจาก				
บริษัทย่อย	-	-	-	112,500
กรรมการบริษัท	10,074	10,074	-	-
	10,074	10,074	-	112,500

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ 1 มกราคม	10,074	10,074	112,500	33,565
เงินกู้ยืมเพิ่มระหว่างปี	-	-	43,800	80,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	-	-	(156,300)	(1,065)
ณ 31 ธันวาคม	10,074	10,074	-	112,500

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันอยู่ในรูปของสัญญากู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายในปี พ.ศ. 2566 ถึง พ.ศ. 2568 โดยมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 ถึงร้อยละ 7.10 ต่อปี (พ.ศ. 2563 : ร้อยละ 0.75 ถึงร้อยละ 1.00 ต่อปี)

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.7 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

ผู้บริหารสำคัญของบริษัท รวมถึงกรรมการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่) คณะผู้บริหารระดับสูง ค่าตอบแทนที่จ่ายหรือค้างจ่ายสำหรับผู้บริหารสำคัญมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2563
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินเดือนและผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น				
สำหรับปี	22,506	17,640	16,769	15,851
ภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	4,348	3,439	3,115	2,680

36.8 ตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว

เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด (“PEC”) ได้รับโอนภาระหนี้เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว จำนวน 311.98 ล้านบาท ที่มีต่อบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัท จากบริษัท ไพร์ม โรด เทค จำกัด (“PRT”) ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันโดยมีผู้ถือหุ้นร่วมกัน โดย PRT ได้มาเมื่อคราวเข้าลงทุนซื้อหุ้นร้อยละ 30 ซึ่ง PRT ได้เข้าทำสัญญารับภาระหนี้ของผู้ถือหุ้นต่อบริษัทโครงการมาตามสัดส่วนการเข้าถือหุ้นด้วย ต่อมาวันที่19 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 PEC ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินฉบับใหม่รวม 9 ฉบับซึ่งมีมูลค่า เงื่อนไขและข้อกำหนดเช่นเดียวกันกับตั๋วสัญญาใช้เงินของ PRT ฉบับเดิม กล่าวคือ เป็นการออกตั๋วสัญญาใช้เงินตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 30 ในบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัท ทั้งนี้ตั๋วสัญญาใช้เงินดังกล่าวมีเงื่อนไขและข้อกำหนดเช่นเดียวกับตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดยผู้ถือหุ้นร้อยละ 70 ของบริษัทร่วมทั้ง 8 บริษัท

ตั๋วสัญญาใช้เงินแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมที่คำนวณโดยการคิดลดจากมูลค่าเมื่อครบกำหนดตามอายุของตั๋วด้วยอัตราคิดลดคงที่ต่อปีซึ่งเป็นต้นทุนการกู้ยืมของผู้กู้

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

36.8 ตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว (ต่อ)

รายละเอียดตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 มีดังนี้

บริษัทร่วม	กำหนดไถ่ถอน	อัตราไถ่ถอน ร้อยละต่อปี	มูลค่าตั๋วสัญญาใช้เงิน พันบาท	ดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้า พันบาท	รวม พันบาท	มูลค่าเมื่อครบกำหนด พันบาท
บริษัท เชียงใหม่ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	28,811	(3,630)	25,181	32,042
บริษัท โกลเด้น ไลท์ โซล่า จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	29,558	(3,724)	25,834	32,873
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	24,159	(3,044)	21,115	26,869
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	23,329	(2,939)	20,390	25,945
บริษัท โซล่าเทค เอ็นเนอยี จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	24,007	(3,024)	20,983	26,699
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	25,072	(3,159)	21,913	27,884
บริษัท อินฟินิท อัลฟา แคปปิตอล จำกัด	3 สิงหาคม พ.ศ. 2570	1.00	28,580	(3,601)	24,979	31,785
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	4 ตุลาคม พ.ศ. 2570	1.00	37,499	(4,894)	32,605	41,792
บริษัท อีเอสพีพี จำกัด	15 ตุลาคม พ.ศ. 2659	1.00	82,858	(79,026)	3,832	223,851
			303,873	(107,041)	196,832	469,740

ตั๋วสัญญาใช้เงินดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยเมื่อครบกำหนด ซึ่งไม่สามารถโอนแต่สามารถไถ่ถอนคืนก่อนกำหนดได้

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินระยะยาว มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ณ 1 มกราคม	188,536	313,387
ผลกระทบของการเปลี่ยนนโยบายบัญชี	-	(132,797)
ตัดจำหน่ายดอกเบี้ยรอตัดจ่าย	8,296	7,946
ณ 31 ธันวาคม	196,832	188,536

36.9 สัญญาสำคัญของกลุ่มกิจการ

สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทร่วม 8 แห่งได้ทำสัญญาเช่าที่ดินกับ บริษัท แอคมี่ เอ็นเนอยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีกรรมการและผู้ถือหุ้นร่วมกันเพื่อใช้เป็นสถานที่ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ สัญญาทั้งหมดมีระยะเวลา 30 ปี โดยจะสิ้นสุดในปี พ.ศ. 2585 ถึง พ.ศ. 2586 บริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องชำระค่าเช่าตามจำนวนที่ระบุไว้ในสัญญา

37 ภาระผูกพัน

37.1 สัญญาขายไฟฟ้า

บริษัทย่อยในประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยมีสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) จำนวน 9 สัญญา (พ.ศ. 2563 : 8 สัญญา) ปัจจุบันบริษัทย่อยได้ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาขายไฟฟ้าทุกฉบับ โดยมีกำลังการผลิตรวม 41.64 เมกะวัตต์

สัญญาขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย กำหนดให้บริษัทย่อยขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินให้แก่ กฟภ. ในอัตราการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยมีระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) มีสัญญาขายไฟฟ้ากับ Taiwan Power Company จำนวน 11 สัญญา (พ.ศ. 2563 : 4 สัญญา) ปัจจุบันบริษัทย่อยได้ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาขายไฟฟ้าทุกฉบับ โดยมีกำลังการผลิตรวม 7.08 เมกะวัตต์

สัญญาขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย กำหนดให้บริษัทย่อยขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินให้แก่ Taiwan Power Company ในอัตราการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยมีระยะเวลา 20 ปีนับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

บริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทร่วมมีสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) จำนวน 10 สัญญา (พ.ศ. 2563 : 10 สัญญา) ปัจจุบันบริษัทร่วมได้ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาขายไฟฟ้าทุกฉบับ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 72.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งรวม 91.7 เมกะวัตต์

สัญญาขายไฟฟ้าของบริษัทร่วมดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุได้ครั้งละ 5 ปี ซึ่งมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

37.2 ภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกพันตามสัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

บริษัทย่อยในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) ได้ทำสัญญาเช่าในที่ดินกับกรมชลประทาน จังหวัดหยุนหลิน ประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 สัญญา อายุของสัญญามีระยะเวลา 20 ปี สิ้นสุดในปี พ.ศ. 2582 โดยค่าเช่าคำนวณตามสัดส่วนของรายได้จากการขายไฟฟ้า ซึ่งบริษัทย่อยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 เป็นจำนวนเงิน 2.62 ล้านบาท

37 ภาระผูกพัน (ต่อ)

37.3 ภาระผูกพันตามสัญญาจ้างตรวจสอบและติดตามผลการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาจ้างตรวจสอบและติดตามผลการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้น มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2564	**พ.ศ. 2563**
	พันบาท	**พันบาท**
ภายใน 1 ปี	10,407	14,284
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	9,634	14,685
	20,041	28,969

37.4 หนังสือค้ำประกัน

<u>บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด</u>

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยได้ขอให้สถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่งออกหนังสือค้ำประกันในวงเงิน 1.00 ล้านบาท รวมจำนวน 1 ฉบับ เพื่อขอหนังสือค้ำประกันสำหรับใช้เป็นเงินประกันซองประกวดราคา สำหรับการประมูลโครงการในประเทศ โดยบริษัทใช้วงเงินสินเชื่อเพื่อค้ำประกันกับสถาบันการเงินดังกล่าว

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยได้ขอให้สถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่งออกหนังสือค้ำประกันในวงเงิน 10.75 ล้านบาท รวมจำนวน 4 ฉบับเพื่อขอหนังสือค้ำประกันสำหรับวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา โดยบริษัทใช้วงเงินสินเชื่อเพื่อค้ำประกันกับสถาบันการเงินดังกล่าว

<u>บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด</u>

ในระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยได้ทำสัญญาสินเชื่อหมุนเวียนประเภทขอให้ออกหนังสือค้ำประกันกับสถาบันทางการเงินในประเทศแห่งหนึ่งในวงเงินไม่เกิน 0.30 ล้านเหรียญสหรัฐ เพื่อขอหนังสือค้ำประกันสำหรับใช้เป็นเงินประกันซองประกวดราคาสำหรับการประมูลโครงการในต่างประเทศแห่งหนึ่ง โดยบริษัทต้องวางเงินค้ำประกันจำนวนหนึ่งกับสถาบันการเงินดังกล่าวพร้อมกับการค้ำประกันจากกระแสเงินสดจากเงินปันผลของบริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด

<u>บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่น จำกัด</u>

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยได้ขอให้สถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่งออกหนังสือค้ำประกันในวงเงิน 3.21 ล้านบาท รวมจำนวน 3 ฉบับเพื่อขอหนังสือค้ำประกันสำหรับวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา โดยบริษัทใช้วงเงินสินเชื่อเพื่อค้ำประกันกับสถาบันการเงินดังกล่าว

38 คดีฟ้องร้อง

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยสองรายถูกฟ้องเป็นจำเลยโดยบุคคลซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยดังกล่าว เป็นคดีหมายเลขดำที่ พ.7554/2561 เรื่องการไม่ทำตามบันทึกข้อตกลง โดยบุคคลดังกล่าวได้ฟ้องต่อศาลแพ่งโดยมีคำขอให้บริษัทย่อยแห่งหนึ่งส่งมอบหุ้นจำนวน 1,260 หุ้น (ร้อยละ 9 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว) ให้แก่โจทก์ และมีคำขอให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยดังกล่าวยุติการยื่นคำขอให้โจทก์ออกจากการเป็นกรรมการ นอกจากนี้ยังได้เรียกร้องให้โจทก์เป็นผู้มีอำนาจในการเบิกถอนเงินและทำธุรกรรมต่างๆ

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ศาลชั้นต้นได้มีคำพิพากษาให้บริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นส่งมอบหุ้นจำนวน 1,260 หุ้น ให้แก่โจทก์ พร้อมจัดทำและเปลี่ยนแปลงบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย เพื่อยื่นต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ และเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยได้ยื่นอุทธรณ์และขอทุเลาการบังคับคดีเพื่อให้ขยายระยะเวลาออกไป เนื่องจากบริษัทย่อยติดข้อจำกัดบางประการที่ทำให้ไม่สามารถดำเนินการตามคำสั่งศาลได้

เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2564 ศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลชั้นต้น ซึ่งบริษัทย่อยประสงค์จะอุทธรณ์คำพิพากษานี้ขึ้นสู่การพิจารณาของศาลฎีกา จึงได้ยื่นคำขอขยายระยะเวลายื่นคำร้องขออนุญาตฎีกาไว้ต่อศาล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 คดีอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา ผู้บริหารพิจารณาว่าไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ

39 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

<u>การอนุมัติการออกหุ้นกู้</u>

ตามที่ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2564 เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เสนอขายหุ้นกู้ในคราวเดียวหรือหลายคราว ในวงเงินไม่เกิน 5,000 ล้านบาท ซึ่งเมื่อวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัทได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564 เป็นจำนวน 500 ล้านบาท มีกำหนดชำระภายใน 2 ปี โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี และบริษัทเสนอขายหุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2565 เป็นจำนวน 1,000 ล้านบาท มีกำหนดชำระภายใน 3 ปี โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี มีกำหนดการออกหุ้นกู้ในวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2565

ส่วนที่ 4

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เอกสารแนบที่ 1

1. คณะกรรมการบริษัท

1. นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์
ประธานคณะกรรมการ / ประธานคณะกรรมการบริหาร / กรรมการผู้จัดการ

2. นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์
ประธานคณะกรรมการ / ประธานคณะกรรมการบริหาร/ กรรมการผู้จัดการ / รองกรรมการผู้จัดการสายการเงินและบัญชี

3. นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์
กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

4. พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี
กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการตรวจสอบ

5. ศ.ดร.กำพล ปัญญาโกเมศ
กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

6. นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์
กรรมการอิสระ

7. นายอภิชาติ ภูมิศุข
กรรมการอิสระ

นายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์

ประธานคณะกรรมการ / ประธานคณะกรรมการบริหาร / กรรมการผู้จัดการ

อายุ : 50 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 2 สิงหาคม 2562
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : 2,370,589,090 หุ้น
หรือ 55.72% (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท นิติศาสตร์มหาบัณฑิต,
  Case Western Reserve University, USA
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์บัณฑิต
  มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการฝึกอบรม

- Director Accreditation Program (DAP) 147/2561
- Digital CEO #2 / 2562
- CEO Learning Through Experiences #1 /2563

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน ◆ ประธานคณะกรรมการ
และ ประธานคณะกรรมการบริหาร
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2563 – ปัจจุบัน ◆ ประธานกรรมการ
บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2561 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการ คณะกรรมการกำกับ
สำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล (DEPA)

พ.ศ. 2555 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการผู้จัดการ
บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

1 บริษัท ได้แก่

- ประธานกรรมการ
  บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

4 แห่ง ได้แก่

- กรรมการ
  คณะกรรมการกำกับสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล (DEPA)
- ประธานบริษัท
  บริษัท คลิคอินเตอร์ บิซิเนส จำกัด
- ที่ปรึกษาประธาน
  กรรมาธิการ การเงินการคลัง
- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์
  คณะกรรมาธิการ การสื่อสารและโทรคมนาคม สภาผู้แทนราษฎร

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร
ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564
คณะกรรมการบริษัทฯ : 11/11

นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์

รองประธานคณะกรรมการ

อายุ : 54 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 2 สิงหาคม 2562
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : 302,418,003 หุ้น
หรือ 7.108% (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท วิศวอุตสาหการ,
  Columbia University, USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า
  Columbia University, USA

ประวัติการฝึกอบรม

- Director Accreditation Program (DAP) 147/2561

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน	◆	รองประธานคณะกรรมการ **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2558 – ปัจจุบัน	◆	กรรมการบริหาร **บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด**
พ.ศ. 2561 – 2562	◆	กรรมการ **บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2555 – 2559	◆	หุ้นส่วนผู้จัดการ **Tuas Capital Partners MGF I General Partner Ltd (Labuan), Malaysia**

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

ไม่มี

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

1 แห่ง ได้แก่

- กรรมการบริหาร
  บริษัท ไพร์ม โร้ด กรุ๊ป จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564

คณะกรรมการบริษัทฯ : 11/11

นางวิภาภรณ์ ชัยรัตน์

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

อายุ : 59 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 2 สิงหาคม 2562
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : ไม่มี
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต, **มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์**
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต **มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์**

ประวัติการฝึกอบรม

- Director Certification Program (DCP) 199/2558
- Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) 13/2561

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2564 – ปัจจุบัน	◆ ผู้พิพากษาสมทบ **ศาลเยาวชน จ.นนทบุรี**
พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน	◆ กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2561 – 2563	◆ กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ **บริษัท เอ็ม อีซี จำกัด**
พ.ศ. 2558 – 2561	◆ รองผู้อำนวยการ กลุ่มบริหารความเสี่ยง **ธนาคารออมสิน**

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

ไม่มี

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564

คณะกรรมการบริษัทฯ : 11/11
คณะกรรมการตรวจสอบ : 4/4
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน : 2/2

พลอากาศเอกสุรศักดิ์ มีมณี

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

อายุ : 65 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 30 กรกฎาคม 2562
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : 81,000 หุ้น
หรือ 0.00% (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาบัตร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปม.)
- วิทยาลัยการทัพอากาศ
- โรงเรียนเสนาธิการทหารอากาศ
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า
  โรงเรียนนายเรืออากาศ

ประวัติการฝึกอบรม

- Director Accreditation Program (DAP) 90/2561

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน	◆ กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2561 – ปัจจุบัน	◆ กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง **บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2558 – 2559	◆ ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษกองทัพอากาศ / ประธาน **คณะกรรมการพลังงานทดแทนกองทัพอากาศ**

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

1 บริษัท ได้แก่

- กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
  บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564

คณะกรรมการบริษัทฯ : 11/11
คณะกรรมการตรวจสอบ : 5/5
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน : 2/2

ศ.ดร.กำพล ปัญญาโกเมศ

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

อายุ : 50 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 30 กรกฎาคม 2562
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : 3,110,000 หุ้น
หรือ 0.07% (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต (การเงิน)
  Schulich School of Business, York University, Canada
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (การเงิน)
  สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต (จุลชีววิทยา)
  สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการฝึกอบรม

- Chartered Financial Analysts (CFA)
- Financial Risk Managers (FRM)
- Certified Financial Planners (CFP)
- NIDA-Wharton Executive Leadership Program
- Design Thinking Workshop, Stanford University
- Director Accreditation Program (DAP) 90/2554

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2564 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล/ การพัฒนาอย่างยั่งยืนและกรรมการสรรหาและพิจารณาผลตอบแทน
บริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2561 – ปัจจุบัน ◆ อธิการบดี
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

พ.ศ. 2560 – ปัจจุบัน ◆ ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
บริษัท ยูเอซี แอ็ดแวนซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมิคัล จำกัด

พ.ศ. 2558 – ปัจจุบัน ◆ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการเงิน คณะอนุกรรมการวินิจฉัยการเข้าถือหลักทรัพย์เพื่อครอบงำกิจการ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

พ.ศ. 2554 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2554 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท สตาร์ส ไมโครอิเล็กทรอนิกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2554 – ปัจจุบัน ◆ คณะกรรมการบริหารเงินกองทุน
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

3 บริษัท ได้แก่

- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท ไฮโดรเท็ค จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
  บริษัท สตาร์ส ไมโครอิเล็กทรอนิกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล/ การพัฒนาอย่างยั่งยืนและกรรมการสรรหาและพิจารณาผลตอบแทน
  บริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

4 แห่ง ได้แก่

- อธิการบดี
  สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
  บริษัท บริษัท ยูเอซี แอ็ดแวนซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมิคัล จำกัด
- ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการเงิน คณะอนุกรรมการวินิจฉัยการเข้าถือหลักทรัพย์เพื่อครอบงำกิจการ
  สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- คณะกรรมการบริหารเงินกองทุน
  สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564

คณะกรรมการบริษัทฯ : 11/11
คณะกรรมการตรวจสอบ : 5/5
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน : 2/2

นายณัฐวุฒิ เภาโบรมย์

กรรมการอิสระ

อายุ : 58 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 30 สิงหาคม 2560
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : ไม่มี
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (MBA), **City University (Seattle, U.S.A) 2533**
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์บัณฑิต, **มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย 2530**

ประวัติการฝึกอบรม

- Director Accreditation Program (DAP) 28/2547
- Audit Committee Program (ACP) 4/2548
- Role of the compensation Committee (RCC) 6/2551

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2560 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการอิสระ
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2558 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการ
บริษัท เคพีเอ็น เอนเนอยี่ โฮลดิ้ง จำกัด

พ.ศ. 2556 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ
บริษัท ฟินันซ่า จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2554 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท ไทยแอร์เอเชีย จำกัด

พ.ศ. 2554 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท เอเชีย เอวิเอชั่น จำกัด (มหาชน)

พ.ศ. 2558 – ปัจจุบัน ◆ กรรมการ
บริษัท นวเวช อินเตอร์เนชั่นแนล

พ.ศ. 2562 – 2564 ◆ กรรมการ
บริษัท วาว แฟคเตอร์ จำกัด (มหาชน) (ชื่อเดิม บริษัท อุตสาหกรรม อีเล็คโทรนิคส์ จำกัด (มหาชน))

พ.ศ. 2562 – 2564 ◆ กรรมการ
บริษัท โดมิโน่ เอเชีย แปซิฟิค จำกัด

พ.ศ. 2558 – 2563 ◆ ประธานกรรมการ
บริษัท วินด์ เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง จำกัด

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

3 บริษัท ได้แก่

- กรรมการ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
  บริษัท เอเชีย เอวิเอชั่น จำกัด (มหาชน)
- กรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ
  บริษัท ฟินันซ่า จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  บริษัท นวเวช อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (มหาชน)

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

2 แห่ง ได้แก่

- กรรมการ
  บริษัท เคพีเอ็น เอนเนอยี่ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
  บริษัท ไทยแอร์เอเชีย จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564

คณะกรรมการบริษัทฯ : 10/11

นายอภิชาติ ภูมิศุข

กรรมการอิสระ

อายุ : 51 ปี
วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ : 2 สิงหาคม 2562
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : ไม่มี
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท ปริญญาโท Vehicle Styling (Transportation Design)
  University Royal Melbourne Institute of Technology
- ปริญญาตรี Industrial design
  K.M.I.T.L University of Technology

ประวัติการฝึกอบรม

- Director Accreditation Program (DAP) 164/2562

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน	◆ กรรมการอิสระ **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2531 – ปัจจุบัน	◆ Managing Director **CRJ Group**
พ.ศ. 2558 - 2560	◆ ที่ปรึกษา **สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ**

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

ไม่มี

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

2 แห่ง ได้แก่

- กรรมการผู้จัดการ
  บริษัท โกลบอล อิเลคทริค วีฮิเคิล จำกัด
- กรรมการผู้จัดการ
  บริษัท โซล่ารินน์ จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

จำนวนการเข้าประชุม / การประชุมทั้งหมดในปี 2564

คณะกรรมการบริษัทฯ : 11/11

2. ผู้บริหาร

ประวัติของนายสมประสงค์ ปัญจะลักษณ์ ตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ปรากฏอยู่ในข้อ 1. คณะกรรมการ

ประวัติของนายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์ ตำแหน่งรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สายการเงินและการบัญชี ปรากฏในข้อ 1. คณะกรรมการ

นายคณาเดช ธรรมนูญรักษ์

รองกรรมการผู้จัดการ - สายงานบริหารการลงทุน

อายุ : 33 ปี
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : 926 หุ้น หรือ 0.00% (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)
ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร : ไม่มี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาพาณิชยศาสตร์และการบัญชี
  มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (BBA)

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน	◆ รองกรรมการผู้จัดการ สายงานบริหารการลงทุน **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2558 – 2562	◆ รองกรรมการผู้จัดการ สายพัฒนาธุรกิจและกลยุทธ์ **บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด**

นายปิยะศักดิ์ โชติพฤกษ์

รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารสายงานกฎหมายและบริหารองค์กร

อายุ : 51 ปี
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : ไม่มี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)
ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร : ไม่มี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Master of Business Administration (MBA)
  Kasetsart University
- Master of Laws (LL.M.)
  The University of Illinois at Urbana-Champaign, USA
- Master of Laws (LL.M.)
  Temple University Beasley School of Law, Philadelphia, USA
- Bachelor of Laws (LL.B.)
  Thammasat University

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน	◆ รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สายงานบริหารองค์กร **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2563 – ปัจจุบัน	◆ กรรมการบริษัท / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการ / กรรมการอิสระ **บริษัท เอ็นฟอร์ซ ซีเคียว จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2559 – 2564	◆ Partner **Dherakupt International Law Office Ltd.**

นางสาวธนิดา แก้ววนศักดิ์

ผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

อายุ : 55 ปี
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : ไม่มี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)
ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร : ไม่มี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี
  มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน	◆ ผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2558 – 2562	◆ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ **บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด**

3. เลขานุการบริษัท

ประวัติของนายปิยะศักดิ์ โชติพฤกษ์ ตำแหน่งเลขานุการบริษัท ปรากฏอยู่ในข้อ 2. ผู้บริหาร

หน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

ตามข้อกำหนดในมาตรา 89/15 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 กำหนดให้คณะกรรมการต้องจัดให้มีเลขานุการบริษัทรับผิดชอบในนามของบริษัทหรือคณะกรรมการบริษัท ดำเนินการดังต่อไปนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสาร ดังต่อไปนี้
    1) ทะเบียนกรรมการ
    2) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
    3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดต่อไป

เลขานุการต้องปฏิบัติหน้าที่ข้างต้นด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวังและซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท มติคณะกรรมการตลอดจนมติผู้ถือหุ้น ในกรณีที่เลขานุการบริษัทพ้นจากตำแหน่งไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ได้ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเลขานุการบริษัทคนใหม่ภายในเก้าสิบวันนับแต่วันที่เลขานุการบริษัทคนเดิมพ้นจากตำแหน่งหรือไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ได้

4. ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน

ประวัติของนายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์ ตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการอาวุโส – สายการเงินและการบัญชี ปรากฏอยู่ในข้อ 1. กรรมการบริษัท

ผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี

นางอำพร เพ็งศรี

ผู้จัดการแผนกระบบบริหารจัดการบัญชี

อายุ : 46 ปี
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท : ไม่มี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)
ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร : ไม่มี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ การบัญชี
  มหาวิทยาลัย เกษมบัณฑิต

ประวัติการฝึกอบรม

- การวางระบบสารสนเทศเพื่อการตัดสินใจ
- เทคนิคพื้นฐานในการพัฒนาระบบสารสนเทศทางบัญชี
- เทคนิคการวิเคราะห์และเขียนคำอธิบายงบการเงินเพื่อนำเสนอรายงานประจำปี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

พ.ศ. 2562 – ปัจจุบัน	◆ ผู้จัดการแผนกระบบบริหารจัดการบัญชี **บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**
พ.ศ. 2560 – 2562	◆ ผู้จัดการแผนกระบบบัญชีและการเงิน **บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด**
พ.ศ. 2558 – 2560	◆ ผู้จัดการแผนกบัญชี **บริษัท ไทยสมายล์แอร์เวย์ จำกัด**

บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

ไม่มี

บริษัทอื่นๆ / องค์กรอื่นๆ

ไม่มี

บริษัทย่อยของบริษัทฯ

ไม่มี

5. ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท

ประวัติของนายปิยะศักดิ์ โชติพฤกษ์ ตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน ปรากฏอยู่ในข้อ 2. ผู้บริหาร

รายละเอียดผู้บริหารและกรรมการที่ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

		นายสมประสงค์ ปัญจลักษณ์	นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์	นางสาวพอดี ศิริมณี	นายวิเชียร ทรัพย์เกษร	นายวิโรจน์ ปุณยกานนท์	นายสมจิตร ศรีสิทธิ	คุณรุจิพันธุ์ ภดานนท์	นายใจ เกตุชื่อง	นายเดชิต ประดิษฐ์	นายเทวี ปุณยกานนท์	นายสิริธิ ตั้งอร่ามวงศ์	นายศุภพัฒ ปิศิริ	นายกิจกิเรก ยมุตติยากร	นายเสี่ยงเจี่ยง ศรีสุขมะ	นายวรรธิรัน เลิศรอดนะกร	นายกิตติ เตชะสันตนา	นายอู่ เตชะสันตนา	นายเอื้อ ศุภศรีวิทยา	นายเอื้อ ศุภศรีวิทยา	นายอนิรุทธ์ ศรีสุขมะ
บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)		XY/	/O	/	/	/	/	O													
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทอร์เนทีฟ จำกัด	บริษัทย่อย	/	/																		
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ แคปปิตอล จำกัด		/						/													
บริษัท ไพร์ม โรด กรุ๊ป จำกัด		Y/O	/O					O													
บริษัท สมาร์ท โซลาร์ จำกัด								/		/											
บริษัท สตาร์ โซลาร์ จำกัด		/	/					/													
บริษัท พาวเวอร์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด								/			/										
บริษัท ไอดีล โซล่าร์ จำกัด		/						/													

		นายสมประสงค์ ปัญญาลักษณ์	นายสรายุทธ์ ชูปิยะกุล	นายเกษตร ปัญญาทวนทา	นายวิทยา ตันศิริชัยวัฒนา	รศ.ดร.กำพล ปัญญาโกเมศ	ดิษฐ์ชัย ตันยอดเกา	คนยุทธิ์ทรรธร ศิตาทยศกุล	นายกนกพล ชูเจริญ	นายสวาดิ ประชิตชัย	ชูศิลป์ ชูเกียรติ	นายจักรพงษ์ ปัญญาลักษณ์	นายสวาดิ ตั้งอร่ามวงศ์	รัชกิ ชนพัฒนาศิลป์	กชพวิทย์ ยมนุชชูกล	นายเกรียงศักดิ์ ตันศิริชัยวัฒนา	ณัฐพล ตันศิริชัยวัฒนา	นายธวัชชัย เลอลอยเยาว	ณัฐพล ตันศิริชัยวัฒนา	ณัฐพล ตันศิริชัยวัฒนา	นายจรัสศักดิ์ ตันศิริชัยวัฒนา	ณัฐพล ตันศิริชัยวัฒนา	ศรัณยะ ศรีสุนะ
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	บริษัทย่อย	/	/																				
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด		/	/					/															
บริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด		/	/					/															
บริษัท ไพร์ม โรด โซลาร์ จำกัด								/	/														
บริษัท 5 อมตะ จำกัด		/											/										
บริษัท สมาร์ท โซล่าร์ พาวเวอร์ จำกัด		/	/					/															
บริษัท ไพร์ม กรีน โซล่าร์ จำกัด		/	/					/															
บริษัท Prime Solar Energy Corporation จำกัด			/																				
He Wu Co.,Ltd (He Wu)			/																				
Sheng Jiu Co.,Ltd (Sheng Jiu)								/															
Shin Shi Co.,Ltd (Shin Shi)		/																					
บริษัท ไพร์ม เอสโค่ จำกัด		/	/																				

		นายสมประสงค์ ปัญจลักษณ์	นายสุรเชษฐ์ ชัยปัญญานนท์	พลเอกศศนันท์ ตีรณธีร์	ศาสตราจารย์ ดร.พร ภัทรมยสิทธิ์	ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ชาตรี ตปนียากร	คุณยุทธิษฐิระ ธรรมรัตนาภรณ์	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ไพโรจน์ ตุไพบูลย์	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ไพโรจน์ ตุไพบูลย์	ศาสตราจารย์ดร.ชาญชัย ชัยสุขพิทักษ์	ศาสตราจารย์ดร.ชาญชัย ชัยสุขพิทักษ์	นายสุรเดช ชมพูศิลป์	ศาสตราจารย์ ดร.ศุภชัย ยมนาค	ศาสตราจารย์ ดร.ศุภชัย ยมนาค	นายสรรเสริญ เลิศอดุลยพันธ์	ศาสตราจารย์ ดร.ไชยยศ ไชยพร	ศาสตราจารย์ ดร.ไชยยศ ไชยพร	ศาสตราจารย์ ดร.ไชยยศ ไชยพร	ศาสตราจารย์ ดร.ไชยยศ ไชยพร	ศาสตราจารย์ ดร.ศรีสุนะ ศรีสุนะ
บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด	บริษัทย่อย	/	/				/					/								
บริษัท ไพร์ม โรด รูฟท็อป จำกัด	บริษัทย่อย	/	/				/					/								
บริษัท ไพร์ม โรด อัลเทเนทีฟ (ประเทศกัมพูชา) จำกัด	บริษัทย่อย	/	/				/													
บริษัท ไพร์ม เอ็นเนอร์ยี่ เคเอช จำกัด	บริษัทย่อย	/	/				/													
บริษัท ไพร์ม เวสท์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	บริษัทย่อย	/	/																	
บริษัท วงศ์ไพบูลย์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด	บริษัทย่อย												/	/						
บริษัท สยามกรีนเนอร์ยี่ จำกัด	บริษัทย่อย													/						
ห้างหุ้นส่วนจำกัด บิ๊กดาต้า เทคโนโลยี	บริษัทย่อย												/		/	/	/			
JF Energy Company Limited	บริษัทย่อย	/	/																	/
JK Energy Company Limited	บริษัทย่อย	/	/																/	

X = ประธานกรรมการ Y = ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหาร / = กรรมการบริษัท O = ผู้บริหาร

		นายเอ สัจเดว์	นายกฤษน์ ศรีขวาลา	นายอัครเดช ศรีขวาลา	นายชานเจย์ คูมาร์ ซิงห์	Mohamed Javed Aboobakar	Gorac Nath Govind	Gerovich Simon	Reinecke Mark	Santosh Guzadhur	Jean Francois Nancoo	Kamesh Ramanah	Mohessur	Koosraj Ramanah	Katrina Bignasca
กลุ่มบริษัทย่อยของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์และธุรกิจร่วมลงทุนในอสังหาริมทรัพย์															
เอฟโวลูชั่น แอดไวเซอร์ส ลิมิเต็ด		/													
บริษัท. คาซ่า ฟิโก้ จำกัด	บริษัทร่วม	/													
บริษัท ฟีน่า ปาร์ค จำกัด	บริษัทร่วม	/	/	/	/										

X = ประธานกรรมการ Y = ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหาร / = กรรมการบริษัท O = ผู้บริหาร

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติแต่งตั้ง P&L ปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องการตรวจสอบระบบควบคุมภายใน ซึ่งเจ้าหน้าที่ของ P&L เป็นผู้มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื่องจากเจ้าหน้าที่ของ P&L มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ในการปฏิบัติงาน และได้เข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายใน โดยประวัติของเจ้าหน้าที่ของ P&L ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท เป็นดังต่อไปนี้

ชื่อ-สกุล	คุณวรรณวิมล จองสุรียภาส
ตำแหน่ง	ผู้อำนวยการสายงานตรวจสอบภายใน
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	ไม่มี
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	ไม่มี
คุณวุฒิทางการศึกษา	
2563	ปริญญาโททางบริหารธุรกิจสำหรับนักบริหาร คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
2549	ปริญญาตรี หลักสูตรบัญชีบัณฑิต สาขาการบัญชี (บัญชีบัณฑิต-เกียรตินิยมอันดับ 2) มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิตย์
2560	วุฒิบัตรด้านการตรวจสอบภายใน (Internal Auditing Certificate Program – IACP) สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
2559	ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย (CPIAT) สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย (สตท.)
2551	โครงการอบรมการตรวจสอบภายในเพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (Prepared Course for Certified Internal Auditor: Pre – CIA) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ประสบการณ์ทำงานย้อนหลัง 5 ปี	
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด
2549 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานตรวจสอบภายใน บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์นอล ออดิท จำกัด
ประวัติการทำผิดทางกฎหมายในระยะ 10 ปีที่ผ่านมา	
ไม่มี	

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ประวัติของนายปิยะศักดิ์ โชติพฤกษ์ ตำแหน่งเลขานุการบริษัท ปรากฏอยู่ในข้อ 2. ผู้บริหาร

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ชื่อบริษัทย่อยเจ้าของทรัพย์สิน	รายการ		ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน	วิธีการประเมิน	วัตถุประสงค์การประเมินราคาทรัพย์สิน	วันที่รายงาน
	ทรัพย์สิน	ราคาประเมิน (บาท)				
บริษัท	ที่ดินเปล่า จำนวน 10 แปลง ที่ตำบลตลิ่งงาม อำเภอสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยมีเนื้อที่รวม 19-2-99.1 ไร่	63,200,000	บริษัท เค.เค. แวลูเอชั่น จำกัด	วิธีเปรียบเทียบราคาตลาด	เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะ	22 ตุลาคม 2561
บริษัท	สิทธิการเช่าที่ดิน จำนวน 2 แปลง ที่ตำบลมะเร็ต อำเภอสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยมีเนื้อที่รวม 21-2-33.7 ไร่	52,200,000		วิธีส่วนต่างค่าเช่าสุทธิ		
บริษัท คาซ่า ฟีโก้ จำกัด (บริษัทร่วม)	ที่ดินเปล่า จำนวน 7 แปลง ที่ตำบลมะเร็ต อำเภอสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยมีเนื้อที่รวม 26-2-87.2 ไร่	309,400,000		วิธีเปรียบเทียบราคาตลาด		
บริษัท ฟีน่า ปาร์ค จำกัด (บริษัทร่วม	สิทธิการเช่าที่ดิน จำนวน 11 แปลง ที่ตำบลมะเร็ต อำเภอสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยมีเนื้อที่รวม 23-1-56 ไร่	77,260,000		วิธีส่วนต่างค่าเช่าสุทธิ		

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาค่าเช่าที่ดิน

ชื่อบริษัทย่อยเจ้าของทรัพย์สิน	รายการ		ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน	วิธีการประเมิน	วัตถุประสงค์การประเมินราคาทรัพย์สิน	วันที่รายงาน
	ทรัพย์สิน	ราคาค่าเช่า (บาทต่อตรว. ต่อเดือน)				
บริษัท อีเอสพี พี จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ ตำบลสระสมิง อำเภอวารินชำราบ จังหวัด อุบลราชธานี เนื้อที่รวม 240-2-24.2 ไร่	3.09	บริษัท บางกอก แวลูเอชั่น แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด	วิธีรายได้	เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะ	30 ธันวาคม 2562
บริษัท นอร์ธเวสต์ โซล่าร์ จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ อำเภอพรานกระต่าย จังหวัด กำแพงเพชร เนื้อที่รวม 165-1-89 ไร่	5.47				
บริษัท บึงสามพัน โซล่า จำกัด)	สัญญาเช่าที่ดินที่ อำเภอพรานกระต่าย จังหวัด กำแพงเพชร เนื้อที่รวม 190-3-39 ไร่	5.47				
บริษัท โกลเด้น ไลท์โซล่า จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ ตำบลหาดเสี้ยว อำเภอศรีสัชนาลัย จังหวัด สุโขทัย เนื้อที่รวม 70-3-99 ไร่	5.47				
บริษัท โซล่า เทค เอ็นเนอยี จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ อำเภอพรานกระต่าย จังหวัด กำแพงเพชร เนื้อที่รวม 104-2-82 ไร่	3.83				
บริษัท ไนน์ เอ โซล่า จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ อำเภอพรานกระต่าย จังหวัด กำแพงเพชร เนื้อที่รวม 150-3-30 ไร่	3.83				
บริษัท อินฟินิท อัลฟ่า แคปปิตอล จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ ตำบลวังหมัน อำเภอสามเงา จังหวัดตาก เนื้อที่รวม 204-3-99 ไร่	5.11				
บริษัท เชียงใหม่ รีนิว เอเบิล เอ็นเนอยี จำกัด	สัญญาเช่าที่ดินที่ ตำบลวังหมัน อำเภอสามเงา จังหวัดตาก เนื้อที่รวม 97-0-75 ไร่	4.74				

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการดำเนินธุรกิจ ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทฯ จึงได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อถือเป็นแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. หลักการ

บริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่า กระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดีจะช่วยให้บริษัทฯ มีการบริหารจัดการที่ดีมีประสิทธิผล มีความโปร่งใส รัดกุม ตรวจสอบได้ และช่วยยกระดับการดำเนินงานของบริษัทฯ สร้างความเชื่อมั่นและความมั่นใจต่อผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย ผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งช่วยให้บริษัทประสบความสำเร็จและบรรลุเป้าหมายสำคัญที่สุด คือ การเพิ่มมูลค่าสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้นบริษัทฯ ซึ่งสอดคล้องตามแนวของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และหน่วยงานที่ทำหน้าที่ดูแล

2. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งเป็นปัจจัยหลักในการสร้างความเป็นธรรมแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เสริมสร้างการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพ เพิ่มมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้น และส่งผลให้บริษัทฯ เจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน บริษัทฯ จึงมุ่งส่งเสริมให้การดำเนินกิจการเป็นไปตามหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยครอบคลุมหลักการสำคัญ ดังนี้

2.1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ตระหนักถึงสิทธิอันชอบธรรมตามกฎหมายของผู้ถือหุ้น โดยให้คุ้มครองสิทธิ และการอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นในการใช้สิทธิในเรื่องต่าง ๆ ตลอดจนดูแลให้มั่นใจว่า สิทธิดังกล่าวได้รับการคุ้มครอง และปฏิบัติด้วยดี บริษัทฯ จะไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการละเมิดหรือลิดรอนสิทธิของผู้ถือหุ้น โดยกำหนดหลักการและแนวปฏิบัติไว้ ดังนี้

2.1.1 บริษัทฯ จะดูแลผู้ถือหุ้นให้ได้รับการปฏิบัติด้วยดีและเหมาะสมภายใต้ขอบเขตของกฎหมาย

2.1.2 บริษัทฯ จะดูแลให้ผู้ถือหุ้นได้รับสิทธิขั้นพื้นฐาน เช่น สิทธิ

1. ซื้อขายหรือโอนหุ้น และการรับซื้อหุ้นคืนในบริษัทฯ ที่เท่าเทียมกัน
2. การมีส่วนแบ่งในผลกำไรของกิจการอย่างเท่าเทียมกัน
3. การได้รับข่าวสารข้อมูลของกิจการอย่างเท่าเทียม
4. การได้รับข่าวสารข้อมูลกิจการอย่างพอเพียง
5. เสนอชื่อ แต่งตั้ง หรือถอดถอนกรรมการรายบุคคล เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกกรรมการที่ต้องการ
6. แต่งตั้งผู้สอบบัญชี
7. การจัดสรรเงินปันผล
8. การกำหนดหรือแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ
9. การลดทุนหรือเพิ่มทุน
10. การอนุมัติรายการพิเศษ
11. เรื่องอื่น ๆ ที่มีผลต่อบริษัทฯ ตามที่กฎหมายกำหนด เป็นต้น

2.1.3 บริษัทฯ จะอำนวยความสะดวก และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นทุกราย เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยจัดส่งหนังสือนัดเชิญประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งข้อมูลและเอกสารที่เกี่ยวข้อง

2.1.4 บริษัทฯ จะจัดให้มีช่องทางการสื่อสารกับผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน เพื่อให้ข้อมูลและตอบคำถามต่าง ๆ

2.1.5 การประชุมผู้ถือหุ้น

1) บริษัทฯ จะจัดให้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบกฎเกณฑ์และวิธีการเข้าร่วมประชุม

2) บริษัทฯ จะจัดให้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบข้อมูลที่เพียงพอต่อการพิจารณาในแต่ละวาระก่อนการประชุมตามเวลาอันควร

3) บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ซักถามกรรมการทั้งในที่ประชุมและส่งคำถามล่วงหน้า

4) การจัดทำรายงานการประชุม และการเปิดเผยมติการประชุมผู้ถือหุ้น

2.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม

บริษัทฯ ตระหนักถึงความเป็นเจ้าของ ของผู้ถือหุ้นทุก ๆ ราย ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหารของบริษัทฯ รวมทั้งผู้ถือหุ้นต่างชาติ โดยบริษัทฯ จะปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นดังกล่าวอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม จึงกำหนดหลักและแนวปฏิบัติไว้ ดังนี้

2.2.1 บริษัทฯ จะกำกับดูแลให้ผู้ถือหุ้นได้รับการปฏิบัติ และปกป้องสิทธิขั้นพื้นฐานที่ได้กล่าวไว้แล้วในข้อ 2.1 อย่างเท่าเทียมกัน

2.2.2 บริษัทฯ จะจัดให้มีกระบวนการประชุมผู้ถือหุ้นในลักษณะที่สนับสนุนให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน

2.2.3 บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับดำรงตำแหน่งกรรมการลบ่วงหน้าในเวลาอันสมควร

2.2.4 บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าประชุมด้วยตนเอง สามารถใช้สิทธิ์ออกเสียงโดยมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุมและออกเสียงลงมติแทน

2.2.5 บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอเพิ่มวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

2.2.6 บริษัทฯ จะจัดให้มีมาตรการป้องกัน กรณีกรรมการและผู้บริหารใช้ข้อมูลภายในเพื่อหาผลประโยชน์ให้แก่ตนเองหรือผู้อื่นในทางมิชอบ (Abusive Self-Dealing) ซึ่งเป็นการเอาเปรียบผู้ถือหุ้นอื่น เช่น การซื้อขายหลักทรัพย์โดยใช้ข้อมูลภายใน (Insider Trading) การนำข้อมูลภายในไปเปิดเผยบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกรรมการและผู้บริหาร ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายต่อผู้ถือหุ้นโดยรวม เป็นต้น

2.2.7 บริษัทฯ จะกำหนดให้กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้คณะกรรมการสามารถพิจารณาธุรกรรมของบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์และสามารถตัดสินใจเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ โดยรวม ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารที่มีส่วนได้เสียกับธุรกรรมบริษัทฯ จะไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจทำธุรกรรมดังกล่าว

2.3 การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

ผู้มีส่วนได้เสียนับว่ามีบทบาทสำคัญต่อบริษัทฯ เป็นอย่างยิ่ง บริษัทฯ จะจัดให้มีระบบกำกับดูแลผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ เช่น ลูกค้า ลูกหนี้ เจ้าหนี้ คู่ค้า ผู้ถือหุ้นหรือนักลงทุน พนักงาน และชุมชนที่บริษัทฯ ตั้งอยู่ สังคม ภาครัฐ ผู้มีส่วนได้เสียอื่น ได้แก่ คู่แข่ง และผู้สอบบัญชี โดยกำหนดหลักการและแนวปฏิบัติไว้ ดังนี้

2.3.1 บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มโดยคำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าว ตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่มีกับบริษัทฯ

2.3.2 บริษัทฯ จะไม่กระทำการใด ๆ ที่เป็นการละเมิดสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียเหล่านั้น

2.3.3 บริษัทฯ จะกำหนดมาตรการชดเชย กรณีผู้มีส่วนได้เสียได้รับความเสียหายจากการละเมิดสิทธิ

2.3.4 บริษัทฯ จะพัฒนากลไกการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย ในการเสริมสร้างผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อสร้างความมั่นคงอย่างยั่งยืนให้กับกิจการ

2.3.5 บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องให้ผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบอย่างเพียงพอ เพื่อให้สามารถทำหน้าที่ในการมีส่วนร่วมดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.3.6 บริษัทฯ จะจัดให้มีมาตรการในการแจ้งเบาะแสต่อคณะกรรมการในประเด็นที่เกี่ยวกับการทำผิดกฎหมาย ความไม่ถูกต้องของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในที่บกพร่อง หรือการผิดจรรยาบรรณ และจัดให้มีกลไกคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแสดังกล่าวด้วย

2.3.7 บริษัทฯ จะจัดให้มีการดูแลรับผิดชอบต่อสังคม โดยเฉพาะเรื่องที่มีผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจโดยตรงให้ครบถ้วน เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องมั่นใจว่า การประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ได้คำนึงถึงปัจจัยด้านสิ่งแวดล้อม

2.4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่มีสาระสำคัญต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นหรือผู้ลงทุน และมีส่วนได้เสีย ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ข้อมูลทางการเงินต่าง ๆ ตามข้อกำหนดของทางการอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา โปร่งใส ผ่านช่องทางที่เข้าถึงข้อมูลได้ง่าย มีความเท่าเทียมกันและน่าเชื่อถือ โดยกำหนดหลักการและแนวปฏิบัติไว้ ดังนี้

2.4.1 บริษัทฯ จะจัดให้มีการรายงานการทำหน้าที่ ในรอบปีที่ผ่านมาของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย และการปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ

2.4.2 บริษัทฯ จะจัดให้มีระบบการรายงานที่มีความน่าเชื่อถือ ถูกต้อง ครบถ้วนสมบูรณ์ และมีคุณภาพ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและบุคคลภายนอกมั่นใจว่า ข้อมูลที่แสดงในรายงานทางการเงินมีความถูกต้อง เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป และผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีที่เป็นอิสระ

2.4.3 บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้ทำหน้าที่รับผิดชอบในการให้ข้อมูล ข่าวสาร ประชาสัมพันธ์ เพื่อตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน และบุคคลภายนอก ซึ่งจะทำหน้าที่ด้วยความระมัดระวังรอบคอบ

2.4.4 บริษัทฯ จะจัดให้มีหน่วยงานหรือผู้รับผิดชอบเกี่ยวกับ “ผู้ลงทุนสัมพันธ์” เพื่อสื่อสารกับบุคคลภายนอก เช่น ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนทั่วไป นักวิเคราะห์ และภาครัฐที่เกี่ยวข้องอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม

2.4.5 บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้สามารถเข้าพบผู้บริหารของบริษัทฯ ได้ตามความเหมาะสมภายใต้หลักเกณฑ์ว่า ข้อมูลที่ให้เป็นข้อมูลที่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะแล้ว

2.5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแลกิจการ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อผู้ถือหุ้น ด้วยความระมัดระวัง และรอบคอบ บริษัทฯ จึงกำหนดหลักการและแนวทางปฏิบัติไว้ ดังนี้

2.5.1 คณะกรรมการพึงมีภาวะผู้นำ วิสัยทัศน์ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม

2.5.2 คณะกรรมการจะจัดให้มีระบบแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการที่ชัดเจน

2.5.3 คณะกรรมการจะดูให้บริษัทฯ มีระบบงานที่ให้ความเชื่อมั่นได้ว่ากิจกรรมต่าง ๆ ของบริษัทฯ ได้ดำเนินไปในลักษณะที่ถูกต้องตามกฎหมายและมีจรรยาบรรณ

2.5.4 คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ และความสามารถเฉพาะด้านที่เป็นประโยชน์กับบริษัทฯ รวมทั้งการอุทิศเวลาและความพยายามในการปฏิบัติหน้าที่ เพื่อเสริมสร้างให้บริษัทฯ มีคณะกรรมการที่เข้มแข็ง

2.5.5 กระบวนการสรรหาผู้มาดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้แต่งตั้ง มีความโปร่งใส ปราศจากอิทธิพลของผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมหรือฝ่ายจัดการ และสร้างความมั่นใจให้กับบุคคลภายนอก

2.5.6 คณะกรรมการจะจัดให้มีคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ เพื่อช่วยศึกษาและกลั่นกรองงานตามความจำเป็น โดยเฉพาะในกรณีที่ต้องอาศัยความเป็นกลางในการวินิจฉัย และกำหนดนโนบายบทบาทหน้าที่รับผิดชอบ กระบวนการทำงาน เช่น การดำเนินการประชุม และการรายงานต่อคณะกรรมการไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น

2.5.7 คณะกรรมการพึงเข้าใจหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการและลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดี พร้อมที่จะแสดงความเห็นของตนเองอย่างเป็นอิสระ

2.5.8 คณะกรรมการพึงปรับปรุงตัวเองให้มีความรู้ทันสมัยอยู่ตลอดเวลา

2.5.9 คณะกรรมการพึงปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวังและรอบคอบ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นทุกคน โดยได้รับข้อมูลที่ถูกต้องและครบถ้วน

2.5.10 คณะกรรมการพึงอุทิศเวลาให้เพียงพอเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบได้อย่างเต็มที่ และเป็นหน้าที่ของกรรมการที่ต้องเข้าประชุมคณะกรรมการทุกครั้ง ยกเว้นกรณีที่มีเหตุผลพิเศษ

2.5.11 คณะกรรมการจะไม่อนุมัติค่าตอบแทนของกรรมการเอง แต่จะจัดให้มีกระบวนการกำหนดค่าตอบแทนที่โปร่งใสและขอความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้น โดยระดับและองค์ประกอบของค่าตอบแทนเหมาะสม เพียงพอที่จะจูงใจและรักษากรรมการที่มีคุณภาพตามที่ต้องการ และหลีกเลี่ยงการจ่ายค่าตอบแทนที่เกินสมควร

หลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

เพื่อให้บริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทฯ จึงกำหนดหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เพื่อใช้ถือเป็นแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. บทนำ

ภายใต้การแข่งขันทางธุรกิจอย่างเข้มข้นนั้น เพื่อให้บริษัทฯ สามารถประสบความสำเร็จในการดำเนินธุรกิจอย่างสง่างาม บริษัทฯ จึงมิได้มุ่งหวังเฉพาะผลสำเร็จของธุรกิจเท่านั้น แต่ยังคำนึงถึงกระบวนการที่มีผลต่อความสำเร็จของธุรกิจด้วย

2. ผู้มีหน้าที่ต้องปฏิบัติ

ผู้มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมนี้ ได้แก่ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ตลอดจนถึงลูกจ้างที่ปรึกษา ผู้กระทำการแทนหรือผู้ได้รับมอบหมายให้กระทำหน้าที่ในนามบริษัทฯ หรือแทนบุคคลที่กล่าวถึงข้างต้น

3. หลักการพื้นฐาน

หลักการพื้นฐานของจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ คือ

3.1 ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์ มีคุณธรรม และความรับผิดชอบ

3.2 เก็บรักษาความลับ และไม่ใช้ข้อมูลภายในหรือข้อมูลอันเป็นความลับเพื่อแสวงหาประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นในทางมิชอบ

3.3 ป้องกัน หรือหลีกเลี่ยงการกระทำใด ๆ ที่อาจนำมาซึ่งความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3.4 ปฏิบัติตนเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพที่มีความรู้ ความชำนาญ และความระมัดระวังรอบคอบ

4. หลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ

บริษัทฯ (ซึ่งหมายความรวมถึงผู้มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามที่ระบุในข้อ 2. ด้วย) จะยึดมั่นในหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ ดังนี้

4.1 ความซื่อสัตย์สุจริต

บริษัทฯ พึงยึดถือและดำรงความซื่อสัตย์สุจริตเป็นหลักในการดำเนินธุรกิจ

4.2 การปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนด

บริษัทฯ จะดำเนินธุรกิจโดยถูกต้องตามกฎหมายและข้อกำหนดของทางการ และจะไม่ให้ความช่วยเหลือ ส่งเสริม หรือสนับสนุนกิจกรรมใด ๆ ที่มิชอบด้วยกฎหมาย

4.3 การใช้ความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ ความระมัดระวังและเอาใจใส่

บริษัทฯ พึงใช้ความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ ความระมัดระวังและเอาใจใส่ ในการให้บริการที่มีคุณภาพแก่ลูกค้าเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพ

4.5 มาตรฐานที่กำหนดสำหรับผู้ประกอบการ

บริษัทฯ จะปฏิบัติตามมาตรฐานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อันเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป

4.6 การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่าง ๆ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติที่ดีต่อผู้มีส่วนได้เสียต่าง ๆ บนพื้นฐานของความร่วมมือและช่วยเหลือเกื้อกูลประโยชน์ซึ่งกันและกันอย่างเหมาะสม กล่าวคือ

1. บริษัทฯ พึงปฏิบัติต่อลูกค้า คู่ค้าหรือคู่แข่งขัน ด้วยความเข้าใจและความร่วมมือที่ดีระหว่างกัน
2. บริษัทฯ พึงเสนอสินค้าที่มีคุณภาพให้แก่ลูกค้าด้วยมิตรไมตรี และความโอบเอื้อเกื้อกูล
3. บริษัทฯ พึงดูแลและรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น
4. บริษัทฯ จะส่งเสริมและสนับสนุนให้พนักงานได้ใช้ศักยภาพ ความรู้ และความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ของพนักงาน ตลอดจนสนับสนุนการพัฒนาศักยภาพ ความรู้ และความสามารถของพนักงานอย่างเหมาะสม
5. บริษัทฯ จะสนับสนุนการปฏิบัติภารกิจทางสังคมตามโอกาสอันควร ตลอดจนการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อการบำเพ็ญสาธารณประโยชน์ การศึกษา และการสร้างความเจริญก้าวหน้าให้แก่ประเทศชาติ

4.7 การควบคุมดูแลความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ จะควบคุมดูแลหรือป้องกัน ในกรณีที่เกิดหรืออาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อย่างเหมาะสม และจะไม่แสวงหาประโยชน์ใด ๆ ที่มิชอบด้วยกฎหมายหรือขัดต่อข้อกำหนดของทางการ

4.8 การรักษาความลับของลูกค้า

บริษัทฯ จะจัดเก็บรักษา และดูแลข้อมูลอันเป็นความลับของลูกค้าอย่างรัดกุมเหมาะสม และจะไม่เปิดเผยข้อมูลอันเป็นความลับนั้นแก่บุคคลอื่น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากลูกค้าหรือเป็นการดำเนินการตามกฎหมาย

4.9 การสื่อสารข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์หรือบริการกับลูกค้า

บริษัทฯ จะสื่อสารข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์หรือบริการของบริษัทฯ ให้ลูกค้าเกิดความเข้าใจที่ถูกต้อง

4.10 การให้คำแนะนำหรือการดำเนินการแทนลูกค้า

บริษัทฯ จะใช้ความระมัดระวังอย่างสมเหตุผล ในการให้คำแนะนำหรือตัดสินใจดำเนินการใด ๆ แทนลูกค้า โดยคำนึงถึงความเหมาะสมในกรณีของลูกค้า

4.11 การรักษาสัมพันธภาพที่ดีกับทางการ

บริษัทฯ จะส่งเสริมการสร้างและรักษาสัมพันธภาพที่ดีกับทางการอย่างสม่ำเสมอ เช่น การให้ความร่วมมือกับทางการตามความเหมาะสม และกาปฏิบัติตามคำแนะนำของทางการ เป็นต้น

4.12 การบันทึกข้อมูลและการรายงาน

บริษัทฯ จะบันทึกข้อมูล และจัดทำรายงานให้ถูกต้องและเชื่อถือได้

4.13 การให้บริการและการปฏิบัติงาน

บริษัทฯ พึงติดตามพัฒนาการและการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และริเริ่มสร้างสรรค์นวัตกรรมเพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า ตลอดจนทุ่มเทกำลังความสามารถในการปฏิบัติงาน

4.14 การรับของขวัญหรือสิ่งตอบแทนจูงใจจากลูกค้าหรือบุคคลอื่น

บริษัทฯ จะไม่เรียก ร้องขอ หรือรับเงิน ของขวัญ หรือของรางวัล หรือสิ่งตอนแทนอื่นใดจากลูกค้าหรือบุคคลอื่น เว้นแต่เป็นการรับอันเนื่องจากการให้ตามประเพณีนิยม

4.15 การดำรงไว้ซึ่งชื่อเสียงอันดีงาม

บริษัทฯ จะดำรงรักษาไว้ซึ่งชื่อเสียงอันดีงาม และพึงละเว้นกระทำการที่นำความเสื่อมเสียมาสู่บริษัทฯ

4.16 สิทธิของบุคคลและกิจกรรมภายนอก

บริษัทฯ พึงเคารพในสิทธิของบุคคลตามที่กฎหมายกำหนด และพึงส่งเสริมและสนับสนุนการมีส่วนร่วมในกิจกรรมภายนอกต่าง ๆ ทั้งนี้ กิจกรรมดังกล่าวจะต้อง

1. ไม่ทำให้เกิดผลกระทบต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ที่ดีของบริษัท
2. ไม่เป็นการขัดขวาง หรือเป็นอุปสรรคอย่างสำคัญต่อการอุทิศวลา หรือการทุ่มเทความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่
3. ไม่ขัดต่อหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรณยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ
4. ไม่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
5. ไม่ขัดต่อกฎหมายและศีลธรรมอันดี

หลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ

เพื่อให้บริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการบริษัทฯ จึงกำหนดหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อใช้ถือเป็นแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. บทนำ

บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าการปฏิบัติตามหลักจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจเป็นพื้นฐานสำคัญในการเสริมสร้างและยกระดับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และเป็นรากฐานสำคัญของการเจริญเติบโตที่มั่นคงและยั่งยืน รวมทั้งเป็นสิ่งที่สนับสนุนให้บริษัทฯ สามารถบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงส่งเสริมให้การดำเนินธุรกิจและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้ที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ เป็นไปตามหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจริยธรรมและจรรยาบรรณ

2. ผู้มีหน้าที่ต้องปฏิบัติ

ผู้มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจนี้ ได้แก่ บริษัทฯ ซึ่งรวมถึงกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง ที่ปรึกษา ตลอดจนผู้กระทำการแทนหรือผู้ได้รับมอบหมายให้กระทำหน้าที่ในนามบริษัทฯ หรือแทนบุคคลที่กล่าวถึงข้างต้น

3. หลักการพื้นฐาน

หลักการพื้นฐานของจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ คือ

3.1 ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์ มีคุณธรรม และความรับผิดชอบ

3.2 เก็บรักษาความลับ และไม่ใช้ข้อมูลภายในหรือข้อมูลอันเป็นความลับเพื่อแสวงหาประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นในทางมิชอบ

3.3 ป้องกัน หรือหลีกเลี่ยงการกระทำใด ๆ ที่อาจนำมาซึ่งความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3.4 ปฏิบัติตนเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพที่มีความรู้ ความชำนาญ และความระมัดระวังรอบคอบ

4. หลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ

บริษัทฯ (ซึ่งหมายความรวมถึงผู้มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามที่ระบุในข้อ 2. ด้วย) จะยึดมั่นในหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ ดังนี้

4.1 ความซื่อสัตย์สุจริต

บริษัทฯ พึงยึดถือและดำรงความซื่อสัตย์สุจริตเป็นหลักในการดำเนินธุรกิจ

4.2 การปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนด

บริษัทฯ จะดำเนินธุรกิจโดยถูกต้องตามกฎหมายและข้อกำหนดของทางการ และจะไม่ให้ความช่วยเหลือ ส่งเสริม หรือสนับสนุนกิจกรรมและธุรกรรมใดๆ ที่มิชอบด้วยกฎหมาย

4.3 การใช้ความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ ความระมัดระวังและเอาใจใส่

บริษัทฯ พึงใช้ความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ ความระมัดระวังและอาใจใส่ ในการให้บริการที่มีคุณภาพแก่ลูกค้าเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพ

4.4 การบริหารจัดการที่ดีและควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและรัดกุม

บริษัทฯ จะจัดให้มีระบบการบริหารจัดการและระบบการบริหารความเสี่ยงที่ดี ตลอดจนระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและรัดกุม

4.5 มาตรฐานที่กำหนดสำหรับผู้ประกอบการ

บริษัทฯ จะปฏิบัติตามมาตรฐานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อันเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป

4.6 การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่าง ๆ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติที่ดีต่อผู้มีส่วนได้เสียต่าง ๆ บนพื้นฐานของความร่วมมือและช่วยเหลือเกื้อกูลประโยชน์ซึ่งกันและกันอย่างเหมาะสม กล่าวคือ

1. บริษัทฯ พึงปฏิบัติต่อลูกค้า คู่ค้าหรือคู่แข่งขัน ด้วยความเข้าใจและความร่วมมือที่ดีระหว่างกัน
2. บริษัทฯ พึงเสนอสินค้าที่มีคุณภาพให้แก่ลูกค้าด้วยมิตรไมตรี และความโอบเอื้อเกื้อกูล
3. บริษัทฯ พึงดูแลและรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น
4. บริษัทฯ จะส่งเสริมและสนับสนุนให้พนักงานได้ใช้ศักยภาพ ความรู้ และความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ของพนักงาน ตลอดจนสนับสนุนการพัฒนาศักยภาพ ความรู้และความสามารถของพนักงานอย่างเหมาะสม
5. บริษัทฯ จะสนับสนุนการปฏิบัติภารกิจทางสังคมตามโอกาสอันสมควร ตลอดจนการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อการบำเพ็ญสาธารณประโยชน์ การศึกษา และการสร้างความเจริญก้าวหน้าให้แก่ประเทศชาติ

4.7 การควบคุมดูแลความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ จะควบคุมดูแลหรือป้องกัน ในกรณีที่เกิดหรืออาจะเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อย่างเหมาะสม และจะไม่แสวงหาผลประโยชน์ใด ๆ ที่มิชอบด้วยกฎหมายหรือขัดต่อข้อกำหนดของทางการ

4.8 การรักษาความลับของลูกค้า

บริษัทฯ จะจัดเก็บรักษา และดูแลข้อมูลอันเป็นความลับของลูกค้าอย่างรัดกุมเหมาะสมและจะไม่เปิดเผยข้อมูลอันเป็นความลับนั้นแก่บุคคลอื่น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากกลูกค้าหรือเป็นการดำเนินการตามกฎหมาย

4.9 การสื่อสารข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์หรือบริการกับลูกค้า

บริษัทฯ จะสื่อสารข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์หรือบริการของบริษัทฯ ให้ลูกค้าเกิดความเข้าใจที่ถูกต้อง

4.10 การให้คำแนะนำหรือการดำเนินการแทนลูกค้า

บริษัทฯ จะใช้ความระมัดระวังอย่างสมเหตุผล ในการให้คำแนะนำหรือตัดสินใจดำเนินการใด ๆ แทนลูกค้า โดยคำนึงถึงความเหมาะสมในกรณีของลูกค้า

4.11 การรักษาสัมพันธภาพที่ดีกับทางการ

บริษัทฯ จะส่งเสริมการสร้างและรักษาสัมพันธภาพที่ดีกับทางการอย่างสม่ำเสมอ เช่น การให้ความร่วมมือกับทางการตามความเหมาะสม และการปฏิบัติตามคำแนะนำของทางการ เป็นต้น

4.12 การบันทึกข้อมูลและการรายงาน

บริษัทฯ จะบันทึกข้อมูล และจัดทำรายงานให้ถูกต้องและเชื่อถือได้

4.13 การให้บริการและการปฏิบัติงาน

บริษัทฯ พึงติดตามพัฒนาการและการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และริเริ่มสร้างสรรค์นวัตกรรมเพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า ตลอดจนทุ่มเทกำลังความสามารถในการปฏิบัติ

4.14 การรับของขวัญหรือสิ่งตอบแทนจูงใจจากลูกค้าหรือบุคคลอื่น

บริษัทฯ จะไม่เรียก ร้องขอ หรือรับเงิน ของขวัญ หรือของรางวัล หรือสิ่งตอบแทนอื่นใดจากลูกค้าหรือบุคคลอื่น เว้นแต่เป็นการรับอันเนื่องจากการให้ตามประเพณีนิยม

4.15 การดำรงไว้ซึ่งชื่อเสียงอันดีงาม

บริษัทฯ จะดำรงไว้ซึ่งชื่อเสียงอันดีงาม และพึงละเว้นกระทำการที่นำความเสื่อมเสียมาสู่บริษัทฯ

4.16 สิทธิของบุคคลและกิจกรรมภายนอก

บริษัทฯ พึงเคารพในสิทธิของบุคคลตามที่กฎหมายกำหนด และพึงส่งเสริมและสนับสนุนการมีส่วนร่วมในกิจกรรมภายนอกต่าง ๆ ทั้งนี้ กิจกรรมดังกล่าวจะต้อง

1. ไม่ทำให้เกิดผลกระทบต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ที่ดีของบริษัท
2. ไม่เป็นการขัดขวาง หรือเป็นอุปสรรคอย่างสำคัญต่อการอุทิศเวลา หรือการทุ่มเทความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่
3. ไม่ขัดต่อหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจรรณยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ
4. ไม่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
5. ไม่ขัดต่อกฎหมายและศีลธรรมอันดี

PRIME

PRIME ROAD POWER

บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 22

ซอยวิภาวดีรังสิต19 ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร

กรุงเทพฯ 10900

เบอร์โทรศัพท์ 02 105 8686