SERMSANG
POWER CORPORATION

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี
(แบบ 56-1 One Report)

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี

(แบบ 56-1 One Report)

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

Sermsang Power Corporation Public Company Limited

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

สารจาก
ประธานกรรมการ

ตลอดปี 2564 ที่ผ่านมา บริษัทยังคงเดินหน้าพัฒนาธุรกิจอย่างต่อเนื่อง โดยได้มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ลีโอ ประเทศญี่ปุ่น และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม นอกจากนี้ยังมีการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ในประเทศไทย ซึ่งส่งผลให้บริษัทมีผลการดำเนินงานเติบโตอย่างต่อเนื่อง

สำหรับการพัฒนาธุรกิจในอนาคต บริษัทยังคงมุ่งมั่นในการขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนทุกประเภท นอกจากนี้บริษัทยังตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชน (CAC) จากคณะกรรมการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย เป็นการแสดงให้เห็นถึงเจตนารมณ์ในการต่อต้านคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ผ่านการบริหารงานอย่างโปร่งใส ตามหลักบรรษัทภิบาล สร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วน

ในนามของตัวแทนของคณะกรรมการบริษัท ขอขอบคุณ ลูกค้า ผู้ถือหุ้น สถาบันการเงิน พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ชุมชนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ทุกท่าน ที่ให้ความเชื่อถือและให้การสนับสนุนด้วยดีเสมอมา ซึ่งทำให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทมีพื้นฐานที่แข็งแกร่ง และจะช่วยให้บริษัทสามารถเติบโตได้อย่างมั่นคงในระยะยาว

สารจาก
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ในปี 2564 กลุ่มเสริมสร้างมีผลการดำเนินงานเติบโตต่อเนื่องจากปีที่ผ่านมา และสามารถสร้างกำไรสูงสุดนับตั้งแต่ก่อตั้งกิจการ โดยกลุ่มบริษัทมีรายได้รวมในระดับ 2,698.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 39.4 มีกำไรก่อนดอกเบี้ยและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในระดับ 2,023.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.6 และมีกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) ในระดับ 846.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.6 ซึ่งเป็นผลมาจากการที่บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้อย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 24,063.3 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่จะประกอบด้วยที่ดินอาคารและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า

ในปี 2564 ถือเป็นอีกปีหนึ่งที่เรามีพัฒนาการที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง เราสามารถเปิดดำเนินงานโรงไฟฟ้าสองแห่ง คือ โรงไฟฟ้าสีโอ ประเทศญี่ปุ่น และ โรงไฟฟ้าพลังงานลม ประเทศเวียดนาม นอกจากนี้ บริษัทยังได้เข้าไปลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล ประเทศไทย ซึ่งส่งผลให้กำลังการผลิตติดตั้งของโครงการในกลุ่มรวม 296 เมกกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2564

สำหรับการเติบโตของธุกิจในอนาคต ฝ่ายจัดการยังคงมีความตั้งใจและมุ่งมั่นในการขยายธุรกิจพลังงานทางเลือกทุกประเภททั้งในประเทศที่เรามีการดำเนินการอยู่แล้ว 5 ประเทศ และในประเทศอื่นๆ ที่มีศักยภาพในการเติบโตของธุรกิจพลังงานทางเลือก

ความสำเร็จในปีที่ผ่านมาเป็นผลมาจากการสนับสนุนจากทุกฝ่าย ในฐานะตัวแทนของฝ่ายจัดการ ผมขอแสดงความขอบคุณต่อคณะกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้น คู่ค้า พนักงาน รวมถึงทุกภาคส่วนที่ให้การสนับสนุนมาโดยตลอด ทางฝ่ายบริหารจะยังคงมุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจอย่างต่อเนื่องควบคู่กับการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

คณะกรรมการ

1.นายกำธร วังอุดม
(ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)

2.นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(กรรมการ, ประธานกรรมการบริหาร,
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง,
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)

3.ศาสตราจารย์สำเริง เมฆเกรียงไกร
(กรรมการอิสระ, ประธานกรรมการตรวจสอบ,
ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)

4.นายธนา บุบผาวาณิชย์
(กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ)

5.นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(กรรมการ, กรรมการบริหาร,
กรรมการบริหารความเสี่ยง,
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)

6.นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(กรรมการ, กรรมการบริหาร)

7. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์
(กรรมการ, กรรมการบริหาร,
กรรมการบริหารความเสี่ยง)

8.พลเอกไพรัช โพธิ์อุบล
(กรรมการอิสระ)

9.นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(กรรมการ)

10.นายมนชัย พงศ์สถาบดี
(กรรมการอิสระ)

ผู้บริหาร

1. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์
(ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร, ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ))

2.นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร)

3.นางสาวสุกัญญา โภคะกุล
(ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน)

4.นางสาวพรกมล หงษ์วิไล
(ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี)

5.นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกานต์ (เลขานุการบริษัท)

สารบัญ

		หน้า
ส่วนที่ 1	**การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน**	
	1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	**11**
	2. การบริหารความเสี่ยง	**81**
	3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน	**92**
	4. การวิเคราะห์และอธิบายของฝ่ายจัดการ	**100**
	5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	**112**
ส่วนที่ 2	**การกำกับดูแลกิจการ**	
	6. นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี	**128**
	7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมกา คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงาน และอื่น ๆ	**137**
	8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ	**159**
	9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	**168**
ส่วนที่ 3	**งบการเงิน**	**175**
เอกสารแนบ 1	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท	228
เอกสารแนบ 2	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ และผู้บริหารในบริษัทย่อย	248
เอกสารแนบ 3	รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน	255
เอกสารแนบ 4	รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน	258
เอกสารแนบ 5	อื่นๆ	260

ส่วนที่ 1

โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

1.1.1 วิสัยทัศน์

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SSP”) และบริษัทย่อยของบริษัทฯ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจคือ “กลุ่มบริษัทฯ มุ่งสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำแห่งเอเชีย โดยจะเป็นผู้ผลิตและจัดหาพลังงานที่ยั่งยืน ควบคู่กับการส่งเสริม สนับสนุนสิ่งแวดล้อมที่สะอาดอย่างมั่นคง เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของสังคม”

1.1.2 พันธกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะส่งเสริมให้บุคลากรและองค์กรธุรกิจมีส่วนร่วมในการพัฒนาอนาคตอย่างยั่งยืน โดย กลุ่มบริษัทฯ จะใช้ความเชี่ยวชาญในการสรรหาเทคโนโลยีที่เหมาะสม และสร้างสรรค์ทรัพยากรเชิงพลวัตที่สามารถตอบโจทย์ความต้องการด้านพลังงานได้อย่างยั่งยืน มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล

1.1.3 เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายในการเป็นผู้นำด้านการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีระดับสากลในการพัฒนาโครงการ เพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมที่สะอาด ยั่งยืน และสร้างผลประโยชน์สูงสุดต่อสังคม กลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าวมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) มุ่งมั่นที่จะลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบต่างๆ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์พลังงานลมพลังงานก๊าซชีวภาพ และพลังงานชีวมวล ทั้งในประเทศและภูมิภาคเอเชีย โดยมีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจำนวนรวมทั้งสิ้น 400 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567

(2) ส่งเสริมและสนับสนุนให้ชุมชนใกล้เคียงมีส่วนร่วมกับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยเริ่มจากการสร้างความรู้ความเข้าใจในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมไปถึงสนับสนุนให้มีการจ้างงานจากชุมชนใกล้เคียงโครงการ ตั้งแต่ในขั้นตอนการก่อสร้างโครงการไปจนถึงการดำเนินงานเชิงพาณิชย์ เพื่อส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชนใกล้เคียงผ่านการเกื้อกูล ให้ความช่วยเหลือ และป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมร่วมกับชุมชน

(3) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพื่อพัฒนาองค์ความรู้และความเชี่ยวชาญทางด้านพลังงานไฟฟ้า

1.2 ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ

1.1.2 ประวัติความเป็นมาที่สำคัญ

ในปี 2555 ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน จากนโยบายส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษีและการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จึงยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ในนามของ บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40.0 เมกะวัตต์ และ SPN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. ในวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2556 (“โครงการเสริมสร้าง โซลาร์”)ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558

ต่อมากลุ่มผู้ถือหุ้นจึงได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSP”) เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 เพื่อดำเนินการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความพร้อมสำหรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ(MAI) โดยมีวัตถุประสงค์ให้ SSP ประกอบธุรกิจการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทย่อย และบริษัทอื่นๆ ในอนาคต (Holding Company) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ต่อมา เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2562 บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ได้ย้ายจากตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ(MAI) เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์(SET) เป็นวันแรก

ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2558-มีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ และกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดยให้ SSP เข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งหมด (ที่อยู่ในกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน)

โดย ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทเสริมสร้างพาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบไปด้วย

<u>บริษัทย่อยในประเทศไทย</u>

(1) บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)

(2) บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด (“AE”)

(3) บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด (“EP”)

(4) บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด (“PE”)

(5) บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด (“PTG”)
(6) บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด (“PPP”)
(7) บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)
(8) บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด (“SRP”)
(9) บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด (“SS”)
(10) บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSC”)
(11) บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“SI”)
(12) บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (“SN”)
(13) บริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด (“UPT”)

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

(14) S. Global Power Limited[1] (“SGP”)
(15) Surge Energy Corporation Limited[2] (“SEG”)
(16) Access C Management Limited[3] (“ACM”)
(17) Seijo Corporation[4] (“SJC”)
(18) Sermsang Sustainable Singapore Private Limited[5] (“SSSG”)
(19) Tenunn Gerel Construction LLC[6] (“TGC”)
(20) Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company[7] (“TTQN”)
(21) SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd. [8] (“SSEP”)
(22) PT Sea Sun Energi[9] (“SSE”)
(23) Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company[10] (“TTTV”)

บริษัทผู้ดำเนินกิจการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคที่ SEG ในฐานะนักลงทุนทีเค เข้าทำสัญญาการลงทุนทีเค (“TK Agreement”) ด้วย

(24) SS Hidaka No Mori G.K.[11] (“SSH”)
(25) G.K GSSE[12] (“GSSE”)
(26) Zouen Energy G.K[13] (“ZOUEN”)
(27) Ashita Power 1 G.K[14] (“ASP1”)
(28) Ashita Power 2 G.K[15] (“ASP2”)

[1] จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0
[2] จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0
[3] จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงโดยมี AE เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0
[4] จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดยมี ACM เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0
[5] จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0
[6] จัดตั้งในประเทศมองโกเลียโดยมี SSSG เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 75.0
[7] จัดตั้งในประเทศเวียดนามโดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 87.0
[8] จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 95.0
[9] จัดตั้งในประเทศอินโดนีเซียโดยมี SSEP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0
[10] จัดตั้งในประเทศเวียดนามโดยมี SSP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 80.0
[11] จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการฮิดะกะ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 86.9 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค
[12] จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการยามากะในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 90.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค
[13] จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการโซเอ็นในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค
[14] จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการลีโอ1 ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค
[15] จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการลีโอ2 ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

ณ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าแบ่งตามที่ตั้งและสถานะของโครงการ ดังนี้

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

<u>โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว</u>

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เสริมสร้างโซลาร์ ภายใต้การดำเนินงานของ SPN ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2558 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 52.0 เมกะวัตต์ มีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 40.0 เมกะวัตต์ และตั้งอยู่ ณ จังหวัดลพบุรี
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) จำนวน 7 โครงการ ภายใต้การดำเนินงานของ SN
- โครงการ SNNP1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.4 เมกะวัตต์โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดสมุทรสาคร
- โครงการ SNNP2 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.0เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดราชบุรี
- โครงการ SNNP3 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2562 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.4 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดสมุทรสาคร
- โครงการ DoHome ซึ่งประกอบไปด้วย 5 โครงการย่อย (สาขา บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และเชียงใหม่) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2561 มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 3.0 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บ.ดูโฮม จำกัด (มหาชน)
- โครงการ SNNP4 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2563 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.3 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดสมุทรสาคร
- โครงการ PRC ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2563 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.962 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท พีอาร์ซี พลาสต์ (ประเทศไทย) จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดนนทบุรี
- โครงการ TAPACO ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2563 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.885 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ทาพาโก้ จำกัด (มหาชน) และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดชลบุรีและปราจีนบุรี
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ อผศ. ภายใต้การร่วมลงทุนระหว่าง องค์การทหารผ่านศึก (อผศ.) และ SS โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งและกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5.0 เมกกะวัตต์

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศไทย

<u>โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว</u>

- โครงการยูพีที ภายใต้การดำเนินงานของ UPT เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2562 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ จังหวัดนครราชสีมา

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

<u>โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว</u>

- โครงการฮิดะกะ ภายใต้การดำเนินงานของ SSH เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 17.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองฮิดะกะ ประเทศญี่ปุ่น
- โครงการโซเอ็น ภายใต้การดำเนินงานของ ZOUEN เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2561 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองมาชิคิ ประเทศญี่ปุ่น
- โครงการยามากะ ภายใต้การดำเนินงานของ GSSE เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2563 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 30.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองยามากะ ประเทศญี่ปุ่น
- โครงการลีโอ 1 ภายใต้การดำเนินงานของ Ashita Power 1 GK เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2564 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 26.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20.0 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ ณ เมืองมินามิ-อิสึประเทศญี่ปุ่น

<u>โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา</u>

- โครงการลีโอ 2 ภายใต้การดำเนินงานของ Ashita Power 2 GK ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2566 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 22.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 17.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองชิโมดะ ประเทศญี่ปุ่น

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

กลุ่มบริษัทเข้าลงทุนในโครงการ Binh Nguyen Solar ในประเทศเวียดนาม ซึ่งดำเนินการผ่าน TTQN โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 49.61 เมกกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 40.0 เมกกะวัตต์ มีที่ตั้งอยู่ ณ เมือง Quan Ngai ประเทศเวียดนาม โดยโครงการดังกล่าว เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 2 ปี 2562

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

โครงการ Tra Vinh Wind Power ภายใต้การดำเนินงานของ TTTV โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 48.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 48.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมือง Tra Vinh ประเทศเวียดนาม โดยโครงการดังกล่าว เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 4 ปี 2564

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

กลุ่มบริษัทเข้าลงทุนในโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย ซึ่งดำเนินการผ่าน TGC โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 15.0 เมกกะวัตต์ มีที่ตั้งอยู่ ณ เมือง Ulaanbaatar ประเทศมองโกเลีย โดยโครงการดังกล่าว เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในไตรมาส 3 ปี 2562

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศอินโดนีเซีย.

โครงการ Solar Rooftop ประเทศอินโดนีเซีย เริ่มทะยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2561 จนถึง ปี 2564 มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นประมาณ 19.18 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาว 24 - 30 ปีและกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานของประเทศอินโดนีเซีย

1.2.2 พัฒนาการที่สำคัญ 3 ปีย้อนหลัง

2562	• **ในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - บริษัทย้ายการจดทะเบียนหลักทรัพย์กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จากตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai) ไปยัง ตลาดหลักทรัพย์ (SET) เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2562 • **ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - บริษัทฯได้ลงนามในสัญญาร่วมทุนในบริษัท SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd. เพื่อประกอบกิจการธุรกิจลงทุนและพัฒนาโครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย โดยบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 83.9 - โครงการ Solar Rooftop SNNP 3 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน เมษายน 2562 - โครงการ Binh Nguyen Solar เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ สิ้นเดือนพฤษภาคม 2562, ขายไฟฟ้าให้กับ Vietnam Electricity (EVN) ตามสัญญา 40.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 49.6 เมกะวัตต์) • **ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - โครงการ Khunsight Kundi เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน กรกฎาคม 2562, ขายไฟฟ้าให้กับ National Dispatching Center (NDC) มองโกเลีย - บริษัทฯได้ลงนามในสัญญาร่วมพัฒนากับกลุ่มบริษัท TTVN เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Tra Vinh Wind Power โดยกลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80.0
2563	• **ในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - โครงการ Solar Rooftop SNNP 4 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน มีนาคม 2563 • **ในไตรมาสที่ 2 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - โครงการ Solar Rooftop PRC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน เมษายน 2563 - โครงการ Solar Rooftop TAPACO เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน เมษายน 2563 - โครงกายามากะ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน พฤษภาคม 2563, ขายไฟฟ้าให้กับ Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUDEN) ตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกวัตต์)

	• **ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - บริษัทฯได้ลงนามในสัญญา EPC และเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม Tra Vinh Wind Power ในเดือน กรกฎาคม 2563
2564	• **ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - การเข้าลงทุนในบริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด ในเดือนกรกฎาคม 2564 - โครงการ Leo1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน กรกฎาคม 2564 • **ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้** - โครงการ TTTV เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ตุลาคม 2564

1.3 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1.3.1 ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ

โดย ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาดังต่อไปนี้

<u>โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 296.5 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่</u>

(1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 52.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 ปี 2558

(2) โครงการฮิดะกะ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2561

(3) โครงการโซเอ็น (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2561

(4) โครงการ Solar Rooftop (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 6.9 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครงการ SNNP1 โครงการ SNNP2 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2561) โครงการ DoHome (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2561) โครงการ SNNP3 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 2 ปี 2562) โครงการ SNNP4 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 ปี 2563) โครงการ TAPACO (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563) และ โครงการ PRC (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563)

(5) โครงการโซลาร์ อผศ. (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 5.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 4 ปี 2561

(6) โครงการ Binh Nguyen Solar ซึ่งดำเนินการผ่าน TTQN (ในประเทศเวียดนาม) กำลังการผลิตติดตั้ง 49.6 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2562

(7) โครงการ Khunsight Kundi (ในประเทศมองโกเลีย) กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2562

(8) โครงการ Solar Rooftop (ในประเทศอินโดนีเซีย) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 19.18 เมกะวัตต์ เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2562

(9) โครงการ Yamaga (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563

(10) โครงการพลังงานชีวมวล UPT กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2562

(11) โครงการลีโอ 1 (Ashita Power 1) (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2564

(12) โครงการลม (ในประเทศเวียดนาม) กำลังการผลิตตามสัญญา 48.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 4 ปี 2564

<u>โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและระหว่างการพัฒนากำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 22.0 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่</u>

(1) โครงการลีโอ 2 (Ashita Power 2) (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 22.0 เมกะวัตต์

กลุ่มธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 3 กลุ่ม ดังต่อไปนี้

(1) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแบ่งออกเป็น

- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(Solar Farm) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี และ (2) โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี
- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในต่างประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วยโครงการในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ (1) โครงการฮิดะกะ (2)โครงการยามากะ (3)โครงการโซเอ็น (4)โครงการลีโอ (5)โครงการในประเทศมองโกเลีย ได้แก่ โครงการ Khunsight

Kundi และ (6)โครงการในประเทศเวียดนามได้แก่ โครงการ Binh Nguyen Solar

- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1)โครงการ SNNP1 (2)โครงการ SNNP2 (3)โครงการ Do Home (4)โครงการ SNNP3 (5)โครงการ SNNP4 (6)โครงการ PRC และ (7)โครงการ TAPACO
- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในต่างประเทศ คือ โครงการ Solar Rooftop ประเทศอินโดนีเซีย

(2) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลมประเทศเวียดนาม

(3) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่น ๆ เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล และโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ เป็นต้น

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด					
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย	940.6	63.4	1,197.8	53.4	1,194.2	44.3
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	348.2	23.4	620.9	27.7	930.6	34.5
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม	120.6	8.1	206.4	9.2	316.7	11.7
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย	52.0	3.5	113.4	5.1	114.3	4.2
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย	0.3	0.0	3.0	0.1	23.2	0.9
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	1,461.7	98.4	2,141.4	95.6	2,579.1	95.6
รายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC revenue)	11.9	0.8	25.0	1.1	18.0	0.7
รายได้อื่น[1]	12.0	0.8	75.1	3.3	101.1	3.7
รายได้รวม	1,485.6	100.0	2,241.6	100.0	2,698.2	100.0

หมายเหตุ: [1] รายได้อื่น เช่นรายได้ค่าบริการ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

1.3.2 การประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

1.3.2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

(1) ธุรกิจ Solar Farm

<u>โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN)</u>

SPN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญารวม 40 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวเป็นสัญญาประเภท Non-Firm (ซึ่งหมายถึงไม่มีการกำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่ต้องจำหน่ายให้ กฟผ.) มีอายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้คราวละ 5 ปี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา ซึ่งได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“Adder”) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 6.5บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี จากวันเริ่มต้นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนด 5 ปี จนสิ้นอายุโครงการ ซึ่งโดยทั่วไปแล้วโครงการมีอายุประมาณ 25 ปี

โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN) จังหวัดลพบุรี

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทเจ้าของโครงการ	SPN
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
ขนาดพื้นที่	889-0-55 ไร่
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	52/40 เมกะวัตต์

หัวข้อ	รายละเอียด
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
อัตราการรับซื้อไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าฐาน บวก ค่า Ft และ Adder 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
สถานะโครงการ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	2 กุมภาพันธ์ 2558
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Thin Film Silicon

<u>โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี</u>

โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี เป็นการลงทุนผ่าน SS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่จัดตั้งในประเทศไทยในฐานะผู้ร่วมลงทุน ร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (“อผศ.”) ในฐานะเจ้าของโครงการ ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทเจ้าของโครงการ	SS
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดราชบุรี
ขนาดพื้นที่	51 ไร่
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	5/5 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อัตราการรับซื้อไฟฟ้า สถานะโครงการ	ค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff จำนวน 4.12 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ตลอดระยะเวลา 25 ปี)
สถานะโครงการ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 พฤศจิกายน 2561
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Poly Crystaline Silicon

ธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ

การลงทุนในธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ ณ ปัจจุบันของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วยการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนามดังนี้

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น

ในการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น บริษัทมีการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบจีเค-ทีเค โดยมีข้อมูลสรุปดังต่อไปนี้

โครงการ	ฮิดะกะ	ยามากะ	โซเอ็น	ลีโอ
บริษัทผู้ดำเนินกิจการ	SSH	GSSE	ZOUEN	Ashita Power 1 และ Ashita Power 2
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 86.9	ร้อยละ 90.0	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm
ที่ตั้ง	จังหวัดฮอกไกโด	จังหวัดคุมาโมโต้	จังหวัดคุมาโมโต้	จังหวัดชิซุโอกะ
กำลังการผลิตติดตั้ง	21.0 เมกะวัตต์	34.5 เมกะวัตต์	8.0 เมกะวัตต์	48.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์	30.0 เมกะวัตต์	6.0 เมกะวัตต์	37.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี	20 ปี	20 ปี	20 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	ลีโอ 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2564 ลีโอ 2 คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2566

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม 1 โครงการ โดยมีข้อมูลสรุป

โครงการ	Binh Nguyen Solar
บริษัทผู้ดำเนินกิจการ	Troung Thanh Quang Ngain Power and High Technology Joint Stock Company (TTQN)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 87
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm
ที่ตั้ง	Quan Ngai, ประเทศเวียดนาม
กำลังการผลิตติดตั้ง	49.6 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	40.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 2 ปี 2562

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย 1 โครงการโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	Khunshight Kundi
บริษัทผู้ดำเนินกิจการ	Tenuun Gerel Construction LLC (TGC)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 75
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm
ที่ตั้ง	Khunshight, TUV, ประเทศมองโกเลีย (ประมาณ 40 กม.ทางใต้ของ Ulanbaatar เมืองหลวงของประเทศมองโกเลีย)
กำลังการผลิตติดตั้ง	16.4 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	15.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	12 ปี (ตามสัญญาซื้อขายปัจจุบัน)
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 3 ปี 2562

(2) ธุรกิจ Wind Farm

โครงการ	TTTV
บริษัทผู้ดำเนินกิจการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company (TTTV)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 80
ประเภทธุรกิจ	Wind Farm
ที่ตั้ง	จังหวัด Tra Vinh ประเทศเวียดนาม
กำลังการผลิตติดตั้ง	48.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	48.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 4 ปี 2564

(3) ธุรกิจ Biomass

โครงการ	UPT
บริษัทผู้ดำเนินกิจการ	ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 99 (เข้าซื้อในเดือนกรกฎาคม 2564 ร้อยละ 49 โดยมีสิทธิได้รับปันผลร้อยละ 99.05)
ประเภทธุรกิจ	Biomass
ที่ตั้ง	อำเภอสีคิ้ว จังหวัดนครราชสีมา
กำลังการผลิตติดตั้ง	9.9 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	8.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	มีอายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้คราวละ 5 ปี
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 2 ปี 2562

(4) ธุรกิจ Solar Rooftop

ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศไทย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Rooftop จำนวน 7 โครงการโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	SNNP 1	SNNP 2	DoHome	SNNP 3
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN			
สัดส่วนการถือหุ้นโดย SSP	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดราชบุรี	5 สาขา (บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และเชียงใหม่)	จังหวัดสมุทรสาคร
กำลังการผลิตติดตั้ง	384กิโลวัตต์	998 กิโลวัตต์	รวม 3,000 กิโลวัตต์	384 กิโลวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 2561	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 2561	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 3 2561	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 2562

โครงการ	SNNP 4	PRC	TAPACO
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN		
สัดส่วนการถือหุ้นโดย SSP	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดนนทบุรี	จังหวัดชลบุรี และ ปราจีนบุรี
กำลังการผลิตติดตั้ง	307 กิโลวัตต์	962 กิโลวัตต์	885 กิโลวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี	25 ปี	25 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณไตรมาส 1 ปี 2563	ประมาณเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 2 ปี 2563	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณไตรมาส 2 ปี 2563

ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซียโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	Solar Rooftop Indonesia
บริษัทผู้ดำเนินกิจการ	SEA SUN Energy Partners Pte. Ltd (SSEP)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 95.0
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	ประเทศอินโดนีเซีย
กำลังการผลิตติดตั้ง	19.2 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	24-30 ปี
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2561-2564

รูปภาพโครงการโซเอ็น (Zouen) พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการยามากะ (Yamaga) พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ SNNP1 กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ SNNP2 กำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดราชบุรี ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ DoHome กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,000 กิโลวัตต์
(จำนวน 5 สาขา) (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ SNNP4 กำลังการผลิตติดตั้ง 307 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ TAPACO กำลังการผลิตติดตั้ง 884 กิโลวัตต์
(จำนวน 2 สาขา) (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ PRC กำลังการผลิตติดตั้ง 962 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดนนทบุรี ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ Binh Nguyen Solar พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด Quang Ngai ประเทศเวียดนาม (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ Khunsight Kundi พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 15 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด Tuv ประเทศมองโกเลีย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ Khunsight Kundi พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 15 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด Tuv ประเทศมองโกเลีย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

รูปภาพโครงการ Leo1 พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 20.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด ชิซูโอกะ ประเทศญี่ปุ่น (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

รูปภาพโครงการ TTTV พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 48.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด Tra Vinh ประเทศเวียดนาม (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

1.3.2.2 โครงสร้างราคา

<u>โครงการเสริมสร้างโซลาร์</u>

สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ โดย SPN ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer หรือ SPP) จากพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Non-Firm ซึ่งมีรายละเอียดอัตรารับซื้อไฟฟ้าโดย กฟผ. ดังต่อไปนี้

(1) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่

- อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่ง (“ค่าไฟฟ้าฐาน”) ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ ที่กฟผ. ขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งเรียกว่า อัตราค่าไฟฟ้าขายส่งตามช่วงเวลาของใช้ (Time of Use หรือ “ค่า TOU”) ซึ่งอัตราดังกล่าว มีความแตกต่างกันตามช่วงเวลาการใช้ ซึ่งสะท้อนความแตกต่างจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาค่า TOU แบ่งออกเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตรา Peak (ในวันจันทร์-ศุกร์ ช่วงเวลา 9.00 – 22.00น.) และ อัตรา Off-Peak (ในวันจันทร์-ศุกร์ ช่วงเวลา 22.00 – 9.00น. วันเสาร์ อาทิตย์ และวันหยุดนักขัตฤกษ์ตลอด 24 ชั่วโมง)
- ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ยหรือ “ค่า Ft”) โดยค่า Ft จะคำนวณจาก 2 ตัวแปร ได้แก่ ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนและประเทศเพื่อนบ้าน

ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เป็นหน่วยงานที่มีอำนาจในการกำหนดค่า Ft โดย กกพ. จะเป็นผู้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราไฟฟ้าและค่าบริการเพื่อทำหน้าที่พิจารณาและให้ความเห็นชอบค่า Ft เพื่อนำเสนอให้ กกพ. เห็นชอบและประกาศรับฟังคิดเห็นจากประชาชนก่อนจะมีการประกาศใช้ค่า Ft ที่ปรับปรุงแล้วทุก 4 เดือน

(2) ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าให้ กฟผ.

โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี

สำหรับโครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ซึ่ง SS เป็นผู้ร่วมลงทุนในโครงการ โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ซึ่งมีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในอัตรา 4.12 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงตลอดระยะเวลา 25 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ณ ปัจจุบันโครงการทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯได้รับใบอนุญาตดำเนินโครงการจากกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy Trade and Industry หรือ “METI”) ซึ่งใบอนุญาตดังกล่าว กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าไฟฟ้าในรูปแบบ FiT คงที่ตลอดระยะเวลารับซื้อ 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยรายละเอียดการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อ	โครงการฮิดะกะ	โครงการยามากะ	โครงการโซเอ็น	โครงการลีโอ
อัตรา FiT	40 เยน ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง	36 เยน ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง	36 เยน ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง	36 เยน ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์	30.0 เมกะวัตต์	6.0 เมกะวัตต์	37.0 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Hokkaido Electric Power Company Limited	Kyushu Electric Power Co., Inc	Kyushu Electric Power Co., Inc	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

โครงการ Khunsight Kundi ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ National Dispatching Center (NDC) ซึ่งเป็นวิสาหกิจของภาครัฐของประเทศมองโกเลีย โดยมีระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 12 ปี โดยมีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-In Tariff (FIT) ในอัตราเทียบเท่า 0.162 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดระยะเวลา 12 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

โครงการ TTQN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Vietnam Electricity (EVN) ซึ่งเป็นวิสาหกิจของภาครัฐของประเทศเวียดนาม โดยมีระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี โดยมีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FIT) ในอัตราเทียบเท่า 0.0935 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดระยะเวลา 20 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศเวียดนาม

โครงการ TTTV ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Vietnam Electricity (EVN) ซึ่งเป็นวิสาหกิจของภาครัฐของประเทศเวียดนาม โดยมีระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี โดยมีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FIT) ในอัตราเทียบเท่า 0.0980 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดระยะเวลา 20 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจังหวัดนครราชสีมา

โครงการ UPT ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยมีระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี ซึ่งมีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในอัตรา 4.57 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (รวม premium 0.3 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ระยะเวลา 8 ปี)

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทยกลุ่มบริษัทฯ จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ที่สนใจ โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาวประมาณ 20-25 ปีและกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจน

ณ ปัจจุบัน เสริมสร้าง อินฟินิท (SN) เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด จำนวน 4 สัญญาสำหรับโครงการ SNNP1 SNNP2 SNNP3 และ SNNP4 บริษัท ดูโฮม จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สัญญาสำหรับโครงการ DoHome ทั้งหมด 5 สาขา (ได้แก่ บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และเชียงใหม่) บริษัท พีอาร์ซี พลาสต์ (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 1 สัญญาและ บริษัท ทาพาโก้ จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวทั้งหมดมีอายุ 25 ปี และมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ซึ่งอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานขายปลีก (ค่า TOU ขายปลีก) จาก กฟภ. และค่า Ft ขายปลีกเฉลี่ย

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทฯ จะเข้าทำสัญญากับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ที่สนใจ โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาวประมาณ 20-30 ปีและกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจน โดยมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานของประเทศอินโดนีเซีย

1.3.3 กระบวนการผลิตไฟฟ้า

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

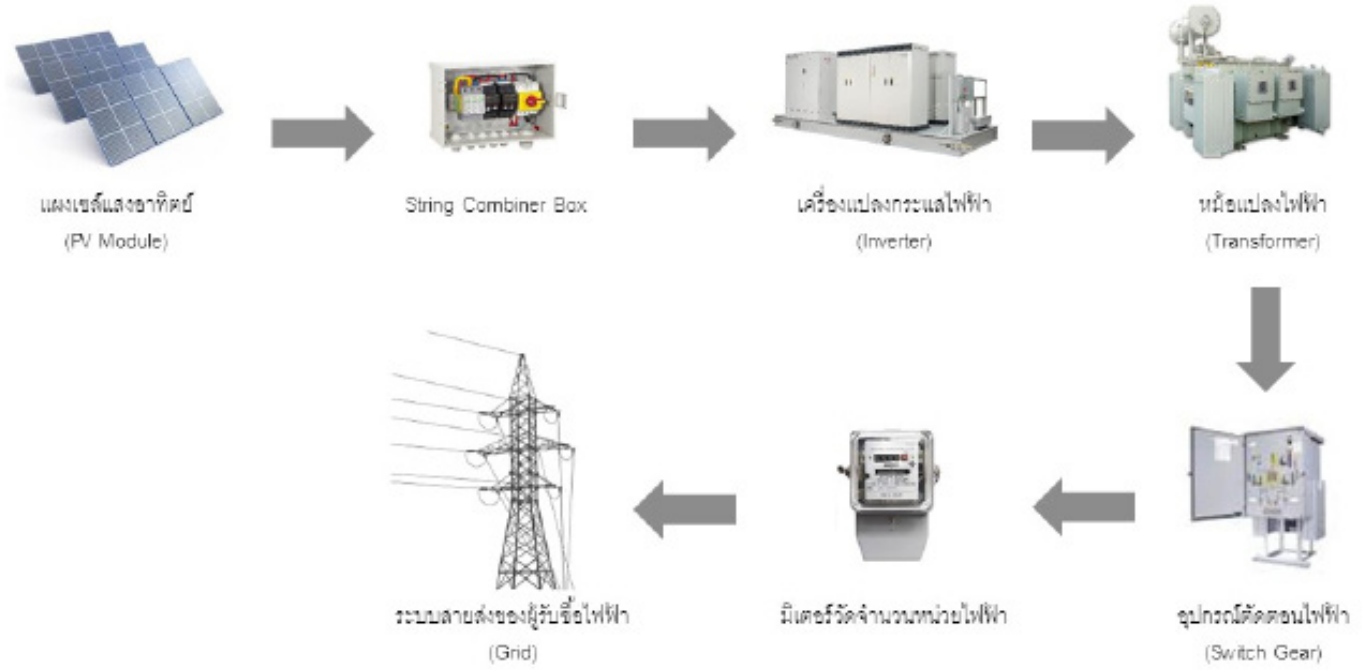
(1) เมื่อแสงอาทิตย์ตกกระทบบนแต่ละวงจรของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ พื้นผิวของแผงพลังงานแสงอาทิตย์แต่ละวงจรจะถูกเปลี่ยนเป็นพาหะนำไฟฟ้าและแยกประจุไฟฟ้าบวกและลบ เพื่อให้เกิดกระแสไฟฟ้ากระแสตรง (Direct Current (DC)) แรงดันต่ำ

(2) ไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำจะถูกส่งผ่านเข้าสู่ String Combiner Box เพื่อรวมกระแสไฟฟ้า และส่งต่อไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า(Inverter) เพื่อแปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Alternating Current (AC)) แรงดันต่ำ

(3) ไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำจะถูกส่งผ่านเข้าสู่หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้สูงขึ้น

(4) กระแสไฟฟ้าที่ได้ถูกเพิ่มแรงดันไฟฟ้าแล้ว จะถูกส่งผ่านอุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้า (Switch Gear) ซึ่งทำหน้าที่ตัดต่อการเชื่อมต่อการขายไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายของผู้รับซื้อไฟฟ้า ต่อมากระแสไฟฟ้าดังกล่าวจะถูกส่งผ่านไปยังมาตรวัดหน่วยไฟฟ้าของโครงการ และของผู้รับซื้อไฟฟ้า ตามลำดับ เพื่อจำหน่ายให้กับผู้รับซื้อไฟฟ้าต่อไป

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยวิธี Photovoltaic



ทั้งนี้ ในกรณีกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ Solar Rooftop กระแสไฟฟ้าที่ถูกเพิ่มแรงดันไฟฟ้าผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าแล้ว อาจทำการส่งเข้าระบบของลูกค้าโดยตรงผ่านมาตรวัดหน่วยไฟฟ้าของโครงการโดยไม่ได้ผ่านระบบสายส่ง (Grid)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์(SPN) จังหวัดลพบุรี

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิคส์ (“Photovoltaic”) ซึ่งเป็นการแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้า โดยใช้เซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell หรือ Photovoltaic Cell) ทั้งนี้ โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Thin Film Silicon ในการผลิตไฟฟ้า

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)และอุปกรณ์อื่นๆจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จเป็นระยะเวลา 5-10ปี ตามประเภทของอุปกรณ์หลักโดยหากอุปกรณ์ที่ได้รับการรับประกัน เกิดการชำรุดบกพร่อง ภายในระยะเวลาการรับประกัน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จจะต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ ให้อุปกรณ์ดังกล่าวสามารถทำงานได้เป็นปกติ โดยไม่มีค่าใช้จ่าย นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Panel Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการโซลาร์ อผศ.(WVO) จังหวัดราชบุรี

สำหรับ โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิคส์ (Photovoltaic) โดยใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Poly-crystalline Silicon ในการผลิตไฟฟ้าและได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และอุปกรณ์อื่นๆ จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ เป็นระยะเวลา 10 ปี ตามประเภทของอุปกรณ์หลัก นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิคส์ (Photovoltaic) เช่นเดียวกันกับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ในประเทศไทย ทั้งนี้ โครงการฮิดะกะและโครงการยามากะ ใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Poly-crystalline Silicon โครงการโซเอ็น และโครงการลีโอใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Monocrystalline Silicon ในการผลิตไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดกระบวนการผลิตไฟฟ้าเหมือนกระบวนการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

โครงการฮิดะกะ โครงการโซเอ็น และ ยามากะ ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วได้รับการรับประกันคุณภาพของโครงสร้าง ระบบและอุปกรณ์หลักของโครงการโดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์(PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า(Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า(Transformer) จะได้รับการประกันเป็นระยะเวลา 2 ปี ส่วนแผงเซลล์แสงอาทิตย์นั้นจะได้รับการประกันเป็นระยะเวลา 10 ปี สำหรับโครงการฮิดะกะและโครงการยามากะ และระยะเวลา 2 ปี สำหรับโครงการโซเอ็นโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตอุปกรณ์ (Manufacturer Warranty) รวมถึงการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นระยะเวลา 25 ปีสำหรับโครงการโครงการฮิดะกะและโครงการยามากะ และระยะเวลา 20 ปี สำหรับโครงการโซเอ็น

สำหรับ โครงการลีโอซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้นได้รับการรับประกันคุณภาพของโครงสร้าง ระบบ และอุปกรณ์หลักของโครงการโดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) จะได้รับการประกันเป็นระยะเวลา 2 ปีส่วนแผงเซลล์แสงอาทิตย์นั้นจะได้รับการประกันเป็นระยะเวลา 15 ปี รวมถึงการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นระยะเวลา 25 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

สำหรับโครงการ Khunshight Kundi ในประเทศมองโกเลีย ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และอุปกรณ์อื่นๆ จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จเป็นระยะเวลา 10 ปี 5 ปีและ 2 ปี ตามประเภทของอุปกรณ์หลักนอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์(PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 20 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

สำหรับโครงการ BinhNguyen ในประเทศเวียดนาม ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และอุปกรณ์อื่นๆ จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ เป็นระยะเวลา 10 ปี 5 ปีและ 2 ปี ตามประเภทของอุปกรณ์หลัก นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์(PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจังหวัดนครราชสีมา

สำหรับโครงการ UPT ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตเป็นกากหรือวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร เช่น ไม้สับ เปลือกไม้ และเชื้อเพลิงชีวมวลในรูปแบบอื่น ๆ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศเวียดนาม

สำหรับโครงการ Tra Vinh Power Plant ในประเทศเวียดนาม ได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ เครื่องผลิตพลังงานไฟฟ้ากังหันลมจากผู้ผลิต เป็นระยะเวลา 2 ปี นอกจากนี้โครงการยังได้การรับประกันผลงานก่อสร้างจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จเป็นระยะเวลา 2 ปี

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิคส์ (Photovoltaic) เช่นเดียวกันกับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ในประเทศไทย

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศอินโดนีเซีย ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิคส์ (Photovoltaic) เช่นเดียวกันกับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ในประเทศไทย

1.3.4 **กระบวนการดำเนินงานและบำรุงรักษา** (Operation and Maintenance)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ณ ปัจจุบัน SPN ได้ว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาหรือ เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์เป็นระยะเวลา10 ปี นับจากวันที่โครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีขอบเขตการดำเนินงานที่สำคัญ ได้แก่

(1) ดำเนินการใดๆ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ในแต่ละวัน เช่น บริหารจัดการการรักษาความปลอดภัยของโครงการ ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในแต่ละวัน บริหารจัดการการจัดเก็บของเสีย และ/หรือสิ่งปฏิกูล ที่เกิดจากกิจกรรมในพื้นที่โครงการ เป็นต้น

(2) บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษา โดยกลุ่มบริษัทฯ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะร่วมกันกำหนดแผนดำเนินการและบำรุงรักษา และงบประมาณบำรุงรักษาประจำปี ทั้งนี้ในการจัดทำแผนการดำเนินงานและบำรุงรักษาประจำปีกลุ่มบริษัทฯ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะร่วมกันทำและปรับปรุงแผนการดำเนินงานและบำรุงรักษาร่วมกันทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานทั้งนี้การบำรุงรักษาดังกล่าวแบ่งออกเป็น

- การบำรุงรักษาตามกำหนดปกติ (Routine Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาในแต่ละวันเพื่อตรวจสอบสภาพโดยทั่วไปของอุปกรณ์และสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ด้วยสายตา (Visual Inspection) โดยทีมงานของผู้ให้บริการด้านการการปฏิบัติการและบำรุงรักษา
- การบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาอุปกรณ์ตามที่กำหนดในแผนบำรุงรักษาหลัก (Master Maintenance Plan) แผนดังกล่าวจะกำหนดเวลาตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ เป็นรายสัปดาห์ รายเดือน รายไตรมาส หรือราย 6 เดือน เป็นต้น โดยขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของอุปกรณ์แต่ละประเภท
- การบำรุงรักษานอกแผนงาน (Unplanned Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษา ซ่อมแซม และ/หรือเปลี่ยนอุปกรณ์แต่ละชนิดนอกเหนือจากการบำรุงรักษาตามแผนงาน(Planned Maintenance) การซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair) และการบำรุงรักษาในกรณีที่จำเป็น (Elective Maintenance)
- การซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair) หมายถึง การซ่อมบำรุง อุปกรณ์ที่ได้รับประกันภายใต้สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จโดยผู้ให้บริการด้านการการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะเป็นผู้ดำเนินการซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการแยกและประกอบชิ้นส่วนอุปกรณ์ เป็นต้น
- การบำรุงรักษากรณีที่จำเป็น (Elective Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาชิ้นส่วน อุปกรณ์ที่สำคัญ นอกเหนือจากการบำรุงรักษาตามกำหนดปกติ (Routine Maintenance) การบำรุงรักษาตามแผนงาน(Planned Maintenance) การบำรุงรักษานอกแผนงาน (Unplanned Maintenance) และการซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair)

โดยในแต่ละปีผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะจัดทำแผนบำรุงรักษากรณีที่จำเป็น(Elective Maintenance) ซึ่งเป็นแผนประจำปี ทั้งนี้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะยื่นแผนดังกล่าวพร้อมกับแผนดำเนินงานและบำรุงรักษาประจำปีให้แก่กลุ่มบริษัทฯโดยกลุ่มบริษัทฯ จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายสำหรับการบำรุงรักษาในกรณีที่จำเป็น (Elective Maintenance) เท่านั้น

โครงการโซลาร์ อผศ.จังหวัดราชบุรีและโครงการ Solar Rooftop

สำหรับโครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรีและโครงการ Solar Rooftop ทั้งในประเทศไทยและประเทศอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาสำหรับโครงการ อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาภายนอก (Outsource) เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการแทนกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการตามมาตรฐานทั่วไปในอุตสาหกรรม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการสามารถดำเนินงานได้ต่อเนื่องและเต็มประสิทธิภาพ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัทฯ ได้สัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาซึ่งสำหรับโครงการฮิดะกะ โซเอ็น และยามากะที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ขอบเขตและหน้าที่ของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะเป็นไปตามมาตรฐานการประกอบธุรกิจในอุตสาหกรรม และจะครอบคลุมถึงการดำเนินการใดๆ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ในแต่ละวัน งานล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ งานตัดหญ้า ดูแลพื้นที่ภายในบริเวณโครงการ งานตรวจสอบระบบไฟฟ้า จัดทำรายงานผลการปฏิบัติงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษา

ทั้งนี้ บริษัทผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน จะทำหน้าที่ติดตาม และดูแลให้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา เพื่อประโยชน์สูงสุดของโครงการและบริษัทจีเค

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Binh Nguyen ในประเทศเวียดนาม บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project company) จะเป็นผู้ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการด้วยตัวเอง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project company) จะเป็นผู้ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการด้วยตัวเอง

1.3.5 **กระบวนการติดตามการดำเนินงาน** (Monitoring Process)โครงการเสริมสร้าง โซลาร์

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศไทย

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี

สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์กลุ่มบริษัทฯ ติดตามผลการดำเนินงานของโครงการอย่างใกล้ชิดโดยพนักงานฝ่ายปฏิบัติการประจำโครงการของกลุ่มบริษัทฯซึ่งทำหน้าที่ติดตามผลการดำเนินงานของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาผ่าน (1) ระบบคอมพิวเตอร์ Supervisory Control And Data Acquisition (“SCADA”) (2) รายงานผลปฏิบัติงานเป็นประจำตามที่ตกลงกันในสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ซึ่งรายงานดังกล่าวจัดทำโดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และ (3) การประชุมร่วมกับผู้ให้บริการด้านการดำเนินงานและบำรุงรักษาเพื่อหารือ ทบทวน และวิเคราะห์ รายงานผลการปฏิบัติงาน เป็นประจำตามที่ตกลงกันในสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา

ณ ปัจจุบันโครงการเสริมสร้าง โซลาร์มีขั้นตอนในการติดตามการดำเนินงานและบำรุงรักษาร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ระดับปฏิบัติการของฝ่ายปฏิบัติการที่ประจำที่โรงไฟฟ้า – ทีมงานระดับปฏิบัติการของฝ่ายปฏิบัติการที่ประจำที่โรงไฟฟ้าติดตามการดำเนินงานและบำรุงรักษาร่วมกับทีมงานปฏิบัติการของผู้ให้บริการด้านการดำเนินงานและบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด

(2) ระดับควบคุมฝ่ายปฏิบัติการที่สำนักงานใหญ่ –ทีมงานควบคุมของฝ่ายปฏิบัติการที่สำนักงานใหญ่ควบคุมและติดตามการดำเนินงานและบำรุงรักษาจากโรงไฟฟ้า โดยใช้ระบบ SCADAทุกวันโดยไม่มีวันหยุด เพื่อแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็วและส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานน้อยที่สุด เช่น ในกรณีที่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้ามีปัญหาจะมีการส่งสัญญาณแจ้งเตือนผ่านระบบ SCADA

(3) ระดับบริหาร– ผู้บริหารจะประชุมร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายสัปดาห์และรายเดือน เพื่อพัฒนากระบวนการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะนำส่งรายงานผลการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance Report) เป็นประจำตามกำหนดระยะเวลาที่ตกลงกัน ให้แก่กลุ่มบริษัทฯโดยมีรายละเอียดข้อมูลที่สำคัญในรายงานผลการดำเนินงานและบำรุงรักษา ประกอบไปด้วย ประสิทธิภาพการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้าตามที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และเหตุการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้น (ถ้ามี) เป็นต้น

โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี

โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายไตรมาส 4 ปี 2561 ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนการติดตามผลการดำเนินงานของโครงการอย่างใกล้ชิดในลักษณะเดียวกันกับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ในประเทศไทย

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย และประเทศอินโดนีเซีย

กลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนการดำเนินงานเพื่อกำหนดขั้นตอนและมาตรการการติดตามผลการดำเนินงานอย่างชัดเจน เช่น จัดให้มีบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ทำหน้าที่ติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น เพื่อให้ทั้งกลุ่มบริษัทฯ และผู้ว่าจ้าง สามารถติดตามผลการดำเนินงานของโครงการได้อย่างใกล้ชิด

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ กำหนดขั้นตอนและมาตรการการติดตามผลการดำเนินงานในสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการฏิบัติการและบำรุงรักษา ดังนี้ (1) จัดให้มีบุคลากรติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา ผ่านระบบ SCADA (2) จัดทำรายงานผลการดำเนินงานและบำรุงรักษา เป็นประจำตามที่กำหนดในสัญญาเพื่อเสนอต่อบริษัทผู้ดำเนินกิจการ และ (3) จัดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำตามที่กำหนดในสัญญา โดยงานตรวจสอบดังกล่าวจะถูกกำหนดโดยวิศวกรตามที่มีใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนาม

กลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนการติดตามผลการดำเนินงานของโครงการโดยกำหนดขั้นตอนและมาตรการการติดตามผลการดำเนินงานของ Project Company และผู้ให้บริการด้านบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด

นโยบายการมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรมซึ่งได้จากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายจะนำแนวคิดในการรับผิดชอบต่อสังคมมาปรับใช้และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคม โดยกลุ่มบริษัทฯ จะสำรวจกระบวนการต่างๆ ของธุรกิจที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันว่า ก่อให้เกิดความเสี่ยงหรือมีผลกระทบในทางลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมหรือไม่ และศึกษาหาแนวทางแก้ไขเพื่อลดผลกระทบดังกล่าว ควบคู่กับการสร้างผลกำไรและการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการ และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคมกลุ่มบริษัทฯ จะเปิดเผยนวัตกรรมที่ค้นพบในสิ่งที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อกระตุ้นให้ธุรกิจและผู้ประกอบการรายอื่นได้ปฏิบัติตาม

1.4 การตลาดและการแข่งขัน

1.4.1 กลยุทธ์การแข่งขัน

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการแข่งขันและขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ซึ่งประกอบไปด้วย (1) พัฒนาประสิทธิภาพของโครงการที่มีอยู่ในปัจจุบัน (2) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง และ (3) เข้าซื้อ/ควบรวมกิจการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) พัฒนาประสิทธิภาพของโครงการที่มีอยู่ในปัจจุบัน เพื่อให้ได้ผลตอบแทนจากการลงทุนสูงสุด

- การเลือกใช้เทคโนโลยี: กลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพเหมาะสมกับโครงการที่ลงทุนเพื่อให้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีเสถียรภาพและสม่ำเสมอ สำหรับโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันนั้น กลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์จากกลุ่มผู้ผลิตแผงชั้นนำระดับโลก ที่มีความเชี่ยวชาญในการผลิตและพัฒนาเทคโนโลยีเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า

พลังงานแสงอาทิตย์มีประสบการณ์ยาวนานในอุตสาหกรรม น่าเชื่อถือทั้งนี้บริษัทผู้ผลิตแผงดังกล่าวยังให้การรับประกันคุณภาพของแผง และการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)

- การเลือกที่ตั้งโครงการ: กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ ได้แก่ (1) ค่าความเข้มของแสงอาทิตย์ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จะเลือกที่ตั้งโครงการที่มีค่าความเข้มของแสงในระดับที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ผลตอบแทนของโครงการและผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น ที่คุ้มค่าและน่าพอใจสำหรับกลุ่มบริษัทฯ (2) ปัจจัยทางด้านสภาพภูมิประเทศ เช่น ความลาดชันของพื้นที่ ลักษณะความแข็งของดิน ความสูงของพื้นที่จากระดับน้ำทะเล และความเสี่ยงจากภัยทางธรรมชาติ (3) สภาพภูมิอากาศ เช่น อุณหภูมิ และ(4) ตั้งอยู่ในบริเวณที่ไม่มีข้อจำกัดในการเชื่อมโยงกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อควบคุมต้นทุนในการพัฒนาโครงการ
- การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา: กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จและผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาชั้นนำ ที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ความมั่นคงทางการเงิน รวมถึงข้อเสนอราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และได้ผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่คาด
- การติดตามผลการดำเนินงาน: กลุ่มบริษัทฯ มีการตรวจสอบการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างใกล้ชิดและรายงานผลการเป็นประจำตามที่กำหนดในสัญญา ของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

(2) เติบโตจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง (Organic Growth)

- โครงการภายในประเทศ: กลุ่มบริษัทฯ เตรียมความพร้อมทางด้านบุคลากรและเงินทุน เพื่อให้สามารถลงทุนในโครงการใหม่ๆ ในประเทศได้เมื่อมีโอกาสทางธุรกิจ รวมถึงติดตามนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย(PDP)และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)
- โครงการในต่างประเทศ: กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานฝ่ายวิเคราะห์และพัฒนาธุรกิจ (Business Development) ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน โดยมีการศึกษาข้อมูลและความเป็นไปได้ในการลงทุน โอกาสทางธุรกิจ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศที่ได้รับการสนับสนุนตามนโยบายภาครัฐอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนาม ตลอดจนประเทศอื่น ๆ ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เป็นต้น

(3) เติบโตจากการเข้าซื้อ/ควบรวมกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Inorganic Growth)

- กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในต่างประเทศทั้งที่อยู่ระหว่างการพัฒนา อยู่ระหว่างการก่อสร้าง หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถเติบโตในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างรวดเร็ว ทั้งนี้การเข้าซื้อกิจการดังกล่าว ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและโอกาสทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

1.4.2 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายสำหรับธุรกิจดังกล่าวเป็นหน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศไทย เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) เป็นต้น ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในประเทศญี่ปุ่น เช่น Hokkaido Electric Power Company, Limited Kyushu Electric Power Co., Inc และ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc, วิสาหกิจของรัฐที่เป็นหน่วยงานรับซื้อไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม ได้แก่ Vietnam Electricity และมองโกเลีย ได้แก่ National Dispatch Center เป็นต้น

นอกจากนี้ ในการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคตนั้น ทางกลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นการเข้าทำสัญญาระยะกลาง-ยาวกับผู้รับซื้อไฟฟ้าที่มีความน่าเชื่อถือและความมั่นคงทางการเงิน เช่น หน่วยงานราชการ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) หรือบริษัทเอกชนที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมีรายได้ที่มีความมั่นคงในระยะยาวภายใต้ความเสี่ยงที่จำกัด

1.4.3 การจำหน่ายและช่องทางการจำหน่าย

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) จัดอยู่ในประเภทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ซึ่งผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ซึ่งมีช่องทางการจำหน่ายผ่านมาตรวัดหน่วยวัดไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้า โดยเป็นจุดเดียวกับจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าที่เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ.(EGAT) ส่วนโครงการโซลาร์ อผศ.(WVO) เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟภ.(PEA)

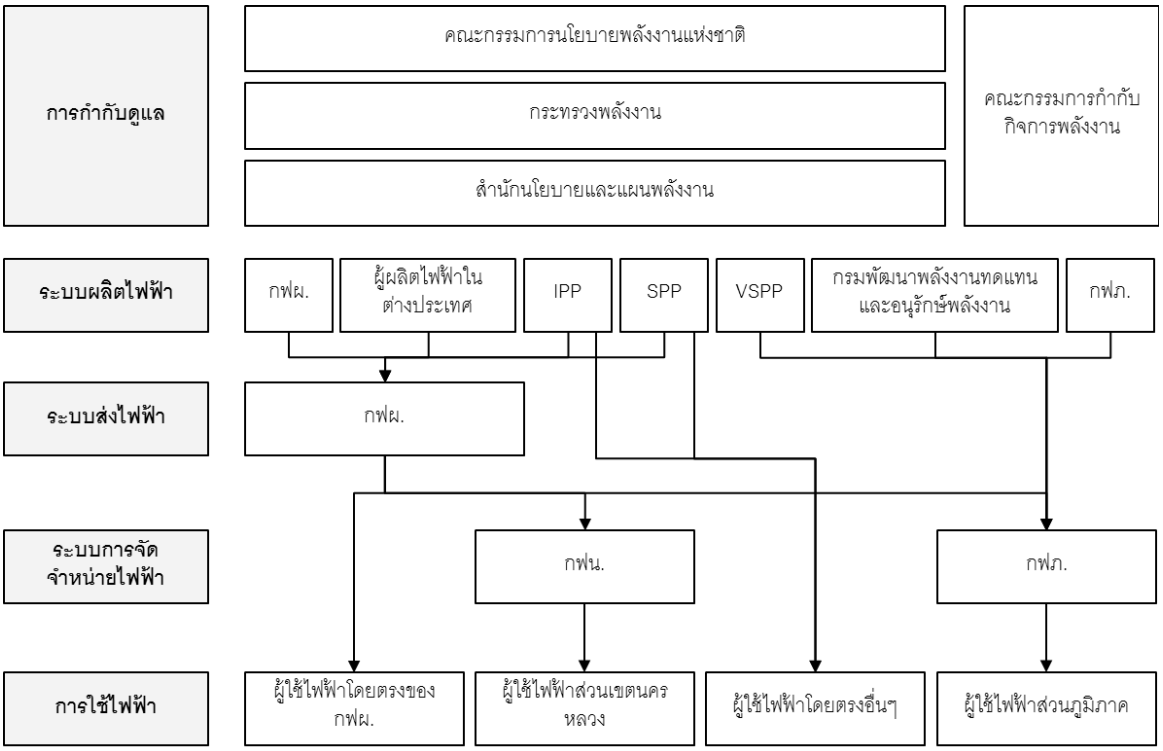
สำหรับประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าโดยการเชื่อมโยงไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ โดยปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายจะวัดจากหน่วยไฟฟ้าที่ผ่านมิเตอร์วัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการ

ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลียและในประเทศเวียดนาม กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าโดยการเชื่อมโยงไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเข้าสู่สถานีไฟฟ้า (Substation) ของ National Dispatching Center ของประเทศมองโกเลียและ Vietnam Electricity ของประเทศเวียดนาม ตามลำดับซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐที่มีบทบาทเป็นคู่สัญญาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างภาครัฐกับภาคเอกชน

1.4.4 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศไทย[16]

(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย



โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยมีผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง 3 ส่วนหลัก ประกอบไปด้วย (1) ระบบผลิตไฟฟ้า (2) ระบบส่งไฟฟ้า และ (3) ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ ปัจจุบันโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นรูปแบบ Enhanced Single-Buyer Model (ESB) โดยมี กฟผ. เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ส่งไฟฟ้า และเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียว (Single Buyer) โดย กฟผ. จะจำหน่ายไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) ให้แก่ กฟน. และ กฟภ. เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า และขายตรงให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางราย

(1.1) ระบบผลิตไฟฟ้า

ณ เดือน ธันวาคม 2564 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้นอยู่ที่ 50,167.2 เมกะวัตต์ จากผู้ผลิตที่สามารถแบ่งออกได้เป็น 5 กลุ่มหลัก ได้แก่

(ก) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

(ข) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer หรือ “IPP”)

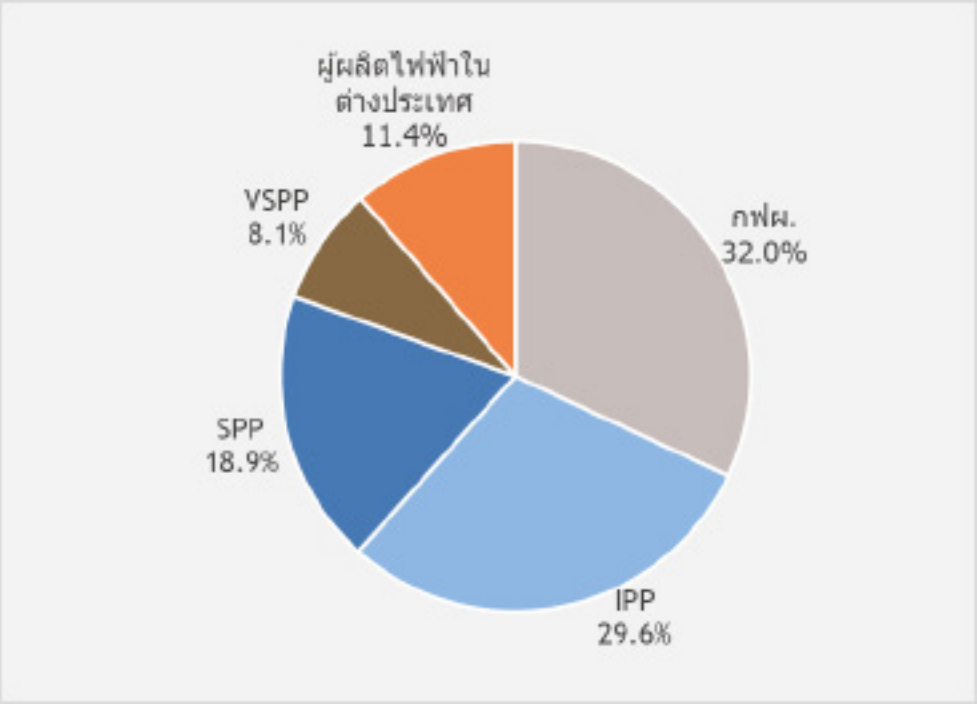
(ค) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer หรือ “SPP”)

(ง) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ “VSPP”) และ

(จ) ผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ

[16] ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น กกพ. กฟผ. และธนาคารแห่งประเทศไทย ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการปัดเศษให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ และที่ปรึกษาทางการเงินมิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ และที่ปรึกษาทางการเงินมิได้รับการ

แผนภาพแสดงกำลังผลิตในระบบผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ณ เดือน ธันวาคม 2564



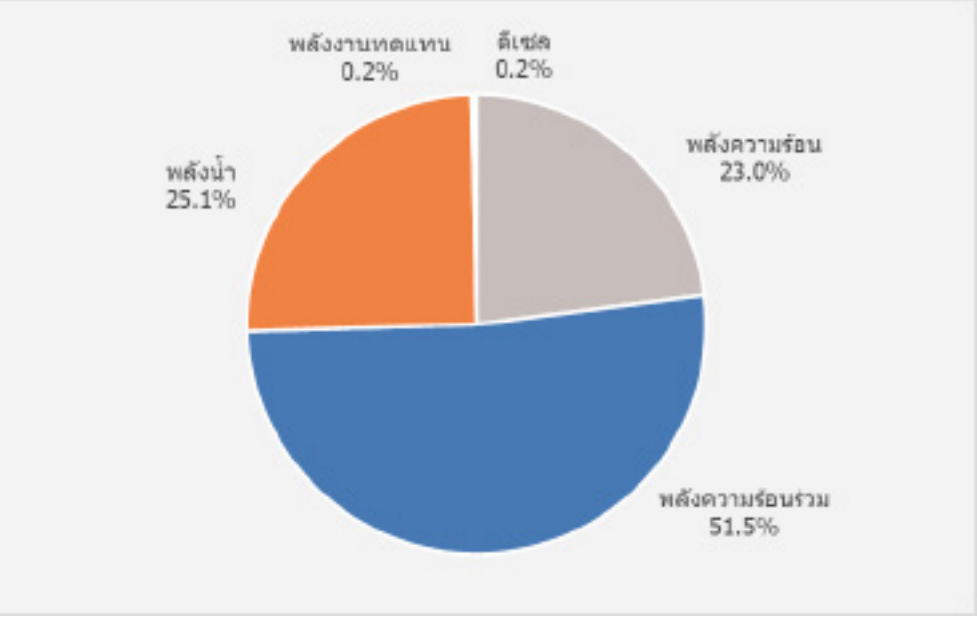
ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), กกพ. (www.erc.or.th)

หมายเหตุ: กำลังการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ ณ เดือน ธันวาคม 2564

(ก) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. เป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่อยู่ภายใต้การกับดูแลของกระทรวงพลังงาน ณ เดือนธันวาคม 2564 กฟผ. มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 16,037.3 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 32.0 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ) นับเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย โดยสามารถแบ่งตามประเภทโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

แผนภาพแสดงกำลังผลิตในระบบผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ณ เดือน ธันวาคม 2564



ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), กกพ. (www.erc.or.th)

หมายเหตุ: กำลังการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ ณ เดือน ธันวาคม 2564

(ข) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer (IPP))

IPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2564 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า IPP จำนวนทั้งสิ้น 11 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 14,873,5 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 29.6 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)

ในช่วงปี 2564-2567 มี โรงไฟฟ้า IPP ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจำนวน 4 โครงการ ซึ่งคิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาที่ประมาณ 5,000 เมกะวัตต์

(ค) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer (SPP)

SPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบตั้งแต่ 10 - 90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2564 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า SPP ทั้งสิ้น 157 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 9,470.9 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 18.9 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ) โดยมีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อ	ประเภทโครงการ	ประเภทสัญญา		
		Firm	Non-Firm	รวม
จำนวนโครงการ (โครงการ)	พลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)	76	6	82
	พลังงานหมุนเวียน (Renewable)	18	57	75
	รวม	**94**	**63**	**157**
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	พลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)	6,317.0	278.0	6,595.0
	พลังงานหมุนเวียน (Renewable)	352.6	2,523.3	2,875.9
	รวม	**6,669.6**	**2,801.3**	**9,470.9**

ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), กกพ. (www.erc.or.th)

ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2564 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมี SPP ที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า อยู่จำนวน 7 ราย มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 436.0 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด	90.0
บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด	90.0
บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	90.0
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	55.0
บริษัท เอสพีพี ซิค จำกัด	41.0
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	40.0
บริษัท บีซีพีจี จำกัด	30.0
รวม	**436.0**

ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP 2018) กำหนดให้ในช่วงปี 2561-2568 มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เพิ่มขึ้นจำนวน 85 โครงการ ซึ่งคิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 3,665.5 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทโครงการ	จำนวนโครงการ (โครงการ)	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
พลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)	17	1,391.5
พลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ต่ออายุสัญญา[1]	25	704.0
พลังงานหมุนเวียนรูปแบบผสมผสาน (SPP Hybrid Firm)	17	300.0
พลังงานหมุนเวียน (Renewable)	26	1,269.96
รวม	**85**	**3,665.46.0**

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561– 2580(PDP 2018)

หมายเหตุ: [1]เป็นการต่ออายุสัญญาหลังจากที่สัญญาหมดอายุ

(ง) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer (VSPP))

VSPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า VSPP ทั้งสิ้น 982 โครงการมีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 4,064.9 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 8.1 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)

ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2564 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมี VSPP ที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า อยู่จำนวน 554 ราย มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 2,280.4 เมกะวัตต์

ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP 2018) กำหนดให้ในช่วงปี 2561-2565 มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP คิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 944.3 เมกะวัตต์ โดยสามารถแบ่งออกเป็น (1) พลังงานหมุนเวียนและโครงการตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ (Renewable) รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 927.5 เมกะวัตต์ และ (2) ระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) รวมกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 16.8 เมกะวัตต์

(จ) ผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ

นอกเหนือจากการผลิตไฟฟ้าจากโรงงานไฟฟ้าของ กฟผ.และการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนภายในประเทศทั้ง3กลุ่ม (IPP SPP และ VSPP) ข้างต้นแล้ว ทาง กฟผ. ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ อันได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (“สปป. ลาว”) และสหพันธรัฐมาเลเซีย (“มาเลเซีย”) รวมทั้งสิ้น 8 โครงการ

ณ เดือนธันวาคม 2564 ทั้ง 8 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 5,720.6 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 11.4 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2565 (PDP 2018) กำหนดให้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับกฟผ. และคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงปี 2561-2565 เพิ่มขึ้นจำนวน 4 โครงการ ซึ่งคิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 2,357.3 เมกะวัตต์

(1.2) ระบบส่งไฟฟ้า

ระบบส่งไฟฟ้าเป็นส่วนที่สำคัญในการส่งพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตมาสู่ผู้ใช้ไฟฟ้า โดยระบบส่งไฟฟ้ามีส่วนประกอบสำคัญ 2 ส่วน ได้แก่ สายส่งไฟฟ้าแรงสูงและสถานีไฟฟ้าแรงสูง

สายส่งไฟฟ้าทำหน้าที่ลำเลียงพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตไปยังจุดต่างๆ โดยมีสถานีไฟฟ้าเป็นจุดเชื่อมโยงระหว่างสายไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าจะทำหน้าแปลงระดับแรงดันไฟฟ้าจากแรงดันสูงที่ส่งผ่านสายส่งไฟฟ้าลงเป็นแรงดันต่ำก่อนส่งจ่ายสู่ผู้ใช้ไฟฟ้า

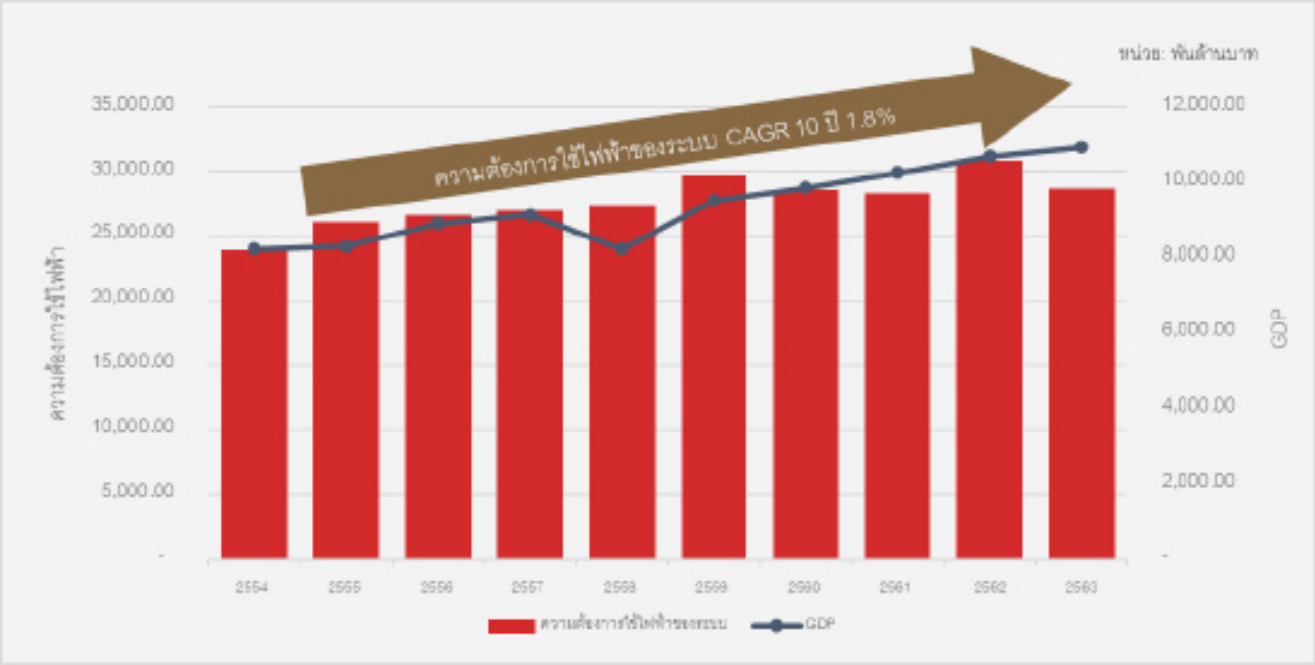
สำหรับประเทศไทย กฟผ. จะเป็นผู้ดำเนินการดูแลระบบส่งไฟฟ้าและจัดส่งไฟฟ้าจากโรงผลิตไฟฟ้า ทั้งจากโรงผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นตามสถานีไฟฟ้า ผ่านระบบขนส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีเครือข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรงจาก กฟผ.

(1.3) ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า

ในประเทศไทย กฟน. (ทำหน้าที่รับผิดชอบการจัดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ) และ กฟภ.(ทำหน้าที่รับผิดชอบการจัดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนที่เหลือของประเทศ) เป็นผู้ดูแลและจัดการระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงการให้บริการค้าปลีก โดยที่พลังไฟฟ้าเกือบทั้งหมดที่ กฟผ. ผลิตและจัดส่งได้จะจำหน่ายให้แก่ กฟน.และ กฟภ. เพื่อจัดจำหน่ายต่อให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าต่อไป

(2) **ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย**

แผนภาพแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบและผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2554–2563

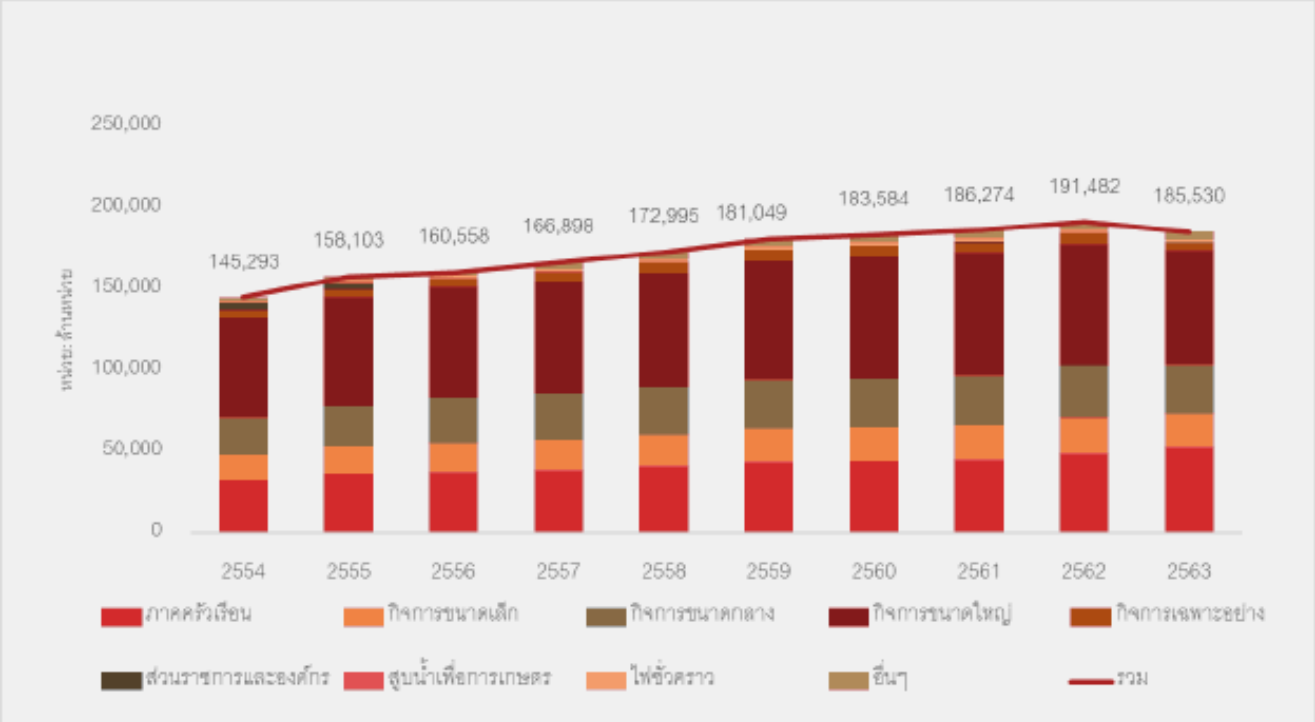


ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), ธนาคารแห่งประเทศไทย (www.bot.or.th)

หมายเหตุ: อัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปี (Compound Annual Growth Rate (CAGR))

จากการเปรียบเทียบข้อมูลความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบกับมูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product (GDP)) ในช่วงปี 2554-2563 พบว่าความต้องการในการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามการเพิ่มขึ้นของ GDP โดยในปี 2563 ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบอยู่ที่ 28,636.7 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากเมื่อปี 2554 (ในปี 2554 มีความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบอยู่ที่ 23,900.2 เมกะวัตต์) คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 1.8 ต่อปี เทียบกับอัตราการเติบโตเฉลี่ยของ GDP อยู่ที่ร้อยละ 2.1 ต่อปี

แผนภาพแสดงสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทผู้ใช้ปี 2554 – 2563 จาก กฟน.และ กฟภ.



ที่มา: รายงานประจำปี 2563 ของ กฟน. (MEA Annual Report 2019), รายงานประจำปี 2563 ของ กฟภ. (PEA Annual Report 2020)

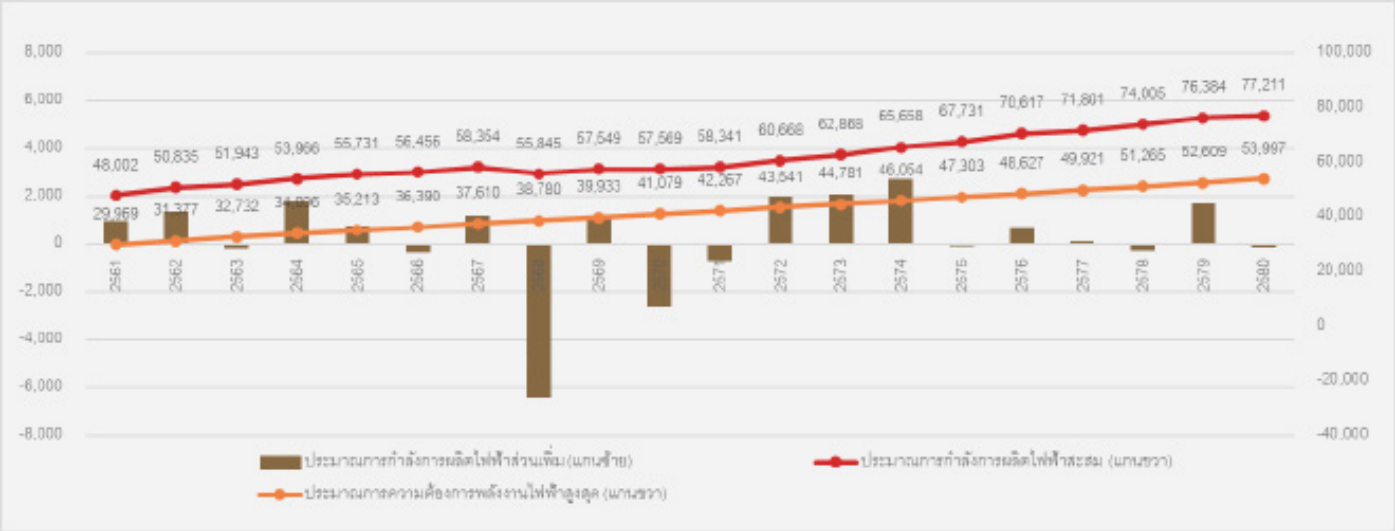
จากข้อมูลสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทในปี 2554 – 2563 จาก กฟน. และ กฟภ. พบว่า ภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุด (โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นจาก 99,662.3 ล้านหน่วยในปี 2554 เป็น 120,823.1 ล้านหน่วยในปี 2563 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีประมาณร้อยละ 2.2 ต่อปี) รองลงมาคือ ภาคครัวเรือนโดยปี 2563 ภายใต้การจัดการของ กฟน. และ กฟภ. ภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือนมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 65.1 และร้อยละ 28.5 ตามลำดับ

(3) แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

สำนักนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงานซึ่งเป็น ผู้วางแผน จัดการ และดูแลการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ เพื่อรองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ การเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากร และการขยายตัวของเขตเมืองและชุมชนรวมถึงการจัดสรรสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม โดยให้สอดคล้องและตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2018) ได้ประมาณอัตราการเติบโตเฉลี่ยของความต้องการไฟฟ้าสูงสุดที่ร้อยละ 3.1 ต่อปี โดยในปี 2580 คาดว่าจะมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดอยู่ที่ 53,997.0 เมกะวัตต์

แผนภาพแสดงการประมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าและความต้องการพลังงาน ปี 2561 – 2580



ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2018 Revision 1)

ดังนั้น แผน PDP2018 Revision 1 ได้กำหนดแนวทางการจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักรายภูมิภาคต่างๆ ตามความจำเป็นและเพียงพอต่อการรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ซึ่งดูแลโดยกฟผ. อีกทั้งยังส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายส่งเสริมของภาครัฐ โดยมีเป้าหมายรับซื้อรายปี และรับซื้อด้วยราคาไม่เกินกว่า Grid Parity เพื่อรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น โดยได้ประมาณการกำลังการผลิตตามสัญญาจาก ประมาณการกำลังผลิตตามสัญญาปี 2561 ที่ 48,002 เมกะวัตต์ เป็น 77,211 เมกะวัตต์ เมื่อสิ้นแผน PDP ในปี 2580 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยของกำลังการผลิตตามสัญญาที่ร้อยละ 2.5 ต่อปี ทั้งนี้กำลังการผลิตตามสัญญาเมื่อสิ้นแผน PDP ดังกล่าวประมาณการจากแผนการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 56,431 เมกะวัตต์ สุทธิกับการลดลงของกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปี 2561 – 2580 จำนวน 25,310 เมกะวัตต์

จากกำลังการผลิตตามสัญญาของโรงไฟฟ้าใหม่ที่เพิ่มขึ้นในช่วงปี 2561– 2580 จะเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในสัดส่วนที่สูงที่สุด โดยคิดเป็นร้อยละ 33.4 ของกำลังการผลิตตามสัญญาใหม่ทั้งหมด

(4) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

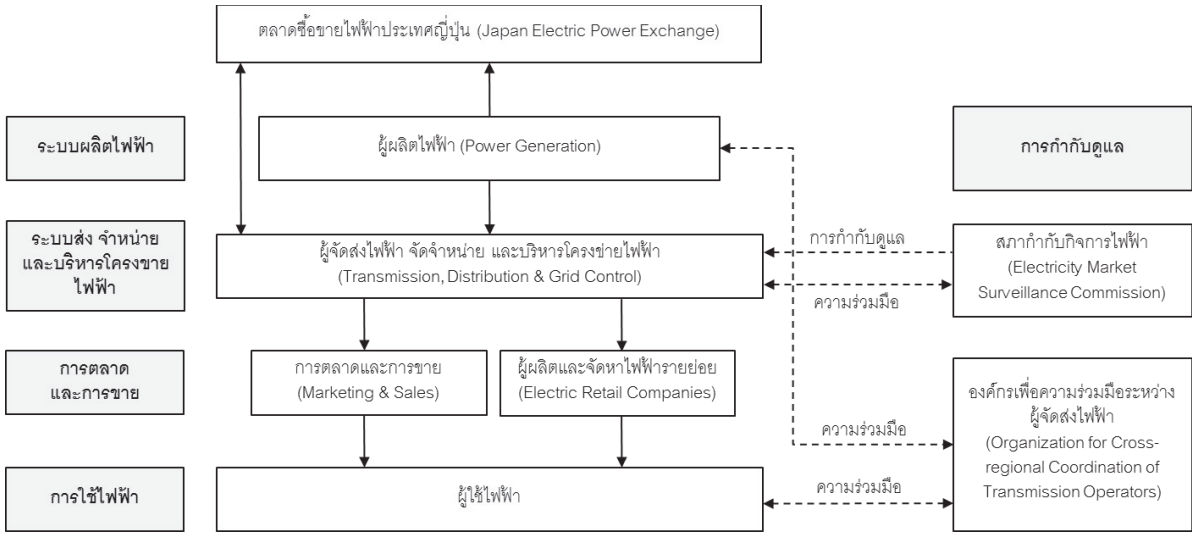
ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP2018)					
แผนพลังงานทดแทน พลังงานทดแทนเพื่อผลิตไฟฟ้า	แผน AEDP 2015		แผน AEDP 2018		ผลต่าง 2018-2015
	เป้าหมาย	ดำเนินการแล้ว	แผนพัฒนาตาม PDP2018	รวมเป้าหมาย	
แสงอาทิตย์ (MW)	6,000	2,849	9,290	12,139	6,139
พลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำ (MW)	-	-	2,725	2,725	2,725
ชีวมวล (MW)	5,570	2,290	3,500	5,790	220
ลม (MW)	3,002	1,504	1,485	2,989	-13
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (MW)	1,280	382	1,183	1,565	285
ขยะชุมชน (MW)	500	500	400	900	400
ขยะอุตสาหกรรม (MW)	50	31	44	75	25
พลังงานน้ำขนาดเล็ก (MW)	376	239	69	308	-68
พลังงานน้ำขนาดใหญ่ (MW)	2,906	2,920	-	2,920	14
รวม (MW)	**19,684**	**10,715**	**18,696**	**29,411**	**9,727**

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2018 Revision 1)

จากมาตรการสนับสนุนของกระทรวงพลังงาน ตั้งแต่ปี 2532 ที่มีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนให้ภาคเอกชนเข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้าโดยเฉพาะอย่างยิ่งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนนั้นส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ฉบับใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับแผน PDP 2018 มีการปรับเป้าหมายการผลิตไฟฟ้า โดยกำหนดค่าเป้าหมายเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาแทนกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากเดิมอยู่ที่ 19,684 เมกะวัตต์ เป็น 29,411 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และ ร้อยละ 34 ตามลำดับ ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมในปีนั้นตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในแผน AEDP

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศญี่ปุ่น[17]

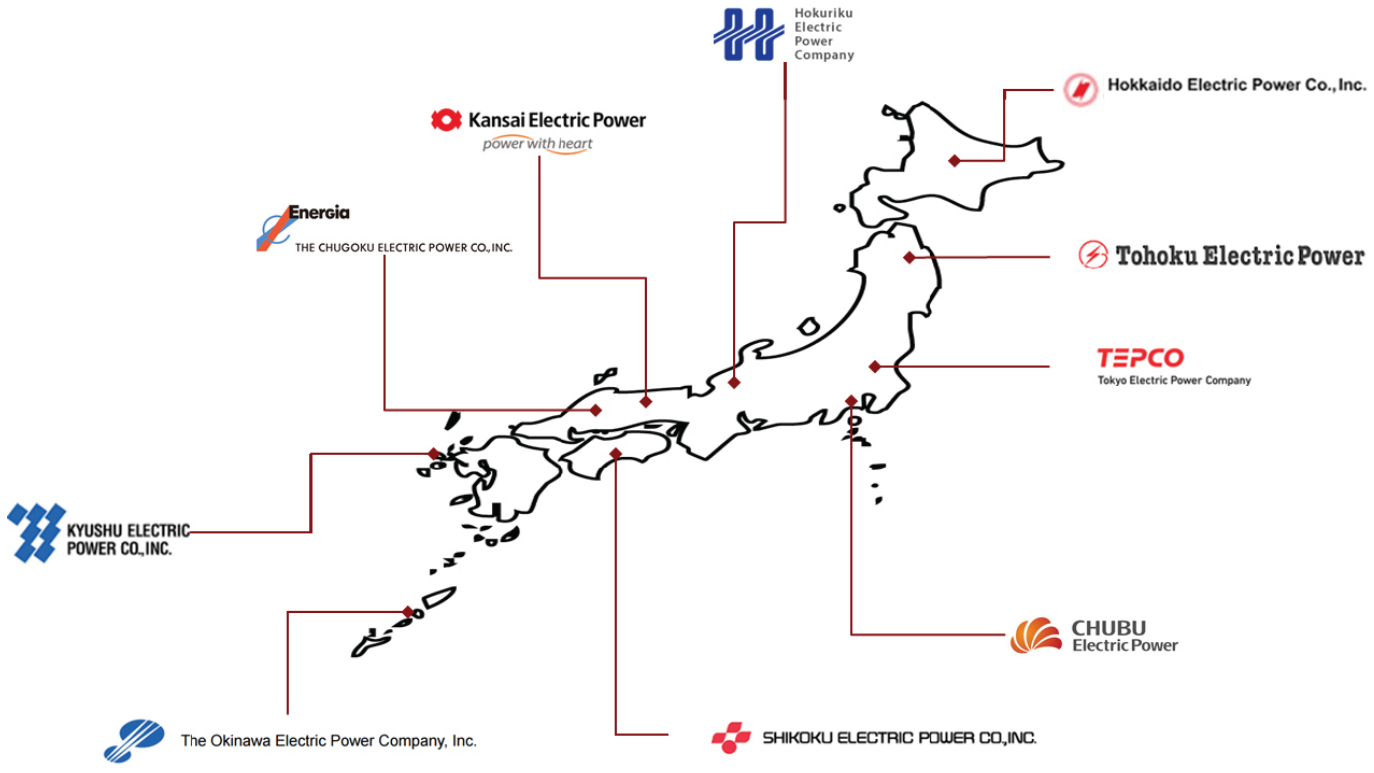
(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น



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

[17] ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น The Federation of Electric Power Companies of Japan และ Ministry of Economy, Trade and Industry ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการปัดเศษให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

นับตั้งแต่ปี 2538 เป็นต้นมา รัฐบาลญี่ปุ่นได้ดำเนินการเปิดเสรี (Liberalization) อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ โดยการสนับสนุนการแข่งขันที่เป็นธรรมและโปร่งใสภายใต้หลักการที่ผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าต้องรวมโครงสร้างหลัก 3 ส่วน อันได้แก่(1) ระบบผลิตไฟฟ้า (2) ระบบส่งจำหน่าย และบริหารโครงข่ายไฟฟ้า และ (3) การตลาดและการขาย ไว้ด้วยกัน(Vertical Integration) ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน มีผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนจำนวน 10 รายเป็นผู้ดำเนินการและให้บริการโครงสร้างหลักทั้ง3ส่วนข้างต้น ในแต่ละภูมิภาคโดยผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนแต่ละรายจะเป็นผู้ให้บริการจัดหาไฟฟ้าและรับผิดชอบระบบส่งไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าไปสู่ผู้ใช้ไฟฟ้าในแต่ละภูมิภาคที่บริษัทรับผิดชอบ



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

ในการกำกับดูแลอุตสาหกรรมไฟฟ้า กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy, Trade and Industry(“METI”)) ได้จัดตั้งสภากำกับกิจการไฟฟ้า(Electricity Market Surveillance Commission)ในปี 2558เพื่อทำหน้าที่ในการออกกฎเกณฑ์ กำกับดูแลการดำเนินงาน ในฐานะองค์กรที่เป็นกลางเพื่อให้ระบบส่งไฟฟ้า และระบบส่ง จำหน่าย และบริหารโครงข่ายไฟฟ้า มีความโปร่งใสและเป็นธรรม

ในการพัฒนาอุตสาหกรรมไฟฟ้า METI ได้จัดตั้งองค์กรเพื่อความร่วมมือระหว่างผู้จัดส่งไฟฟ้า (Organization for Cross-regional Coordination of Transmission Operators (“OCCTO”))ในปี 2558เพื่อเป็นตัวกลางในการพัฒนาระบบส่งจำหน่าย และบริหารโครงข่ายไฟฟ้าของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

ตลาดซื้อขายไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น (Japan Electric Power Exchange (“JEPX”)) เป็นตลาดค้าส่งไฟฟ้าทั้งการซื้อขายแบบส่งมอบทันที (Spot) และการซื้อขายล่วงหน้า (Forward) ซึ่งได้ถูกจัดตั้งขึ้นในปี 2546 จากการลงทุนร่วมกันของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างตัวชี้วัดด้านราคาเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาความเสี่ยงจากการลงทุนในอุตสาหกรรมไฟฟ้า และเป็นตลาดกลางให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีแหล่งพลังงานไฟฟ้าส่วนเกินและส่วนขาดสามารถซื้อขายแลกเปลี่ยนพลังงานไฟฟ้ากันได้

(2) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

จากเหตุการณ์แผ่นดินไหวและสึนามิครั้งใหญ่ในปี 2554 โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ในประเทศญี่ปุ่นเกือบทั้งหมดต้องปิดดำเนินการเพื่อทดสอบด้านความปลอดภัย การปิดโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ดังกล่าวทำให้สัดส่วนประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง ซึ่งส่งผลให้อัตราค่าไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นปรับตัวเพิ่มขึ้นเกือบสองเท่าตัว เนื่องจากการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลจากต่างประเทศเพื่อทดแทนเชื้อเพลิงนิวเคลียร์ และส่งผลให้อัตราการพึ่งพาตัวเองด้านพลังงาน (Energy Self-Sufficiency Rate) ลดลงจากร้อยละ 20 เป็นร้อยละ 6.0

เพื่อแก้ปัญหาดังกล่าว รัฐบาลญี่ปุ่นได้ออกนโยบายและมาตรการหลายรูปแบบเพื่อสร้างความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานทั้งในภาวะปกติและภาวะวิกฤต โดยกระจายประเทศแหล่งที่มาของเชื้อเพลิงนำเข้า และพัฒนาแหล่งพลังงานภายในประเทศ ซึ่งหนึ่งในนโยบายและมาตรการพัฒนาแหล่งพลังงานภายในประเทศที่สำคัญคือการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน โดยการพัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการ เป็นต้น

ในปี 2555 สภานิติบัญญัติญี่ปุ่นได้ประกาศใช้พระราชบัญญัติการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (The Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity by Electric Utilities) โดยที่พระราชบัญญัติดังกล่าวกำหนดกรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับพลังงานหมุนเวียน ซึ่งกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าต้องรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในราคาและระยะเวลาที่กำหนดโดย METI

นับจากรัฐบาลญี่ปุ่นประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในปี 2555 ส่งผลให้ อัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปี (Compound Annual Growth Rate (CAGR)) ของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 6.4 ต่อปี ระหว่างปี 2549-2555 เป็นร้อยละ 30.5 ต่อปี ระหว่างปี 2555-2558 โดยในปี 2558 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นเท่ากับ 48.7 กิกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 26.8 กิกะวัตต์ จากปี 2555 ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้น 21.9 กิกะวัตต์ ทั้งนี้เป็นการเพิ่มขึ้นจากกำลังการผลิตจากพลังงานงานแสงอาทิตย์จำนวน 25.6 กิกะวัตต์

METI วางเป้าหมายเบื้องต้นในการเพิ่มสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 22.0-24.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในปี 2573 เพื่อปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมทั้งนี้ สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2573 คาดว่าจะมาจากพลังงานแสงอาทิตย์ ร้อยละ 7.0 พลังงานลม ร้อยละ 1.7 ชีวมวล ร้อยละ 3.7- 4.6 พลังงานความร้อนใต้พิภพ ร้อยละ 1.0 – 1.1 และพลังงานน้ำ ร้อยละ 8.8 – 9.2

(3) แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

แผนกลยุทธ์พลังงานของประเทศญี่ปุ่นปี 2557 (Strategic Energy Plan 2014) มีนโยบายสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT METI ได้กำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการที่ยื่นคำขอในแต่ละปีดังนี้

ระยะเวลาที่ยื่นคำขอ	Feed-in Tariff (ไม่รวมภาษี)
1 กรกฎาคม 2555 – 31 มีนาคม 2556	(เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)
1 เมษายน 2556 – 31 มีนาคม 2557	40
1 เมษายน 2557 – 31 มีนาคม 2558	36
1 เมษายน 2558 – 30 มิถุนายน 2558	32
1 กรกฎาคม 2558 – 31 มีนาคม 2559	29
1 เมษายน 2559 – 31 มีนาคม 2560	27
1 เมษายน 2560 – 31 มีนาคม 2561	24
1 เมษายน 2561 – 31 มีนาคม 2562	21
1 เมษายน 2562 – 31 มีนาคม 2563	18
1 เมษายน 2563 – 31 มีนาคม 2564	19

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

ภายหลังการประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในปี 2555 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากโรงไฟฟ้าที่จดทะเบียนภายใต้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT เพิ่มขึ้นจาก 4.7 กิกะวัตต์ ในปี 2555 เป็น 80.8 กิกะวัตต์ ในปี2559 ในขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเพิ่มขึ้นจาก 0.8 กิกะวัตต์ ในปี 2555 เป็น 32.0 กิกะวัตต์ ในปี 2559

อย่างไรก็ดี การเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ส่งผลให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนบางรายเริ่มประสบข้อจำกัดด้านความสามารถของระบบโครงข่ายไฟฟ้าในการรับปริมาณพลังงานไฟฟ้า และไม่สามารถปรับสมดุลระหว่างปริมาณการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้าในภูมิภาคที่ตนรับผิดชอบได้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ดังนั้น ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy (“ANRE”)) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) โดยก่อนการแก้ไขนั้น โครงการที่ถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment Target) ได้แก่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ที่มีกำลังการผลิตตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ขึ้นไป และเป็นการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่ต้องจ่ายค่าชดเชย (Shift of Time Contolled Rules) เป็นรายวัน (Daily basis) ระยะเวลาจำกัดการรับซื้อสูงสุด 30 วันต่อปี

ทั้งนี้ภายหลังการแก้ไข ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 มกราคม 2558 เป็นต้นไป โครงการที่ถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า ได้แก่ โรงไฟฟ้าทุกขนาด(สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้จำกัดตั้งแต่โรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตตั้งแต่ 10 กิโลวัตต์ขึ้นไปก่อน) โดยจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่ต้องจ่ายค่าชดเชยเป็นรายชั่วโมง (Hourly basis) ระยะเวลาจำกัดการรับซื้อสูงสุด 360 ชั่วโมงต่อปี สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ 720 ชั่วโมงต่อปี สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม (ที่มา: Revisions of FiT Schene to Promote Usage of Renewable Electric Energy โดย Aderson Mori และ Tomotsune, กุมภาพันธ์ 2558) นอกจากนี้กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า โดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) โดยผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าจะต้องประกาศหมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการ

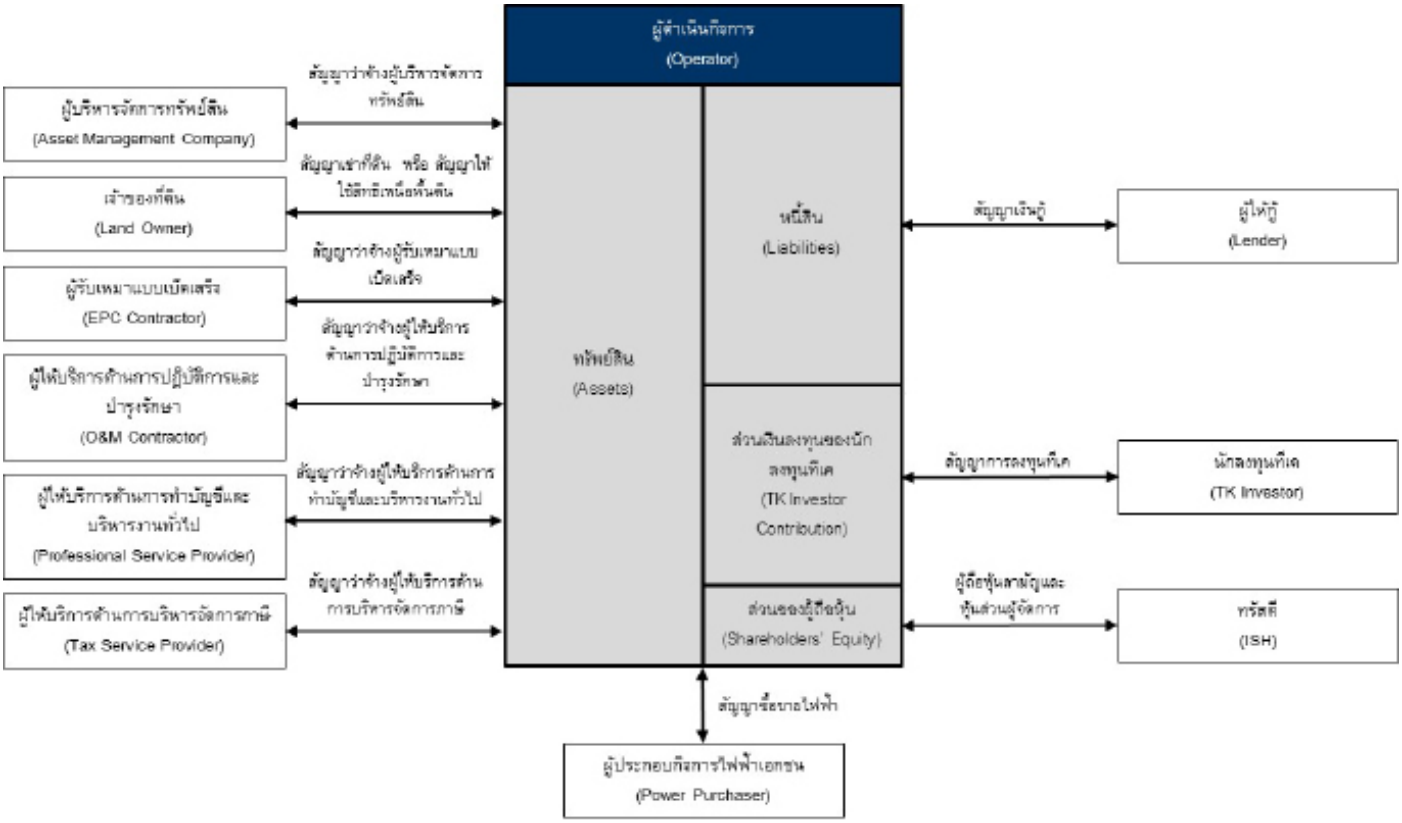
(4) โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคในประเทศญี่ปุ่น

โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เป็นรูปแบบการลงทุนประเภทหนึ่ง โดยนักลงทุนทีเค (TK Investor) และบริษัทจีเค (GK) ซึ่งเป็นนิติบุคคลในรูปแบบของบริษัทจำกัดประเภทหนึ่ง จะเข้าทำสัญญาการลงทุนทีเค (TK Agreement) ภายใต้สัญญาการลงทุนทีเคดังกล่าว บริษัทจีเค ทำหน้าที่เป็นผู้ดำเนินกิจการ (Operator) และนักลงทุนทีเคเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการการลงทุนแบบทีเค (หรือ Silent Partner) สัญญาการลงทุนทีเคดังกล่าวจัดทำขึ้นตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan)

นักลงทุนทีเค จะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการหรือดำเนินงานประจำวันทั่วไป รวมถึงไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการและดำเนินงาน

ทั้งนี้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น ผู้ลงทุนสามารถระบุลักษณะกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องในการพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินโครงการได้อย่างชัดเจน และเมื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เจ้าของโครงการสามารถควบคุม ดูแล และติดตามผลการดำเนินงาน โดยการระบุขอบเขตกิจกรรมที่สำคัญเหล่านั้นผ่านเงื่อนไขของสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้นการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน กิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในช่วงพัฒนาโครงการ จึงมีความสำคัญอย่างยิ่งในการควบคุมและบริหารโครงการเมื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ให้ประสบความสำเร็จ

แผนภาพแสดงผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ของกลุ่มบริษัทฯ



(1.ก) ผู้ดำเนินกิจการ (GK หรือ Operator)

ผู้ดำเนินกิจการเป็นผู้มีสิทธิและหน้าที่ตามกฎหมายในการประกอบธุรกิจและดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่และความรับผิดชอบต่อนักลงทุนทีเคตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค โดยภายใต้สัญญาการลงทุนทีเคนั้น ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ดูแลผลประโยชน์ของนักลงทุนทีเค และจะเป็นผู้รับสิทธิและภาระต่างๆ ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน

ผู้ดำเนินกิจการสามารถพิจารณาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และผู้ให้บริการอื่นๆ ในการดำเนินธุรกิจได้ ภายใต้ข้อตกลงที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค ทั้งนี้ ผู้ดำเนินกิจการจะจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลในรูปแบบบริษัทจำกัด ซึ่งเรียกว่าบริษัท GK (Godo Kaisha) ภายใต้ พระราชบัญญัติว่าด้วยบริษัทของประเทศญี่ปุ่น (Companies Act of Japan)

เมื่อมีผลกำไรจากการบริหารจัดการโครงการ ผู้ดำเนินกิจการจะจัดสรรส่วนแบ่งกำไรให้แก่นักลงทุนทีเค สำหรับในกรณีที่มีผลขาดทุนจากการบริหารจัดการการลงทุน นักลงทุนทีเคก็จำต้องรับผลขาดทุนนั้นไปด้วยเช่นกัน ทั้งนี้ผลขาดทุนจะต้องไม่เกินส่วนที่นักลงทุนทีเคได้ลงทุนไป

(1.ข) นักลงทุนทีเค (TK Investor)

นักลงทุนทีเคเป็นผู้ลงทุนในส่วนทุนของผู้ดำเนินกิจการ ซึ่งนักลงทุนทีเคมีสิทธิในการได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจของผู้ดำเนินกิจการตามที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค (TK Agreement) ทั้งนี้ ภายใต้ มาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) นักลงทุนทีเคจะถูกกำหนดบทบาทให้เป็นเพียงนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการ (Silent Investor) รวมทั้งไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน ดังนั้นนักลงทุนทีเคจะไม่ต้องรับสิทธิหรือภาระต่างๆ ที่เกิดขึ้นอันเกี่ยวเนื่องกับการลงทุน

ทั้งนี้ ภายใต้มาตรา 539 (Inspection of Balance Sheet and of the Status of Business and Property) ของประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) นักลงทุนทีเคมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินกิจการได้เมื่อสิ้นสุดปีบัญชี (Business year) ของทุกปี หรือเมื่อมีเหตุอันสมควรและได้รับคำสั่งจากศาลของประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ดี นักลงทุนทีเคสามารถขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินกิจการเพิ่มเติมได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาการลงทุนทีเค

(1.ค) ทรัสตี (ISH)

ทรัสตีเป็นผู้ถือหุ้นสามัญ (Normal Membership Interest) และ/หรือ ผู้ถือหุ้นส่วนผู้จัดการ (Managing Membership Interest) ในผู้ดำเนินกิจการ โดยทั่วไปทรัสตีมักจะไม่ดำเนินการบริหารงานในบริษัทผู้ดำเนินกิจการด้วยตนเอง แต่จะเป็นผู้ดำเนินการลงนามในสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้ดำเนินกิจกา**ร**

(1.ง) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน (Power Purchaser)

ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ดำเนินกิจการ โดยมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามที่กำหนดในใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และระยะเวลาการรับซื้อตามที่กำหนดอยู่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน

(1.จ) ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Company)

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สินเป็นผู้ดำเนินการบริหารงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน

(1.ฉ) เจ้าของที่ดิน (Land Owner)

เจ้าของที่ดินเป็นเจ้าของพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ โดยผู้ดำเนินกิจการจะพิจารณาเข้าทำสัญญาเช่าที่ดิน (Land Rental Agreement) หรือ สัญญาให้ใช้สิทธิเหนือพื้นดิน (Surface Right Agreement) กับเจ้าของที่ดิน ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1.ช) ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จเป็นผู้ให้บริการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยรูปแบบของสัญญาการให้บริการอาจแตกต่างกันไปแล้วแต่กรณี เช่น สัญญาจ้างแบบเหมา ซึ่งครอบคลุมตั้งแต่การออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ จนถึงการก่อสร้างและทดสอบก่อนส่งมอบงาน หรือ สัญญาจ้างแบบแยกขอบเขต ซึ่งแยกส่วนงานออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างออกจากกัน

(1.ซ) ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M Contractor)

ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเป็นผู้ดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

(1.ฌ) ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป (Professional Service Provider)

ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป เป็นผู้ให้บริการในการทำบัญชี งานบริหารและงานเอกสารทั่วไป (Administration Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

(1.ญ) ผู้ให้บริการด้านการบริหารจัดการภาษี (Tax Service Provider)

ผู้ให้บริการบริหารจัดการภาษี เป็นผู้ให้บริการในการจัดเตรียมเอกสารและยื่นแบบขอคืนภาษี (Tax Return Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

(1.ฏ) ผู้ให้กู้ (Lender)

ผู้ให้กู้เป็นผู้ให้ผู้ดำเนินกิจการกู้ยืมเงินเพื่อลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้ดำเนินกิจการจะเข้าทำสัญญาเงินกู้กับผู้ให้กู้ ซึ่งจะกำหนดเงื่อนไขต่างๆ ในการกู้ยืมเงิน เช่น วงเงินอัตราดอกเบี้ย และการผ่อนชำระ เป็นต้น

อย่างไรก็ดี ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค สำหรับการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของนักลงทุนรายอื่น และ/หรือ บริษัทอื่น อาจแตกต่างไปจากโครงสร้างที่กลุ่มบริษัทฯใช้ลงทุน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศเวียดนาม[18]

(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

ในปี 2564 ตลาดการไฟฟ้าประเทศเวียดนามอยู่ภายใต้การควบคุมของรัฐบาลเวียดนาม โดยมีการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity; EVN) และบริษัทย่อยเป็นศูนย์กลางของภาคธุรกิจ มีอำนาจเบ็ดเสร็จเหนือ 5 หน่วยงาน ((ข) ถึง (ฉ)) จากทั้งหมด 8 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมการไฟฟ้าประเทศเวียดนามอันซึ่งได้ถูกบัญญัติตามกฎหมายเวียดนามดังต่อไปนี้

(ก) หน่วยผลิต (Electricity-generating Units)

(ข) หน่วยจัดส่ง (Electricity-transmitting Units)

(ค) หน่วยแจกจ่าย (Electricity-distributing Units)

(ง) หน่วยขายส่ง (Electricity-wholesaling Units)

(จ) หน่วยขายปลีก (Electricity-retailing Units)

(ฉ) หน่วยควบคุมระบบไฟฟ้า (National Electric System-regulating Units)

(ช) หน่วยจัดการธุรกรรม (Electricity Market Transaction-administering Units)

(ซ) ลูกค้า (Customer)

ซึ่งรัฐบาลเวียดนามได้ดำเนินการเปิดเสรีและออกข้อบังคับต่างๆเพื่อกระตุ้นและส่งเสริมให้องค์กรเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในหน่วยการผลิตอีกด้วย

(2) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศเวียดนาม

รัฐบาลเวียดนามได้ทำการออกแผนงานพัฒนาพลังงานแห่งชาติ (the National Power Development Plan; PDP)ในทุกๆ 10 ปีเพื่อเป็นแนวทางแก่การออกกฎหมายข้อบังคับต่างๆ แผนปัจจุบันสำหรับช่วงปี 2564 – 2573 คือแผนพัฒนาพลังงานแห่งชาติฉบับที่ 8 (PDP 8) ซึ่งโดยสรุปจะมีวัตถุประสงค์ดังต่อไปนี้

(ก) ส่งเสริมให้ทุกหน่วยงานทางเศรษฐกิจเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบการไฟฟ้าของประเทศ โดยเฉพาะ องค์กรเอกชน

(ข) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาของแหล่งพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน

(ค) ส่งเสริมการพัฒนาระบบไฟฟ้าทันสมัย หรือ ระบบสมาร์ทกริด (Smart Grid) ภายในประเทศ

(ง) สร้างระบบไฟฟ้าที่เชื่อมโยงกับประเทศเพื่อนบ้าน

ซึ่งเห็นได้ชัดว่าทางรัฐบาลยังคงให้ความสำคัญกับการพัฒนาหน่วยพลังงานทดแทนสืบต่อจากแผนพัฒนาฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) พร้อมทั้งนโยบายเร่งดึงดูดนักลงทุนต่างชาติให้เข้ามาลงทุนในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนมากขึ้น

[18] ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น Vietnam Electricity ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการปัดเศษให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

(3) แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

ในช่วงปีที่ผ่านมานี้ รัฐบาลเวียดนามได้ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนเป็นอย่างสูง รวมทั้งตั้งเป้าว่าจะมีกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ติดตั้งแล้วรวมถึง 5,500 เมกะวัตต์ภายในสิ้นปี 2562 อีกทั้งยังประกาศใช้ข้อบังคับใหม่ๆเพื่อส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงการโรงผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนในประเทศมากยิ่งขึ้น เช่น คำตัดสินฉบับที่ 13/2020/QD-TTg กลไกส่งเสริมการพัฒนาระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเวียดนาม ที่นายกรัฐมนตรีแห่งประเทศเวียดนามได้ประกาศใช้เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2563 บังคับใช้หลังจาก 22 พฤษภาคม 2563 เป็นต้นไป ที่มีกล่าวถึงระบบ feed-in tariff (FiT) ใหม่ดังต่อไปนี้

(ก) 8.38 US Cents ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงสำหรับโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Rooftop

(ข) 7.69 US Cents ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงสำหรับโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Floating

(ค) 7.09 US Cents ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงสำหรับโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดิน

การลงทุนจากทางภาคเอกชนโดยเฉพาะการลงทุนจากต่างประเทศยังคงเพิ่มจำนวนขึ้นอย่างต่อเนื่องในรูปแบบของ BOT (Build-Operate-Transfer) หรือการก่อสร้างโปรเจค ดำเนินการไปในระยะเวลาหนึ่งและส่งมอบให้แก่รัฐบาลเวียดนาม เมื่อพฤษภาคม 2063 ทาง EVN ได้ประกาศว่าประเทศเวียดนามมีโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Rooftop รวมถึง 31,570 โครงการ รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 657.88 Megawatt peak

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศมองโกเลีย[19]

(1) ภาพรวมภาวะอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย

The Energy Sector of Mongolia consists of five independent electric power systems. (WES,AUES, CES, SES, EES)

ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า แบ่งเป็นตามภูมิภาค โดยแบ่งเป็น 5 ระบบ ดังนี้ (1) Central Energy System (2) Western Energy System (3) Eastern Energy System (4) Southern Energy System (5) Altai-Uliastai Energy System

เมื่อเปรียบเทียบสัดส่วนเฉพาะผู้ผลิตจากพลังงานทางเลือกนั้น แบ่งออกเป็นสัดส่วนจากพลังงานลมร้อยละ 72.3 พลังงานน้ำร้อยละ 16.8 และ พลังงานแสงอาทิตย์ร้อยละ 10.9 ทางกระทรวงพลังงานของประเทศมองโกเลีย มีหน่วยงานที่ดูแลเรื่องพลังงานทางเลือก (the National Renewable Energy Center) จัดทำรายงานส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืนของประเทศมองโกเลีย (Mongolia Sustainable Development Vision 2030) โดยกำหนดเป้าหมายในการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือก ปี 2563 – 2573 มีเป้าหมายเพิ่มพลังงานทางเลือก คิดเป็นร้อยละ 25-30 ของการใช้พลังงานทั้งหมดของประเทศมองโกเลีย

[19] ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น Ministry of Energyและ Energy Regulatory Commission of Mongolia ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการปัดเศษให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

(2) **แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในประเทศมองโกเลีย**

ทางรัฐบาลมองโกเลียมุ่งมั่นพัฒนาระบบพลังงานทดแทนและตั้งเป้าหมายไว้เป็นลำดับขั้นดังต่อไปนี้

(ก) **ขั้นที่** 1 2558 – 2566

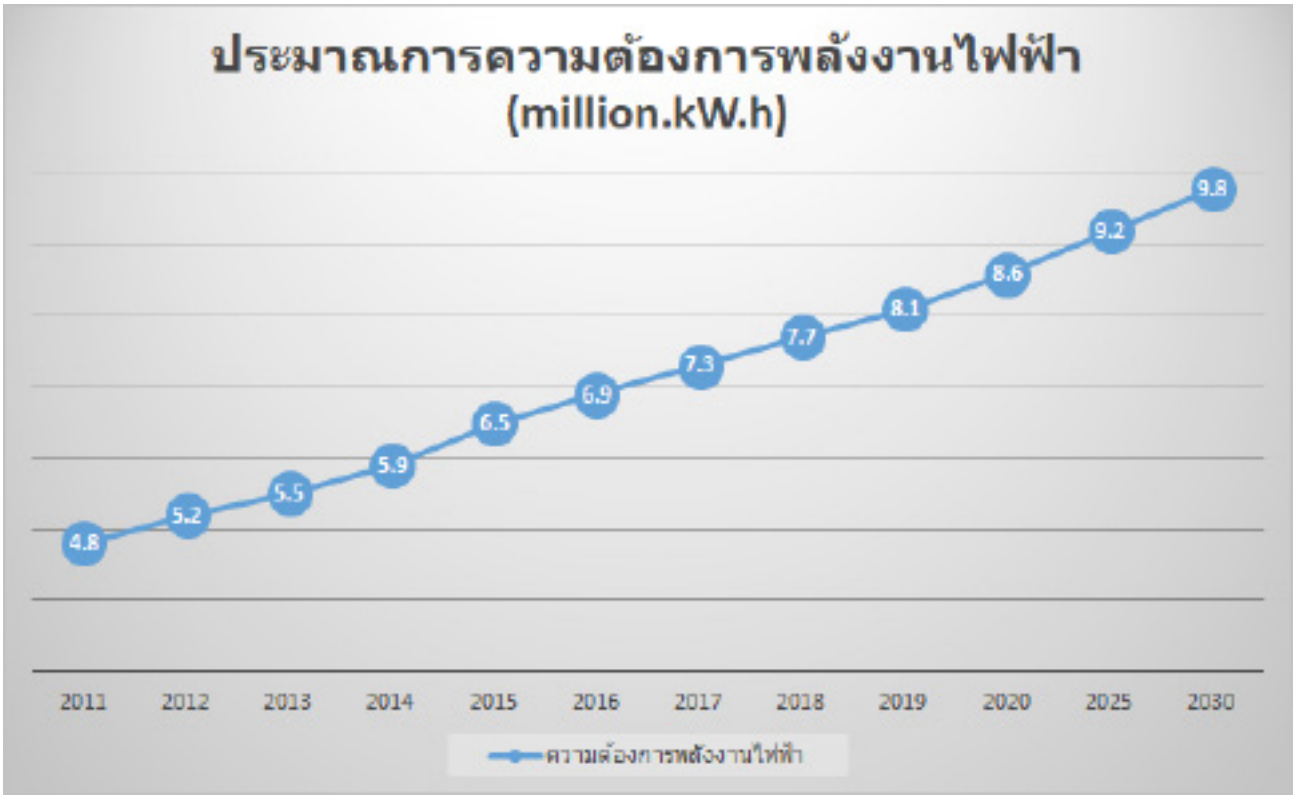
เน้นพัฒนาด้านความปลอดภัยของทรัพยากรพลังงานและความจุสำรอง วางรากฐานให้แก่การพัฒนาพลังงานทดแทน พร้อมทั้งปรับปรุงระบบเอกสารและสภาพแวดล้อมทางกฎหมาย

(ข) **ขั้นที่** 1 2567 – 2573

ตั้งเป้าให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนมีส่วนแบ่งถึง 30% จากพลังงานทั้งหมด เชื่อมต่อภูมิภาคด้วยสายส่งความจุสูง เปลี่ยนบริษัทพลังงานเป็นบริษัทมหาชนรวมถึงบริการจัดส่งไฟฟ้า เพื่อให้เป็นตลาดที่มีการแข่งขันสูงยิ่งขึ้น

(3) **แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย**

เนื่องด้วยการเติบโตอย่างต่อเนื่องของเศรษฐกิจของประเทศมองโกเลีย ทางรัฐบาลได้คาดการณ์ว่าประเทศมองโกเลียจะมีความต้องการพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเช่นกัน



1.5 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญในขั้นตอนการจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ ปลอดภัย และสร้างผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่เหมาะสม โดยคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ จะเป็นผู้พิจารณาอนุมัติลงทุนในโครงการต่างๆ ตามตารางอำนาจอนุมัติ จากนั้นกลุ่มบริษัทฯ จะแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อรับผิดชอบในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

คณะทำงานดังกล่าวจะกลับมารายงานความก้าวหน้าของการศึกษา พัฒนาโครงการ รวมถึงผลการดำเนินงานเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหารบริษัทฯ ทราบอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ การพัฒนาโครงการต่างๆ มีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

1.5.1 การเลือกสถานที่ตั้ง และการจัดหาที่ดิน

ในการพิจารณาเลือกพื้นที่ที่จะก่อสร้างโครงการ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์การคัดเลือกที่ดินซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีหลักเกณฑ์สำคัญในการพิจารณา เช่น ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มของพลังงานแสงอาทิตย์หรือความเร็วของพลังงานลมเฉลี่ยรายปีที่เหมาะสม สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม และสามารถเชื่อมต่อกับสายส่งของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาคนั้นๆ โดยพิจารณาจุดเชื่อมต่อจากความเหมาะสม และความคุ้มค่าในการลงทุน เป็นต้น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณา การซื้อที่ดิน หรือ เช่าที่ดิน หรือ เช่าใช้สิทธิเหนือพื้นดิน (แล้วแต่กรณี)

1.5.2 การจัดหาและขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

สำหรับโครงการในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีคณะทำงานเพื่อดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต เพื่อให้มั่นใจได้ว่า จะสามารถจัดหาใบอนุญาตเพื่อดำเนินโครงการได้ถูกต้องและครบถ้วน ซึ่งในแต่ละพื้นที่ดูแลของแต่ละประเทศนั้น มีหน่วยงานที่ดูแลที่แตกต่างกันไป

โดยสำหรับโครงการในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้อง ในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปลงทุน เพื่อดำเนินการจัดเตรียมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต โดยไม่ขัดต่อระเบียบ และ/หรือ กฎหมายที่กำกับดูแล ทั้งนี้ บริษัทเจ้าของโครงการหรือผู้ดำเนินกิจการ (Operator) ของแต่ละโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการยื่นขอใบอนุญาตดังกล่าว

1.5.3 การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อให้สามารถควบคุมต้นทุนการพัฒนาก่อสร้างโครงการได้ โดยในการพิจารณาคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จนั้น กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาฐานะทางการเงิน ผลงานในอดีต ข้อกำหนดมาตรฐานของอุปกรณ์หลัก และระยะเวลาการส่งมอบงาน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาถึงชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ ที่มั่นใจได้ว่าได้รับการยอมรับ จากสถาบันการเงินที่สนับสนุนด้านสินเชื่อในการก่อสร้างโครงการ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อให้สามารถควบคุมต้นทุนการพัฒนาก่อสร้างโครงการได้ โดยในการพิจารณาคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จนั้น กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาฐานะทางการเงิน ผลงานในอดีต ข้อกำหนดมาตรฐานของอุปกรณ์หลัก และระยะเวลาการส่งมอบงาน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาถึงชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ ที่มั่นใจได้ว่าได้รับการยอมรับ จากสถาบันการเงินที่สนับสนุนด้านสินเชื่อในการก่อสร้างโครงการ

1.5.4 การคัดเลือกผู้บริการ ด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตั้งแต่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ ซึ่งจะพิจารณาฐานะทางการเงิน ผลงานในอดีต ขอบเขตการทำงาน และระยะเวลาการส่งมอบงาน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาถึงชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ ที่มั่นใจได้ว่าได้รับการยอมรับ จากสถาบันการเงินที่สนับสนุนด้านสินเชื่อในการก่อสร้างโครงการ

สำหรับโครงการในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ มีฝ่ายวิศวกรรมประจำโรงไฟฟ้าปฏิบัติงานควบคู่กับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเสมอ เพื่อให้พนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการถ่ายทอดทักษะ ความรู้ ความเชี่ยวชาญ ในการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจากผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และสำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น เวียดนามและมองโกเลียนั้น เจ้าของโครงการเป็นผู้รับผิดชอบดูแลในเรื่องการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาเอง

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ “EIA”) ทั้งนี้ ข้อกำหนดที่เป็นเงื่อนไขประกอบการอนุญาตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP))**มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม**	**รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย** (Environmental&Safety Assessment (ESA))
ประกอบการขอรับใบอนุญาต	ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4 ประเภทโรงงานลำดับที่ 88)
ประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี
ประเภทเชื้อเพลิง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง
กำลังการผลิตติดตั้งที่เข้าข่าย	- ตั้งแต่ 1,000กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไปแต่ไม่ถึง 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 - ดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการเข้ามาแสดงความคิดเห็นตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ รวมทั้งจะต้องรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อห่วงใยที่ได้มาพิจารณากำหนดเป็นมาตรการที่เหมาะสมเพิ่มเติมไว้ในแนบท้ายของรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมด้วย	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง -ศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและวิเคราะห์อันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ -เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบและจัดให้มีระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ให้คณะทำงาน ESA ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ ทั้งนี้ ผลการศึกษาและการกำหนดมาตรการของแต่ละโครงการอาจแตกต่างกันได้เป็นกรณีไป
	ผู้ประกอบกิจการสามารถนำมาตรการขั้นต่ำใน CoP ไประบุเป็นข้อเสนอเบื้องต้นในรายงาน ESA ได้ โดยกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเฉพาะโครงการหรือแต่ละกิจกรรมจากผลการศึกษาและการรับฟังความคิดเห็น	
กรณียกเว้น	ไม่มี	โรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม หรือในเขตส่งเสริมการลงทุนที่ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว
ช่วงเวลาที่ต้องจัดทำ	การดำเนินการแบ่งออกเป็น 3 ช่วง คือ ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างดำเนินการ และการฟื้นฟูสภาพพื้นที่เมื่อเลิกดำเนินการ	ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานฝ่ายใบอนุญาต

ทั้งนี้ ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ต้องจัดทำ โดยจำแนกตามประเภทของโรงไฟฟ้าและขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสามารถสรุปได้ดังนี้

กำลังการผลิตติดตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	
	พลังความร้อน	ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง
10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป	EIA/EHIA	CoP
5 -10 เมกะวัตต์	CoP + ESA	CoP + ESA
1,000กิโลโวลต์แอมแปร์ ขึ้นไป	CoP	CoP

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

ณ ปัจจุบัน โครงการเสริมสร้าง โซลาร์และโครงการโซลาร์ อผศ. ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรฐการการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเท่านั้น โดยไม่ต้องจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))

ในส่วนของการจัดการขยะและกากของเสีย เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่นๆ ที่ชำรุดหรืออายุการใช้งาน ผู้ให้บริการด้านการดำเนินงานและบำรุงรักษาจะเป็นผู้ดำเนินการ

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เวียดนาม และมองโกเลีย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละประเทศและภูมิภาค กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน

งานที่ยังไม่ส่งมอบ

-ไม่มี-

1.6 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1.6.1 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทฯเท่ากับ 15,522.3 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายการสินทรัพย์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1	ที่ดิน	268.7	เป็นเจ้าของและผู้เช่า	ติดภาระจำนองบางส่วน
2	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	2,443.1	เป็นเจ้าของและผู้เช่า	ติดภาระจำนองบางส่วน
3	อาคาร สำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	97.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
4	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	1,275.3	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
5	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	487.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
6	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่	10,825.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
7	อุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	110.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
8	ยานพาหนะ	7.6	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
9	งานระหว่างก่อสร้าง	6.6	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
รวม		15,522.3		

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ ตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัทได้ดังนี้

1.6.2 ที่ดิน

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ ตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัทได้ดังนี้

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่ (ไร่-งาน-วา)	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัด ลพบุรี	879-2-18	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	155.1	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SPN	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัด ลพบุรี	9-2-37		1.7	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SJ	Shizuoka, Japan	558-0-4	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	72.7	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
UPT	ตำบลสีคิ้ว อำเภอสีคิ้ว จังหวัดนครราชสีมา	259-0-93	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	39.2	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม				268.7		

1.6.3 ส่วนปรับปรุงที่ดิน

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัด ลพบุรี	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	100.3	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SSH	จังหวัดฮอกไกโด ประเทศญี่ปุ่น	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	67.3	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
ZOUEN	จังหวัดคุมาโมโต้ ประเทศญี่ปุ่น	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	9.0	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	ตำบลรางบัว อำเภอจอมบึง จังหวัดราชบุรี	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	20.7	-	-
TGC	Fides Tower, Room 1202 Khan-Uul district, 15th khoroo. Ulaanbaatar, Mongolia	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	16.7	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	92 Le Loi Street, Chanh Lo Ward, Quang Ngai City, Vietnam	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	40.8	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
GSSE	4-2-3 Akasaka, Minato, Tokyo 107-0052, Japan	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	629.6	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
Ashita Power 1	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	1,499.0	เป็นผู้เช่า	-
UPT	ตำบลสีคิ้ว อำเภอสีคิ้ว จังหวัดนครราชสีมา	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	34.3	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTTV	Ap Nha Mat, Truong Long Hoa, Duyen Hai, Tra Vinh	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	25.4	เป็นผู้เช่า	-
รวม			2,443.1		

1.6.4 อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคารของโครงการเสริมสร้าง โซลาร์	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของ โครงการ เสริมสร้าง โซลาร์	3.7	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	ตำบลรางบัว อำเภอจอมบึง จังหวัดราชบุรี	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	2.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	Fides Tower, Room 1202 Khan-Uul district, 15th khoroo. Ulaanbaatar, Mongolia	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	22.4	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
UPT	ส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	54.2	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SSP	ส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	เพื่อเป็นที่ตั้งสำนักงาน	0.5	เป็นผู้เช่า	-
TTTV	Ap Nha Mat, Truong Long Hoa, Duyen Hai, Tra Vinh	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	13.9	เป็นผู้เช่า	-
รวม			97.5		

1.6.5 โรงผลิตกระแสไฟฟ้า

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ เสริม สร้าง โซลาร์	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	355.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	20.5	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
HIDAKA	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	174.2	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
ZOUEN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	25.9	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	70.7	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
GSSE	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	180.3	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
Ashita Power 1	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	391.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
UPT	โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	27.9	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTTV	โรงไฟฟ้าพลังงานลมของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	28.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			1,275.3		

1.6.6 ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SN	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	133.0	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SSE	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	354.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			**487.2**		

1.6.7 เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	1,642.2	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SSH	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	1,110.9	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
ZOUEN	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	412.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	83.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TGC	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	426.4	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	983.0	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
GSSE	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	1,685.4	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
UPT	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	455.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTTV	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	3,073.4	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			10,825.5		

1.6.8 อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSP	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SPN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
PPP	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.0	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SI	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SSC	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.001	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SSH	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	3.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
ZOUEN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	5.1	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SS	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.1	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TTQN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
TTTV	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.9	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
GSSE	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	66.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
Ashita Power 1	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	29.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SJ	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.03	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
UPT	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	1.3	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			110.8		

1.6.9 **ยานพาหนะ**

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSC	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.0	เช่าซื้อ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SI	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.0	เช่าซื้อ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	0.9	เช่าซื้อ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
UPT	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ	6.7	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			7.6		

1.6.10 งานระหว่างก่อสร้าง

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSP	อื่นๆ	-	3.6	-	-
SN	โครงการ Solar Rooftop บนหลังคา	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	1.0	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TTTV	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานลม	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศเวียดนาม	1.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
UPT	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลในประเทศไทย	0.6	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			6.6		

1.6.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่าสุทธิตามบัญชีส่วนใหญ่ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ล้านบาท)
SSH	174.9
GSSE	286.5
SPN	20.3
SSP	0.01
PPP	0.0
SI	0.1
SN	1.2
ZOUEN	40.1
Ashita Power 1	238.2
Ashita Power 2	19.8
TGC	41.5
WVO	1.7
TTQN	208.2
TTTV	199.9
UPT	0.07
รวม	1,232.5

ทั้งนี้ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบไปด้วย (1) ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (2) โปรแกรมคอมพิวเตอร์ (3) ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก และ (4) ค่าสิทธิในการใช้ระบบส่งไฟฟ้า (โปรดดูรายละเอียดของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ในส่วนหัวข้อ การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ)

1.6.12 การประกันภัยธุรกิจและทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะเข้าทำประกันภัยในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับหลักปฏิบัติในอุตสาหกรรมเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจจะเกิดขึ้นกับทรัพย์สินหลักของกลุ่มบริษัทฯ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะต่ออายุกรมธรรม์ประกันภัยต่างๆ เมื่อครบอายุกรมธรรม์

ทั้งนี้สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการทำประกันภัย หรือกำหนดให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องจัดทำประกันภัยที่คุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น เช่น โครงการลีโอ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังลม ในขั้นตอนการเจรจาเงื่อนไขสัญญา กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จเป็นผู้ทำประกันภัยระหว่างระยะเวลาก่อสร้าง โดยวงเงินประกันภัยครอบคลุมสินทรัพย์ส่วนใหญ่ของโครงการ ทั้งนี้เงื่อนไขดังกล่าวได้ถูกระบุอยู่ในรายละเอียดของสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

รายละเอียดของประกันภัยที่สำคัญมีดังนี้

โครงการ/ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย		ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
SPN/ไทย	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			2 ก.พ. 2564 – 2 มี.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	1,917.0 ล้านบาท	• SPN • O&MContractor • เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	775.0 ล้านบาท	• SPN • เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	<u>ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>			
	• ประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก • ประกันความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ • ประกันความรับผิดต่อผลิตภัณฑ์	รวม 45.0 ล้านเหรียญสหรัฐ	• SPN และ/หรือบริษัทย่อย และหรือ บริษัทในเครือ	
WVO/ไทย	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			1 เม.ย. 2564 – 1 เม.ย. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	140.0 ล้านบาท	• SS • O&M Contractor	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	29.0 ล้านบาท	• SS	
	<u>ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>			
	• ประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก • ประกันความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ • ประกันความรับผิดต่อผลิตภัณฑ์	รวม 3.0 ล้านเหรียญสหรัฐ	• SS	

โครงการ/ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย		ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
SNNP1/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			1 ก.ค. 2564 – 1 ก.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	15.0 ล้านบาท	• SN	
SNNP2/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			1 ก.ค. 2564 – 1 ก.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	29.0 ล้านบาท	• SN	
SNNP3/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			1 ก.ค. 2564 - 1 ก.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	11.1 ล้านบาท	• SN	
SNNP4/ไทย	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	8.1 ล้านบาท	• SN	1 ก.ค. 2564 - 1 ก.ค. 2565
DoHome/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			3 ก.พ. 2564 – 31 ธ.ค. 2564
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	95.0 ล้านบาท	• SN	
PRC/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			27 มี.ค. 2564 – 5 ก.พ. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	11.1 ล้านบาท	• SN	
TAPACO/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	13.0 ล้านบาท	• SN	1 พ.ค. 2564 – 27 ม.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	7.5 ล้านบาท	• SN	1 ก.ค. 2564 - 1 ก.ค. 2565

โครงการ/ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย		ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
Hidaka/ญี่ปุ่น	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			29 ก.พ. 2564 – 28 ก.พ. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	5,793.1ล้านเยน	• SSH	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	953.7 ล้านเยน	• SSH	
	<u>ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>			
	• ประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก	500 ล้านเยนต่ออุบัติเหตุ	• SSH	
Zouen/ญี่ปุ่น	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			31 ก.ค. 2564 – 31 ก.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	1,766.5 ล้านเยน	• Zouen	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	333.0 ล้านเยน	• Zouen	
	<u>ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>			
	• ประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก	500 ล้านเยนต่ออุบัติเหตุ	• Zouen	
Yamaga/ญี่ปุ่น	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			30 พ.ค. 2564 - 30 พ.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	8,740.9 ล้านเยน	• GSSE	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	1,368.5 ล้านเยน	• GSSE	
	<u>ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>			
	• ประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก	500 ล้านเยนต่ออุบัติเหตุ	• GSSE	
Binh Nguyen/ เวียดนาม	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	33.5 ล้านเหรียญสหรัฐ	• TTQN / SI	22 ก.ค. 2564 – 21 ก.ค. 2565
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	7 ล้านเหรียญสหรัฐ	• TTQN / SI	

โครงการ/ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย		ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
Khunsight Kundi/ มองโกเลีย	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			5 ส.ค. 2564 - 4 ส.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	18.6 ล้านเหรียญสหรัฐ	• TGC • เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	4 ล้านเหรียญสหรัฐ	• TGC	
	<u>ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>			
	• ประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก • ประกันความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ • ประกันความรับผิดต่อผลิตภัณฑ์	1 ล้านเหรียญสหรัฐ ต่ออุบัติเหตุ	• TGC	
Wind Farm/ เวียดนาม	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			1 ธ.ค. 2564 - 30 พ.ย. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	84.9 ล้านเหรียญสหรัฐ	• TTTV	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	18.7 ล้านเหรียญสหรัฐ	• TTTV	
UPT/ไทย	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>			24 มิ.ย. 2564 - 23 มิ.ย. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	729 ล้านบาท	• UPT	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	212.5 ล้านบาท		
	• ประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)	100 ล้านบาท	• UPT	

1.6.13 สิทธิประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน

โครงการของกลุ่มบริษัทเสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ได้รับการบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีรายละเอียดที่สำคัญตามโครงการ ดังต่อไปนี้

โครงการ	SPN	WVO	SNNP1	SNNP2	SNNP3	SNNP4	PRC
ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	SPN	SS	SN				
เลขที่บัตรส่งเสริม	2645(1)/2556	61-0508-1-00-1-0	61-0246-1-00-1-0	60-1446-1-00-1-0	62-0029-1-00-1-0	62-0922-1-00-1-0	63-0040-1-00-1-0
กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์						
วันเปิดดำเนินการตามบัตรส่งเสริมการลงทุน	19 พฤศจิกายน 2560	3 พฤษภาคม 2564	19 มีนาคม 2561	20 ธันวาคม 2560	9 มกราคม 2565	28 สิงหาคม 2565	13 มกราคม 2566
ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50ของอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในช่วง 8ปีแรก	✓	✗	✗	✗	✗	✗	✗
สามารถหักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✓	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓

โครงการ	Do Home					TAPACO	
ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	SN						
สาขา/จังหวัด	ขอนแก่น	โคราช	เชียงใหม่	พระราม 2	บางบัวทอง	ปราจีนบุรี	ชลบุรี
เลขที่บัตรส่งเสริม	61-0798-1-00-1-0	61-0799-1-00-1-0	61-0797-1-00-1-0	61-0800-1-00-1-0	61-0796-1-00-1-0	63-0042-1-00-1-0	63-0041-1-00-1-0
กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์						
วันเปิดดำเนินการตามบัตรส่งเสริมการลงทุน	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	13 มกราคม 2566	13 มกราคม 2566
ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50ของอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในช่วง 8 ปีแรก	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗
สามารถหักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

1.6.14 นโยบายการลงทุน ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และแผนการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งจะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลประกอบการหรือผลกำไรเพิ่มขึ้น หรือลงทุนในธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ (Synergy) ให้กับกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ บรรลุเป้าหมายในการเป็นผู้ประกอบการชั้นนำในธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ บริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมอาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นเพิ่มเติมหากเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพการเติบโตทางธุรกิจ หรือเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งสามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีในการลงทุน โดยการพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนั้น จะต้องได้รับความเห็นชอบ และ/หรือการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี)

ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ทั้งในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย ประเทศเวียดนาม และประเทศอินโดนีเซีย ดังรายละเอียดในหัวข้อ 2 (ลักษณะการประกอบธุรกิจ)

1.6.15 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 9 โครงการ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวมตามสัญญา 51.9 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินการของ SPN จำนวน 40.0 เมกะวัตต์ WVO จำนวน 5.0 เมกกะวัตต์ รวมถึงมีโครงการ Solar Rooftop อีกจำนวน 7 โครงการรวม 6.9 เมกะวัตต์ (ลงทุนผ่าน SN) โดยได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการดำเนินการ โดยมีรายละเอียดของสัญญาที่สำคัญดังนี้

1. SPN มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก (SPP) โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการเสริมสร้างโซลาร์
ที่ตั้งโครงการ	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	2 กุมภาพันธ์ 2558
อายุสัญญา	สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญา และให้มีอายุสัญญานับตั้งแต่เดือนแรกที่มีการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เป็นระยะเวลา 5ปี เมื่ออายุสัญญาจะสิ้นสุดลง หากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งประสงค์ที่จะต่ออายุสัญญาออกไป คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา และให้สัญญานี้มีอายุต่อไปอีกคราวละ 5ปี
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	40.0 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลท์
ส่วนเพิ่มอัตรารับซื้อไฟฟ้า	6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวัน COD

2. WVO มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กมาก (VSPP) โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการโซลาร์ อผศ. (WVO)
ที่ตั้งโครงการ	ตำบลรางบัว อำเภอจอมบึง จังหวัดราชบุรี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 พฤศจิกายน 2561
อายุสัญญา	25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	5 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลท์
อัตราค่าไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 4.12 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมงตลอดสัญญา

3. SN มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 7 สัญญาโดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	**สาระสำคัญของสัญญา**						
โครงการ	SNNP1	SNNP2	SNNP3	SNNP4	Do Home	TAPACO	PRC
กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	0.384	0.998	0.384	0.307	3.0	0.885	0.962
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดราชบุรี	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดสมุทรสาคร	จำนวน 5 สาขา (สาขาบางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และเชียงใหม่)	จังหวัดชลบุรี และปราจีนบุรี	จังหวัดนนทบุรี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด				บริษัท ดูโฮม จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทาพาโก้ จำกัด (มหาชน)	บริษัท พีอาร์ซี พลาสต์ (ประเทศไทย) จำกัด
อายุสัญญา	25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์						
อัตราค่าไฟ	อ้างอิงราคาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีส่วนลดตามอัตราที่คู่สัญญาได้ตกลงร่วมกันในสัญญา						
ปริมาณซื้อขายไฟฟ้าขั้นต่ำ	กำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผู้รับซื้อไฟฟ้าจะต้องรับซื้อจากผู้ขายไฟฟ้าตามสัญญาโดยมีการเปลี่ยนแปลงตามปัจจัย ค่าความเข้มแสง ค่าความพร้อมจ่าย และค่าประสิทธิภาพของระบบ เป็นต้น						
การเลิกสัญญา	หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้						

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ณ 31 ธันวาคม 2564 โครงการที่ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และได้มีการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการฮิดะกะ โครงการโซเอ็น โครงการยามากะ และโครงการลีโอ1 โดย

SSH ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการฮิดะกะ
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Hokkaido Electric Power Co., Ltd.
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 40 เยน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ZOUEN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการโซเอ็น
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Kyushu Electric Power Inc.
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	6.0 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 36 เยน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

GSSE ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการยามากะ
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Kyushu Electric Power Inc.
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	30.0 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 36 เยน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ASP ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการลีโอ 1
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc.
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	20.0 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 36 เยน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

ณ 31 ธันวาคม 2564 TTQN ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 ที่ผ่านมา โดยมีรายละเอียดสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการ Binh Nguyen Solar
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Vietnam Electricity (EVN)
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	40 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 0.0935 เหรียญสหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

ณ 31 ธันวาคม 2564 TGC ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2562 ที่ผ่านมา โดยมีรายละเอียดสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการ Khunsight Kundi
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	National Dispatch Center (NDC)
อายุสัญญา	12 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	15 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 0.162 เหรียญสหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลประเทศไทย

ณ 31 ธันวาคม 2564 UPT ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2562 โดยมีรายละเอียดสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการ UPT
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
อายุสัญญา	5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	8 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 4.57 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (รวม premium 0.3 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ระยะเวลา 8 ปี)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

ณ 31 ธันวาคม 2564 TTTV ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2564 โดยมีรายละเอียดสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการ TTTV
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Vietnam Electricity
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	48 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	9.80 เซนต์สหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

1.6.16 การเช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการ

ณ ปัจจุบัน ที่ดินที่กลุ่มบริษัทฯใช้ดำเนินโครงการต่างๆ มีกรรมสิทธิ์เป็นเจ้าของ และบริษัทฯได้ถือกรรมสิทธิ์เป็นผู้เช่า ทั้งหมด 4 โครงการ ได้แก่ (1) โครงการ Binh Nguyen Solar ประเทศเวียดนาม มีระยะเวลาในการเช่าทั้งหมด 49 ปี นับตั้งแต่เริ่มก่อสร้าง และ (2) โครงการ Khunsight Kundi ประเทศมองโกเลีย มีสิทธิการใช้ที่ดินระยะเวลาทั้งหมด 30 ปี (3) โครงการฮิดากะ (4) โครงการยามากะ ประเทศญี่ปุ่น มีระยะเวลาในการเช่าทั้งหมด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (5) โครงการโซเอ็น ประเทศญี่ปุ่น มีระยะเวลาการเช่า 21 ปี 6 เดือน นับจากวันเริ่มเซ็นสัญญา

1.7 โครงการในอนาคต

ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและกำลังพัฒนาดังต่อไปนี้

1. โครงการในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 1 โครงการ ได้แก่

a. โครงการลีโอ2 (Ashita Power 2) กำลังการผลิตติดตั้ง 22.0 เมกะวัตต์

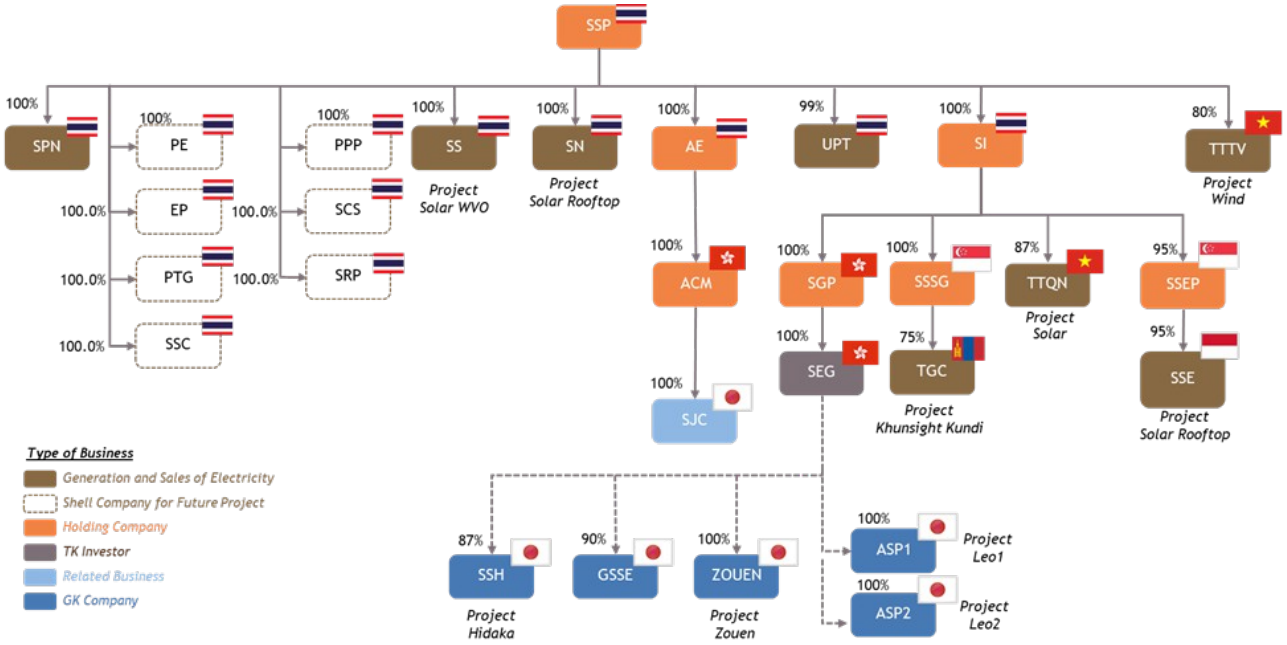
โดยแต่ละโครงการดังกล่าวข้างต้น มีรายละเอียดที่สำคัญดังต่อไปนี้ (1) **รายละเอียดของโครงการ ลีโอ 2 (Ashita Power 2)**

หัวข้อสัญญา	รายละเอียด
โครงการ	ลีโอ 2 (LEO)
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ASP2 G.K. หรือ ASP2 ในฐานะผู้ดำเนินโครงการ
สัดส่วนการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ	SSP ถือหุ้นใน SEGในสัดส่วนร้อยละ 100(นับรวมการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม) และ SEG ลงทุนในฐานะนักลงทุนทีเค ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนทีเคทั้งหมด และจะได้รับผลตอบแทนตามสัญญาการลงทุนทีเคตามสัดส่วนที่ลงทุน
โครงการสร้างการลงทุน	โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค • บริษัทผู้ดำเนินกิจการ (Operator) ได้แก่ ASP2 G.K.(ASP2) • นักลงทุนทีเค (TK Investor) ได้แก่ SEG ลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนทีเคทั้งหมด
สถานะโครงการ	อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาค โตเกียว ซึ่งได้แก่ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc.,
ที่ตั้งโครงการ	เมืองชิโมดะ ประเทศญี่ปุ่น
ขนาดพื้นที่	756 ไร่
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าโครงการลีโอ2 จะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ในช่วงปี 2566
เทคโนโลยีที่ใช้ในการผลิต	แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Polycrystalline Silicon
กำลังการผลิตติดตั้ง	22.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
การจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)	Limited Curtailment
โครงสร้างราคารับซื้อไฟฟ้า	Feed-in Tariff (Fit) 36 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

1.8 โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ

1.8.1 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ

ณ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างดังนี้



1.8.2 บริษัทฯ และบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทฯ

ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ซึ่งมีการลงทุนในบริษัท ดังนี้

(1) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งมีโครงการแล้ว

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
SPN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศไทย	100	-
SN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากSolar Rooftopบนหลังคา	ประเทศไทย	100	-
SS	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ โครงการโซลาร์ อผศ. (WVO) จังหวัดราชบุรี (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศไทย	100	-
TGC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่โครงการ Khunsight Kundi โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศมองโกเลีย (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศมองโกเลีย	75	Sharp Energy Solutions Corporation (10%)
TTQN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่โครงการ Binh Nguyen Solar โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศเวียดนาม (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศเวียดนาม	87	AMOE Solar (10%)

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
SSE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftop บนหลังคา ประเทศอินโดนีเซีย	ประเทศอินโดนีเซีย	95	บริษัท Xurya Pte. Ltd.
TTTV	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศเวียดนาม (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศเวียดนาม	80	Troung Thanh Vietnam Group Joint Stock Company (“TTVN”)
UPT	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ผ่านโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ในจังหวัดนครราชสีมา (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศไทย	99	-

(2) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
AE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศไทย	100	-
SI	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศไทย	100	-
SGP	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100[1]	-
SEG	ประกอบธุรกิจโดยการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ในฐานะนักลงทุนทีเค	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100[2]	-
ACM	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100[3]	-
SSSG	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	100[1]	-
SSEP	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	95[1]	บริษัท Xurya Pte. Ltd.

(3) บริษัทผู้ดำเนินกิจการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ที่ SEG1 ในฐานะนักลงทุนทีเค เข้าทำสัญญาการลงทุนทีเค (“TK Agreement”) ด้วย

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
SSH	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอฮิดะกะ จังหวัดฮอกไกโด ประเทศญี่ปุ่น (โครงการฮิดะกะ) (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศญี่ปุ่น	87	บริษัท Smart Solar และบริษัทอื่นๆ ในประเทศญี่ปุ่น
GSSE	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอยามากะ จังหวัดคุมาโมโต้ ประเทศญี่ปุ่น (โครงการยามากะ)	ประเทศญี่ปุ่น	90	บริษัท Smart Solar
ZOUEN	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอมาชิกิ จังหวัดคุมาโมโต้ ประเทศญี่ปุ่น (โครงการโซเอ็น) (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศญี่ปุ่น	100	-
Ashita Power 1	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 20.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอมินามิ อิซุ จังหวัดชิซูโอกะ ประเทศญี่ปุ่น (โครงการลีโอ1)	ประเทศญี่ปุ่น	100	-
Ashita Power 2	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 10.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอชิโมดะ จังหวัดชิซูโอกะ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง (โครงการลีโอ2)	ประเทศญี่ปุ่น	100	-

(4) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งยังไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)
EP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
PE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
PTG	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
PPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
SCS	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
SRP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
SSC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	ประเทศไทย	100
SJC	ประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	100

1.9 ความสัมพันธ์กับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มีการถือหุ้นในธุรกิจในด้านพลังงานดังต่อไปนี้

1.9.1 บริษัท ที.เค.เอช วู๊ด พาวเวอร์ จำกัด (“TKH”)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน TKH ซึ่งประกอบธุรกิจผลิต จัดหา และ จำหน่ายเชื้อเพลิงจาก ชิ้นไม้สับและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งรวมถึง โรงไฟฟ้าชีวมวลที่ดำเนินการโดย UPT ซึ่งมีกลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ทั้งนี้โรงงานไม้สับซึ่งดำเนินการโดย TKH มีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิต จัดหา และจำหน่ายเชื้อเพลิงจาก ชิ้นไม้สับและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวล
ประเภทวัตถุดิบ	เศษไม้ ไม้สับ
กำลังการผลิต	40.0 ตัน/ชั่วโมง
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดนครราชสีมา

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TKH และบริษัทฯ ได้ตกลงกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจ โดย TKH จะดำเนินธุรกิจผลิต จัดหา และจำหน่ายเชื้อเพลิงจาก ชิ้นไม้สับและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งดำเนินการโดย UPT และบุคคลภายนอก และจะไม่ขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตของ TKH ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน TKH มีสัดส่วนของกำลังการผลิตของที่จะขายให้ UPT ร้อยละ 100.0

นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TKH และ TKH ตกลงเข้าทำสัญญากับบริษัทฯ เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของ TKH และกลุ่มบริษัทฯ อย่างชัดเจนตามรายละเอียดข้างต้น

1.9.2 **บริษัท แอ๊บโซลูท โปรดักส์ จำกัด** (“ASP”)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน ASP ซึ่งประกอบธุรกิจสกัดน้ำมันปาล์ม และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ (ไบโอแก๊ส) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 0.8 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Product) จากโรงสกัดปาล์ม ซึ่งไม่มีความเกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และมิได้เป็นธุรกิจแข่งขันกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ASP จะไม่ประกอบธุรกิจแข่งขันกับกลุ่มบริษัทฯ และในอนาคต ASP อาจพิจารณาลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานชีวภาพ และชีวมวล โดยจะใช้วัตถุดิบเป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้ (By Product) จากกระบวนการผลิตของ ASP หรือธุรกิจอื่นๆ ของครอบครัว สามารถนำมาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ โรงไฟฟ้าของ ASP มีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ประเภทโครงการ	โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ
ประเภทเชื้อเพลิง	น้ำเสียจากโรงงานสกัดน้ำมันปาล์ม
ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	0.8 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตติดตั้ง	0.999 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กฟภ.
อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ระยะเวลา 5 ปีและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดนครศรีธรรมราช
สถานะโครงการในปัจจุบัน	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ASP และกลุ่มบริษัทฯตกลงกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดย ASP จะประกอบ และ/หรือ ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าเฉพาะในกรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการผลิตของ ASP หรือธุรกิจอื่นๆ ของครอบครัวที่มีผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Product) ที่สามารถนำมาผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าได้เท่านั้น และ ASP จะไม่ประกอบ และ/หรือ ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าแบบ Stand Alone

นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ASP และ ASP ได้เข้าทำสัญญากับบริษัทฯ เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของ ASP และกลุ่มบริษัทฯ อย่างชัดเจนตามรายละเอียดข้างต้น

บริษัท TKH และ ASP ได้มีจดหมายยืนยันว่าการดำเนินธุรกิจเป็นไปตามสัญญาที่ได้ลงนามไว้ และบริษัทได้นำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทรับทราบแล้วในการประชุมครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562

1.10 ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (อ้างอิงข้อมูลตามการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 12 มกราคม 2564 สรุปได้ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 12 มกราคม 2565	
	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ไพรมารี่ เอนเนอจี้ จำกัด	322,076,500	30.1
2. UNITY I. CAPITAL LIMITED	106,937,306	10.0
3. นาย วิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	62,708,272	5.9
4. นาย พงศ์ศักดิ์ ธรรมธัชอารีย์	49,800,000	4.6
5. นาย ปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	44,210,950	4.1
6. น.ส. ธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	38,955,788	3.6
7. บริษัทหลักทรัพย์ ไทยพาณิชย์ จำกัด SPECIAL S_IN-VEST SET01	36,432,453	3.4
8. สุระ คณิตทวีกุล	31,112,000	2.9
9. นาย อรรถพล เพียรเพ็ญศิริวงศ์	20,946,700	2.0
10. นายชวินทร์ อมเรศ	18,062,090	1.7
รวมทั้งสิ้น	731,242,059	68.2

หมายเหตุ: [1]PME เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุลนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

[2]UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

-ไม่มี-

ข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ

หุ้นของบริษัทฯ โอนได้โดยไม่มีข้อจำกัด เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นที่มีสัญชาติต่างด้าวถือหุ้นในบริษัทฯ เกินกว่าร้อยละ 49.0 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ

1.11 การออกหลักทรัพย์อื่น

หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้

a)

ผู้ออกหุ้นกู้	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	หุ้นกู้ของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565
ประเภทของหุ้นกู้	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	800,000 (แปดแสน) หน่วย
มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขาย	800,000,000 (แปดร้อยล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายหน่วยละ	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.60 (สี่จุดหกศูนย์) ต่อปี ตลอดอายุหุ้นกู้
อายุหุ้นกู้	1 (หนึ่ง) ปี 6 (เดือน) นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	วันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2563
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2565
การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	ไม่มี
สถานะหุ้นกู้	หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเป็น หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน และผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการยืนยันอันดับควมน่าเชื่อถือ “BBB” โดยบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2563

b)

ผู้ออกหุ้นกู้	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	หุ้นกู้ของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2564 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2567
ประเภทของหุ้นกู้	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	600,000 (หกแสน) หน่วย
มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขาย	600,000,000 (หกร้อยล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายหน่วยละ	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.80 (สี่จุดแปดศูนย์) ต่อปี ตลอดอายุหุ้นกู้
อายุหุ้นกู้	2 (สอง) ปี 6 (เดือน) นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2564
นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการยืนยันอันดับควมน่าเชื่อถือ “BBB” โดยบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2564
ข้อกำหนดในการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน	ดำรงอัตราส่วน “หนี้สินที่มีภาระต่อดอกเบี้ย” (Interest Baring Debt) ต่อ “ส่วนของผู้ถือหุ้น” (Shareholder Equity) ในงบการเงินรวมไม่เกิน 3.0:1 ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละปีตลอดอายุหุ้นกู้
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการยืนยันอันดับควมน่าเชื่อถือ “BBB” โดยบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2563
ข้อกำหนดในการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน	ดำรงอัตราส่วน “หนี้สินที่มีภาระต่อดอกเบี้ย” (Interest Baring Debt) ต่อ “ส่วนของผู้ถือหุ้น” (Shareholder Equity) ในงบการเงินรวมไม่เกิน 3.0:1 ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละปีตลอดอายุหุ้นกู้

ตั๋วแลกเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีภาระหนี้คงค้างของตั๋วแลกเงินจำนวน 397 ล้านบาท

1.12 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ 19 มกราคม 2565 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 1,419,169,683 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,419,169,683 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท และมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 1,101,583,690 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,101,583,690 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท

1.13 การออกและเสนอขายตราสารหนี้ต่อประชาชนทั่วไป

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	จำนวนเงินที่ใช้โดยประมาณ	ระยะเวลาที่ใช้เงินโดยประมาณ	รายละเอียด
เพื่อนำไปใช้คืนหนี้ระยะสั้นกับสถาบันการเงิน และหรือ เป็นเงินหมุนเวียนในธุรกิจและรองรับการขยายธุรกิจ	800 ล้านบาท	ภายใน 1 ปีนับจากวันที่ได้ออกตราสารหนี้	ตามที่บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ได้ออกและเสนอขาย "หุ้นกู้ของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565" ("หุ้นกู้") มูลค่าการเสนอขายรวมทั้งสิ้น 800,000,000 บาท เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2563 โดยมีวัตถุประสงค์จะนำเงินที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เพื่อชำระคืนหนี้ระยะสั้นกับสถาบันการเงิน และ/หรือ เป็นเงินหมุนเวียนในธุรกิจและรองรับการขยายธุรกิจของบริษัท โดยเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าวไปชำระคืนหนี้ระยะสั้นกับสถาบันการเงิน จำนวน 668,329,763 บาท เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ และเมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2564 บริษัทได้นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าวไปชำระคืนหนี้ระยะสั้นกับสถาบันการเงิน จำนวน 131,670,237 บาท เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
เพื่อรองรับการขยายกิจการ	600 ล้านบาท	ภายใน 1 ปีนับจากวันที่ได้ออกตราสารหนี้	ตามที่บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ได้ออกและเสนอขาย "หุ้นกู้ของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2564 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2567" ("หุ้นกู้") มูลค่าการเสนอขายรวมทั้งสิ้น 600,000,000 บาท เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2564 โดยมีวัตถุประสงค์จะนำเงินที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เพื่อรองรับการขยายกิจการ และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในธุรกิจ โดยเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 บริษัทได้นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เป็นแหล่งเงินทุนในการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 260,000,000 บาท และ เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม จนถึง 1 ตุลาคม พ.ศ. 2564 บริษัทได้นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เป็นเป็นเงินหมุนเวียนในธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย จำนวน 340,000,000 บาท

กฎหมายที่ใช้บังคับ

กฎหมายไทย

1.14 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

(1) นโยบายการจ่ายปันผลของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลประจำปีของบริษัทฯ ได้ โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่า บริษัทฯ มีผลกำไรสมควรพอจะทำเช่นนั้น แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทฯ กำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทฯตลอดจนการพิจารณาผลกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงและผลกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมประกอบและการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(2) นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในประเทศไทย

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 70.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทย่อยกำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(3) นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ

บริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิ หรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่าย

ชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรโดยจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานโยบาย และประเมินความเสี่ยงต่าง ๆ ทั้งที่เกิดจากปัจจัยภายนอกและปัจจัยภายในองค์กร รวมทั้งกำหนดแนวทางในการบริหารและจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีการสื่อสาร จัดฝึกอบรมสัมมนาเชิงปฏิบัติการแก่พนักงาน ให้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยง โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงสามารถพิจารณาแต่งตั้งบุคคล และ/หรือคณะทำงานเพื่อดำเนินงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงพิจารณาเห็นสมควร เพื่อให้บุคคล และ/หรือคณะทำงานดังกล่าวดำเนินการติดตาม และรายงานให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทราบถึงการปฏิบัติตามนโยบายบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายการบริหารความเสี่ยง ดังนี้

1. ส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อสร้างความเข้าใจ จิตสำนึก และความรับผิดชอบร่วมกันในเรื่องความเสี่ยง การควบคุมและผลกระทบของความเสี่ยงต่อกลุ่มบริษัทฯ ในกระบวนการบริหารและปฏิบัติงานทั่วทั้งกลุ่มบริษัทฯ

2. ให้มีกระบวนการ แนวทาง และมาตรการในการบริหารความเสี่ยงที่มีคุณภาพเหมาะสมในระดับสากลและเพียงพอ รวมถึงการบ่งชี้ วิเคราะห์ ประเมิน จัดลำดับ จัดการ ควบคุม ติดตาม รายงาน ประเมินผล และสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง สม่ำเสมอ และปฏิบัติทั่วทั้งกลุ่มบริษัทฯ

3. ให้มีการวัดผลความเสี่ยงทั้งในเชิงคุณภาพ เช่น ชื่อเสียง ภาพลักษณ์ของกลุ่มบริษัทฯ และเชิงปริมาณ เช่น ผลขาดทุน การลดลงของรายได้ การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่าย โดยพิจารณาจากโอกาสที่อาจเกิดขึ้นและผลกระทบ

4. ให้มีการกำหนดเพดานความเสี่ยง (Risk Limit) เพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ภายในระดับที่กลุ่มบริษัทฯ สามารถยอมรับได้ รวมทั้งกำหนดเหตุการณ์หรือระดับความเสี่ยงที่เป็นสัญญาณเตือนภัย (Warning Sign) ให้ผู้ปฏิบัติงานดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่งเพื่อไม่ให้ความเสี่ยงเกินกว่าระดับเพดานความเสี่ยงที่กำหนด

5. ให้มีระเบียบการปฏิบัติงานเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อให้ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงานถือปฏิบัติ อันเป็นการควบคุมความเสี่ยงจากการดำเนินงาน

<u>กระบวนการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ มีดังนี้</u>

1.1 การกำหนดนโยบายและหลักเกณฑ์การบริหารความเสี่ยง

เป็นการกำหนดนโยบาย วัตถุประสงค์ ขอบเขต ความรับผิดชอบ หลักเกณฑ์และแนวทางบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ เป้าหมาย แผนและทิศทางการดำเนินธุรกิจ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จะมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี และจะดำเนินการจัดทำพร้อมกันกับแผนธุรกิจเพื่อให้มีความสอดคล้องกัน

1.2 การระบุความเสี่ยง

เป็นการระบุความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมาย โดยพิจารณาจากความเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอก เช่นจากสภาพแวดล้อม กฎหมาย การเงิน ระบบสารสนเทศ ระบบข้อมูลเพื่อการตัดสินใจ ความพึงพอใจของนักลงทุน การบริหารเงินลงทุน ทรัพยากรบุคคล ชื่อเสียงและภาพลักษณ์ ระบบรักษาความปลอดภัย เป็นต้น ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จะบริหารความเสี่ยงโดยพิจารณาจัดลำดับความเสี่ยงก่อนการพิจารณาระบบการควบคุม ซึ่งถ้าอยู่ในเกณฑ์สูงและสูงมากกลุ่มบริษัทฯ จะนำมาความเสี่ยงเหล่านั้นมาวิเคราะห์เพื่อใช้ในการจัดการก่อน

1.3 การวิเคราะห์ความเสี่ยง

เป็นการวิเคราะห์เพื่อประเมินระดับความเสี่ยงที่เหลืออยู่หลังจากได้ประเมิน ระบบการควบคุมที่มีอยู่ และการจัดลำดับความสำคัญของความเสี่ยง ซึ่งหากความเสี่ยงที่เหลือยังคงอยู่ในระดับสูงหรือสูงมาก จะต้องกำหนดมาตรการการจัดการความเสี่ยงทันทีโดยผู้บริหารระดับสูงที่รับผิดชอบ และหากความเสี่ยงที่เหลืออยู่ในระดับปานกลางหรือระดับต่ำ ให้กำหนดมาตรการจัดการในระดับฝ่ายหรือแก้ไขในกระบวนการปฏิบัติงาน

1.4 การจัดการความเสี่ยง

เป็นการกำหนดวิธีการจัดทำแผนในการจัดการความเสี่ยงที่มีความสำคัญ ตามที่ได้มีการจัดลำดับไว้ในขั้นตอนของการวิเคราะห์ความเสี่ยง การจัดการความเสี่ยงมีได้หลายวิธี เช่น การควบคุม การโอนความเสี่ยง การหลีกเลี่ยง

ความเสี่ยง การใช้ประโยชน์จากความเสี่ยง หรือการยอมรับความเสี่ยง

1.5 การติดตามผลและการสอบทาน

เป็นขั้นตอนของการติดตามผลการบริหารความเสี่ยงตามแผนที่กำหนดไว้ รวมทั้งประเมินผลการจัดการ ความเสี่ยง ซึ่งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะติดตามและรายงานให้ผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการบริษัท

2.2 ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงที่ระบุด้านล่างเป็นความเสี่ยงบางประการที่สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน โอกาสทางธุรกิจ ตลอดจนมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ อาจยังมีความเสี่ยงอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่อาจคาดการณ์ได้ ในปัจจุบัน หรือเป็นความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาในขณะนี้แล้วเห็นว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญสำหรับกลุ่มบริษัทฯ แบ่งออกเป็น(1) ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) (2) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ (3) ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ (4) ความเสี่ยงด้านการเงิน (5) ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่ และ (6) ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

เนื่องจากบริษัทฯ มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลักและไม่มีการดำเนินธุรกิจของตัวเองที่จะก่อให้เกิดรายได้อย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้นผลประกอบการและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศจำนวน 27 บริษัทเป็นการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 5 บริษัท

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้ของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อยและการจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมาย และบริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด อย่างไรก็ดี บริษัทย่อยอาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นเนื่องจากมีข้อจำกัดบางประการ เช่น ข้อจำกัดตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของข้อกำหนดทางกฎหมายในประเทศที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลให้ บริษัทฯ มีรายได้จากเงินปันผลลดลง และส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัท เสริมสร้าง พลังงาน จำกัด (SPN) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (“โครงการเสริมสร้าง โซลาร์”) มีเงินกู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์ โดยมีเงื่อนไขกำหนดให้ SPN จะต้องชำระคืนหนี้และมีอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดในสัญญาเงินกู้ดังกล่าวก่อนจึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ SPN ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หาก SPNยังไม่สามารถชำระคืนเงินกู้ หรือไม่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงิน หรือไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ดังกล่าว อย่างไรก็ดี ตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ SPN มีผลประกอบการและสภาพคล่องเพียงพอ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินและปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาดังกล่าวที่จะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นมาโดยตลอด

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น มองโกเลีย และเวียดนาม ได้มีการจัดหาเงินกู้ยืมสำหรับโครงการ ซึ่งมีเงื่อนไขในสัญญากู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินที่ต้องปฏิบัติตามก่อนการจ่ายเงินปันผลเช่นเดียวกัน

สำหรับ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนผ่าน SN ด้วยเงินทุนของบริษัทฯ โดยไม่มีการใช้เงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ดังนั้น SN จึงยังไม่มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลจากเงื่อนไขเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ อย่างไรก็ดี SN มีความเสี่ยงที่อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หากผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรือกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ตัดสินใจจัดหาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์สำหรับโครงการดังกล่าว ซึ่งอาจทำให้เกิดข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลในลักษณะเดียวกันกับโครงการ SPN ดังกล่าวข้างต้น

(2) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจ (1) ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ และ (2) ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

โดยในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนี้

2.2.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม

2.2.1.1 ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลักหากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งในช่วงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการอย่างละเอียด ศึกษาข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงในอดีตเป็นระยะเวลาประมาณ 25– 28ปี จากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานข้อมูลขององค์การบริหาร

การบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) องค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (New Energy and Industrial Development Organization (“NEDO”)และข้อมูลจาก Metronomeเป็นต้น เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีความเข้มของแสงอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ในระดับที่น่าพอใจ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ อย่างรอบคอบ เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ เพื่อให้การพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างเหมาะสม

2.2.1.2 **ความเสี่ยงจากสภาพลมที่มีความเร็วลมต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้**

โรงไฟฟ้าพลังงานลมต้องพึ่งพิงพลังงานจากลมในการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลัก หากสภาพลมมีความเร็วต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งในช่วงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการอย่างละเอียด ทำการติดตั้งเสาวัดลมเพื่อเก็บข้อมูลความเร็วลมและข้อมูลอื่นๆที่มีผลต่อการประเมินพลังงานลม เป็นระยะเวลามากกว่า 1 ปี และนำข้อมูลดังกล่าวมาจำลองสภาพลม โดยการหาความสัมพันธ์ระหว่างข้อมูลเชิงละเอียด (Microscale) จากเสาวัดลมและข้อมูลระดับความละเอียดปานกลาง (Mesoscale) จากดาวเทียมและแบบจำลองภูมิอากาศนานาชาติ โดยใช้ข้อมูลสภาพลมย้อนหลังไม่น้อยกว่าระยะเวลาโครงการ หรือประมาณ 20 ปี จากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลจากแบบจำลองภูมิอากาศ MERRA-2 โดยองค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) และ ข้อมูลจากแบบจำลองภูมิอากาศ ERA-5 จากศูนย์พยากรณ์อากาศระยะปานกลางแห่งยุโรป (ECMWF) เป็นต้น เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีสภาพลมอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ในระดับที่น่าพอใจ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ อย่างรอบคอบ เช่น ความเร็วลม ลักษณะที่ดินของพื้นที่ติดตั้งกังหันลม ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ เพื่อให้การพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างเหมาะสม

2.2.1.3 **ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์**

แผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นหนึ่งในอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยลงและส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการรับประกันที่สำคัญจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	แผงเซลล์แสงอาทิตย์	สมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)	คุณภาพงานก่อสร้าง
เสริมสร้างโซล่าร์ ลพบุรี	10 ปี	25 ปี	คุณภาพอุปกรณ์หลัก 5-10 ปี
ฮิดากะ ญี่ปุ่น	10 ปี	25 ปี	2 ปี
โซเอ็น ญี่ปุ่น	10 ปี	20 ปี	2 ปี
Solar Rooftop	10 ปี	25 ปี	3 ปี
โซลาร์ อผศ. ราชบุรี	10 ปี	25 ปี	5 ปี
Binh Nguyenเวียดนาม	10 ปี	25 ปี	2 ปี
Khunsight Kundi มองโกเลีย	10 ปี	20 ปี	3 ปี
ยามากะ ญี่ปุ่น	10 ปี	25 ปี	2 ปี
ลีโอ ญี่ปุ่น	15 ปี	25 ปี	2 ปี

2.2.1.4 **ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้า**

ปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพและความมั่นคงของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ (1) ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า (2) สภาพอากาศ และ (3) การที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องหยุดการผลิตทั้งจากปัจจัยภายใน เช่น ปัญหาด้านเทคนิคในกระบวนการผลิตไฟฟ้า หรือปัจจัยภายนอก เช่น ระบบสายส่งของการไฟฟ้าไม่เสถียรหรือต้องหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น

กลุ่มบริษัทได้เลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่เหมาะสมกับสภาพอากาศในแต่ละพื้นที่ เช่น โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภท Thin Film Silicon โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มองโกเลีย และเวียดนาม ใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภท Poly Crystalline เป็นต้น และกลุ่มบริษัทได้เลือกใช้กังหันลมที่เหมาะสมกับสภาพลมของพื้นที่ติดตั้ง โดยอ้างอิงจากข้อมูลจำลองสภาพลมดังที่กล่าวไว้ข้างต้น เพื่อให้มั่นใจว่ากังหันลมจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มประสิทธิภาพ โดยลดโอกาสการหยุดของกังหันลมอันเนื่องมาจากสภาพลมที่อยู่นอกช่วงการทำงานของกังหันลมให้ได้มากที่สุด

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงโดย (1) จัดให้มีการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมงผ่านระบบคอมพิวเตอร์ Supervisory Control And Data Acquisition (SCADA) เพื่อให้สามารถระบุและแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็วและดำเนินการให้โรงไฟฟ้ากลับมาจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามปกติ (2) จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และ (3) จัดให้มีการรับประกันอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง (4) ทำสัญญากับผู้ให้บริการด้านการดำเนินการและการบำรุงรักษา ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการและ/หรือ จัดการให้มีทีมดำเนินการและบำรุงรักษาที่มีมาตรฐาน เพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าวด้วย

2.2.1.5 **ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง**

กลุ่มบริษัทจะมีความเสี่ยงจากการก่อสร้างล่าช้าทำให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการได้ตามกำหนดเวลาที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีความเสี่ยงเรื่องต้นทุนก่อสร้างที่อาจสูงกว่าประมาณการ

กลุ่มบริษัทฯมีนโยบายลดความเสี่ยงดังกล่าวโดยจะว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จในการออกแบบจัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างโรงไฟฟ้า และเพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ จึงได้กำหนดกระบวนการพิจารณาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จสำหรับโครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศที่เข้มงวดเพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะเป็นไปตามเวลาและในงบประมาณที่กำหนด

โดยในการพิจารณาคัดเลือกนั้น จะพิจารณาคุณสมบัติที่สำคัญคือ (1) มีประสบการณ์และความชำนาญในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น การออกแบบ การจัดหาอุปกรณ์หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (2) มีความรู้และความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยี และ (3) มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและมั่นคง นอกจากนี้ยังพิจาณาถึงขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ ตลอดจนการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้โครงการ

สำหรับช่วงการก่อสร้าง กลุ่มบริษัทมีการควบคุมและติดตามความคืบหน้าของโครงการ การเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่างสม่ำเสมอ และสำหรับโครงการขนาดใหญ่ จะได้มีการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคที่มีความชำนาญในการควบคุมงานก่อสร้างเพื่อติดตามด้วย

2.2.1.6 **ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น**

<u>โครงการที่ว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา</u>

- โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ โครงการฮิดะกะ โครงการโซเอ็น ยามากะ และลีโอ

กลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ซึ่งเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงหากค่าบริการดังกล่าวปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณา (1) เปิดประมูลเพื่อคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายที่มีข้อเสนอที่ดีที่สุด หรือ (2) ดำเนินการบำรุงรักษาด้วยบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ เอง เนื่องจากปัจจุบันกลุ่มบริษัทฯ มีการทำงานร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด กลุ่มบริษัทฯ จึงมั่นใจได้ว่าบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ มีความสามารถที่จะดำเนินการดังกล่าวได้ด้วยตนเองอย่างมีประสิทธิภาพ

<u>โครงการที่บริษัทดำเนินการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาเอง</u>

- โครงการโซลาร์อผศ. โครงการSolar Rooftop โครงการ Binh Nguyen Solar ในประเทศเวียดนาม และ โครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย

สำหรับโครงการดังกล่าวข้างต้น บริษัท หรือ บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ(Project Company) ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาด้วยตัวเอง ดังนั้นจึงสามารถประเมินและควบคุมค่าใช้จ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพกว่าการพึ่งพิงจากภายนอก

2.2.1.7 ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงาน และอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

อุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประกอบไปด้วย (1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) (2) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และ (3) หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) โดยอุปกรณ์เหล่านั้นอยู่ในการรับประกันของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จและ/หรือ ผู้ผลิตอุปกรณ์ (แล้วแต่กรณี และมาตรฐานการประกอบธุรกิจในแต่ละประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปลงทุน) หากประกันดังกล่าวหมดอายุกลุ่มบริษัทฯ อาจมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ หรือค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์เองหากมีความเสียหายเกิดขึ้น

ทั้งนี้รายละเอียดการรับประกันอุปกรณ์ของแต่ละโครงการได้แสดงไว้ในหัวข้อ 1.3.3 และหัวข้อ2.2.1.3 ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์

2.2.1.8 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของกลุ่มบริษัทฯ นั้น จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะกลางถึงระยะยาว กับผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยมีรายที่สำคัญดังนี้

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของสัญญา	กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว				
โครงการเสริมสร้าง โซลาร์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	5ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการฮิดะกะ	Hokkaido Electric Power Company Limited	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการโซเอ็น	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ SNNP1 SNNP2 SNNP3 และ SNNP4	บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ Do Home	บริษัท ดูโฮม จำกัด (มหาชน)	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ PRC	บริษัท พีอาร์ซี พลาสต์ (ประเทศไทย) จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ TAPACO	บริษัท ทาพาโก จำกัด (มหาชน)	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการโซลาร์อผศ. จังหวัดราชบุรี	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการยามากะ	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ Khunsight Kundi	National Dispatch Center ของประเทศมองโกเลีย	12 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ Binh Nguyen Solar	Vietnam Electricity (EVN)	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการลีโอ (Ashita Power 1)	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ UPT	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของสัญญา	กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการ Tra Vinh Power	Vietnam Electricity (EVN)	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา				
โครงการลีโอ (shita Power 2)	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ปี 2566

จากโครงการของกลุ่มบริษัทฯข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยง หากผู้รับซื้อไฟฟ้าบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวอาจส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทฯมีการควบคุมดูแลและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯให้เป็นไปตามเงื่อนไข/ข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัดรวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลที่สำคัญและข้อกำหนดอื่นๆตามที่ผู้รับซื้อไฟฟ้าและ/หรือ ผู้ว่าจ้าง กำหนดเพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดในสัญญาและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีนโยบายแสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าจำนวนน้อยราย

2.2.1.9 ความเสี่ยงจากการภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งในประเทศไทย ในประเทศญี่ปุ่น ในประเทศมองโกเลีย และในประเทศเวียดนาม หากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่กลุ่มบริษัทฯ คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบไฟฟ้า อุทกภัย พายุหิมะ อัคคีภัย แผ่นดินไหว ภูเขาไฟระเบิด หรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯตั้งอยู่ อาจทำให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ต้องหยุดชะงัก หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ในการพิจารณาเลือกและจัดเตรียมพื้นที่ที่ตั้งโครงการนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ศึกษาสถิติภัยธรรมชาติย้อนหลัง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดภัยพิบัติต่ำ ตลอดจนการจัดหาประกันภัยเพื่อลดความเสี่ยงและผลกระทบทางการเงินที่อาจเกิดขึ้น โดยมีนโยบายการทำประกันภัยในระดับเทียบเคียงกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรมและเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารพาณิชย์และ/หรือสถาบันการเงิน ผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนดโดยจะจัดให้มีประกันภัยความคุ้มครองสูงที่สุดภายใต้เบี้ยประกันที่เหมาะสม

2.2.2 ความเสี่ยงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

2.2.2.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงที่มีความสำคัญ

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่น ต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ของบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูง หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถรักษาบุคลากรที่สำคัญดังกล่าว หรือไม่สามารถสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในระดับเดียวกับเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงเพื่อดำรงตำแหน่งแทนบุคลากรที่สำคัญนี้ได้ อาจจะส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการบริหารงานและการดำเนินงานของบริษัทฯ

2.2.2.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ปัจจุบันกลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐทั้งในไทยและต่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าจากภาครัฐ อาจส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯและส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ ทำหน้าที่ศึกษา ติดตามข่าวนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และประเมินความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไว้ล่วงหน้า และนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังมีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าวอีกด้วย

2.2.2.3 **ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า** (Curtailment)

<u>โครงการในประเทศญี่ปุ่น</u>

โดยทั่วไป การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จะต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุสัญญา 20 ปี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีภาระผูกพันที่จะต้องขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน แต่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนมีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่แต่ละโครงการผลิตได้

อย่างไรก็ดี ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy ("ANRE")) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้ามีสิทธิที่จำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้ ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี โดยไม่ต้องชดใช้ความเสียหายที่เกิดขึ้น นอกจากนี้กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า โดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้งนี้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าจะมีประกาศหมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการให้แก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนได้ทราบ

ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการฮิดะกะ ซึ่งได้แก่ Hokkaido Electric Power Company Limited และผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการยามากะและโครงการโซเอ็นซึ่งได้แก่ Kyushu Electric Power Co., Inc นั้นอยู่ในเขตที่สามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า โดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้ง 3 รายด้วยเหตุดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าวโดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้นกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการ (1) ว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าใน

แต่ละโครงการและ/หรือ (2) ประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการฮิดะกะ โครงการยามากะและโครงการโซเอ็นนั้นกลุ่มบริษัทฯได้รับรายงานผลการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากที่ปรึกษาทางเทคนิคและพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนในโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าและเหมาะสมที่จะลงทุนต่อไป

2.2.2.4 **ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า** (Chief Electrical Engineer) **เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น**

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการไฟฟ้า (The Electricity Business Act) ของประเทศญี่ปุ่น กำหนดให้ผู้ประกอบการต้องจัดให้มีวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ทำหน้าที่กำกับดูแลมาตรการความปลอดภัยในงานก่อสร้าง การดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) โดยระดับใบอนุญาตของวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) จะแตกต่างกันไป ขึ้นอยู่กับขนาดของโรงไฟฟ้า ดังนั้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าของวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ หรืออาจมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม

ทั้งนี้ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนด และ/หรือ มีแนวทางที่จะกำหนดขอบเขตหน้าที่ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ให้เป็นผู้ดำเนินการจัดหาวิศวกรไฟฟ้าสำหรับโครงการ

กลุ่มบริษัทฯ ได้คัดเลือกผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ผลงานในอดีตที่ดี และมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง รวมถึงเป็นที่ยอมรับของธนาคารผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) จึงมั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติงานตามขอบเขตการให้บริการที่กำหนดในสัญญาได้

2.2.2.5 **ความเสี่ยงจากการมีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น**

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 4โครงการผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นโครงสร้างการลงทุนซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการบริหารจัดการภาษีสำหรับการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น โดยบริษัทฯ ได้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคผ่านการถือหุ้นใน SEG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และจัดตั้งขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง แห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน และ SEG ได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวในฐานะเป็นนักลงทุนทีเค

ทั้งนี้ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค SEG ในฐานะนักลงทุนทีเค จะเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน (Silent Investor) ตามมาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทญี่ปุ่น

(Commercial Code of Japan) และ บริษัทผู้ดำเนินกิจการจะมีสิทธิได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับนักลงทุนที่ลงทุนในประเทศญี่ปุ่น จากการประกอบธุรกิจซึ่งบริษัทผู้ดำเนินกิจการจ่ายให้กับนักลงทุนทีเคนั้น ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีของบริษัทผู้ดำเนินกิจการ

ทั้งนี้ บริษัทผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ต้องหักภาษีหัก ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 20.42 ซึ่งเป็นภาระภาษีของนักลงทุนทีเค จากการจ่ายส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) ดังกล่าว

แม้ว่า SEG ในฐานะนักลงทุนทีเคจะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน หรือ ตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินงานรายวัน (Day-to-day operations) บริษัทฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ ได้กำหนดแนวทางการกำกับดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยคัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความน่าเชื่อถือ และมีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น นอกจากนี้ ในการ (1) ทำสัญญาการลงทุนทีเคระหว่าง SEG ซึ่งบริษัทฯ กำหนดให้เป็นบริษัทที่ทำหน้าที่นักลงทุนทีเค และบริษัทผู้ดำเนินกิจการ และ (2) สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่างๆ และบริษัทผู้ดำเนินกิจการ โดยได้มีการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน การดำเนินงาน และกิจกรรมทางธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในช่วงพัฒนาโครงการ เช่น การจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อพัฒนาโครงการ การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ และการจัดหาผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ซึ่งมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่งในการควบคุมและบริหารโครงการให้ประสบความสำเร็จภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯและผู้ถือหุ้น

อย่างไรก็ดี แม้ว่าการลงทุนภายใต้โครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค จะเป็นโครงสร้างการลงทุนตามกฎหมายของประเทศญี่ปุ่นที่มีผู้นำมาใช้แล้วโดยทั่วไป หาก SEG ในฐานะนักลงทุนทีเค ดำเนินการใด ๆ ที่ถือว่ามีอิทธิพลต่อการบริหารงานหรือดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาจมีความเป็นไปได้ที่จะกระทบต่อการเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วม (Silent Investor) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค ซึ่งส่งผลให้อาจมีความเสี่ยงจากการถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) ซึ่งอาจส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่ง บริษัทผู้ดำเนินกิจการจ่ายให้กับ SEG ในฐานะนักลงทุนทีเค ไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษี และอาจทำให้บริษัทผู้ดำเนินกิจการมีภาระทางภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น และ/หรือ อาจต้องชำระเบี้ยปรับ และ/หรือดอกเบี้ยของภาษีส่วนที่ต้องชำระเพิ่มเติมจากการประเมินภาษีดังกล่าว ดังนั้น หาก SEG ในฐานะนักลงทุนทีเคถูกจัดประเภทใหม่(re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) อาจส่งผลกระทบให้บริษัทฯ ได้รับ

ผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Investment) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในอัตราน้อยกว่าที่กลุ่มบริษัทฯ คาดการณ์ไว้

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วบางส่วน และได้มีการเริ่มจ่ายส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่งผู้ดำเนินกิจการ (Operator) ให้กับนักลงทุนทีเคบ้างแล้ว

2.2.2.6 ความเสี่ยงจากการที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่กลุ่มบริษัทฯได้รับลดลง

เนื่องจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯมีการเก็บอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed-In Tariff ซึ่งเป็นอัตราน้อยกว่าเดิมที่กลุ่มบริษัทฯได้รับการสนับสนุนในรูปแบบ adder จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯมีความเสี่ยงที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่กลุ่มบริษัทฯได้รับลดลง ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯมีดอกเบี้ยจ่ายที่สูง จึงอาจส่งผลให้มีข้อจำกัดด้านความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตามค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯได้รับจะสอดคล้องกับต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ที่ลดต่ำลงกว่าอดีตด้วยเช่นกัน ดังนั้น จึงอาจกระทบกับความสามารถในการทำกำไรของบริษัทเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

2.2.3 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

2.2.3.1 ความเสี่ยงจากการถูกผู้ถือหุ้นรายใหญ่ควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ณ 12 มกราคม 2565 กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุลถือหุ้นในบริษัทฯ ประมาณร้อยละ 54.6 ของจำนวนทุนเรียกชำระแล้วทั้งหมด นอกจากนี้ กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุลยังดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของกลุ่มบริษัทฯ จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมการบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงสามารถควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการแต่งตั้งกรรมการหรือการขออนุมัติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้นยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่จากผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดยบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ และได้มีการกำหนดขอบเขตในการดำเนินงาน หน้าที่ และความรับผิดชอบ การมอบอำนาจให้แก่กรรมการและผู้บริหารอย่างชัดเจนและโปร่งใส และมีการกำหนดมาตรการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันกับกรรมการ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมกิจการ รวมถึงบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีสิทธิในการออกเสียงในการอนุมัติรายการนั้นๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใส

นอกจากนี้ โครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบไปด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และกรรมการอิสระอีก 1 ท่านดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ ทั้งนี้การแต่งตั้งกรรมอิสระดังกล่าว เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณารายการต่างๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้นรายย่อย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ว่าโครงสร้างการบริหารจัดการของกลุ่มบริษัทฯ มีการถ่วงดุลอำนาจ โปร่งใสมีการบริหารงานที่มีประสิทธิภาพ และการดำเนินการหรือเข้าทำรายการใดๆ เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ

2.2.4 ความเสี่ยงด้านการเงิน

2.2.4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทซึ่งมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า มีการกู้ยืมเงินแบบ Project Finance จากธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินต่างๆ โดยอัตราดอกเบี้ยจะขึ้นอยู่กับลักษณะของโครงการ โดยมีลักษณะเป็นดอกเบี้ยแบบคงที่ และดอกเบี้ยแบบลอยตัว โดยหากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการบริหารติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาการใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสมเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ เช่น SPN ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap) ตลอดอายุสัญญาเงินกู้สำหรับเงินกู้ส่วนใหญ่เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย โครงการ Khunsight Kundi ได้ทำสัญญาแบบอัตราดอกเบี้ยคงที่ (fixed rate) ตลอดสัญญากู้ยืม สำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น แม้ว่าสัญญาเงินกู้เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว แต่ปัจจุบัน มีระดับใกล้เคียงกับร้อยละ 0 ทั้งนี้บริษัทอาจมีการพิจารณาการเข้าทำสัญญา Interest Rate Swap ตามความเหมาะสม หากพิจารณาแล้วว่าเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

2.2.4.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในต่างประเทศในสกุลเงินดอลล่าร์สหรัฐ เยนญี่ปุ่น และมีการลงทุนซื้ออุปกรณ์บางส่วนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ นอกจากนี้การลงทุนในต่างประเทศจะได้รับค่าขายไฟฟ้าเป็นสกุลเงินท้องถิ่นดังนั้น การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของอัตราแลกเปลี่ยน อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่ม

อย่างไรก็ดี สัญญาซื้อขายไฟฟ้าส่วนใหญ่ แม้จะชำระเงินเป็นสกุลเงินท้องถิ่น แต่อัตราค่าไฟฟ้ามีการปรับตามสกุลดอลล่าร์สหรัฐ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการจัดการความเสี่ยงอัตราแลกเปลี่ยน โดย (1) จัดสัดส่วนเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเดียวกันกับรายได้จากโครงการต่างๆ (Natural Hedge) เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน (2) การใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการซื้ออุปกรณ์สำหรับการก่อสร้าง

2.2.4.3 ความเสียงจากความสามารถในการชำระหนี้

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ นั้น กลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งที่มาของเงินลงทุนส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) ในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70– 75 ของมูลค่าโครงการ และประมาณร้อยละ 80 – 90 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัทฯ จึงมีภาระที่ต้องชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมให้แก่ธนาคารพาณิชย์ตามกำหนดและปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญา หากกลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานไม่เป็นไปตามประมาณการทางการเงินที่คาดไว้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯอาจมีความเสี่ยงที่ไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมได้ตามกำหนดและอาจมีสิทธิถูกเรียกชำระหนี้คืนทั้งจำนวนในทันที

อย่างไรก็ดีธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างสม่ำเสมอ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนทางการเงินระยะยาวและมีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมีกระแสเงินสดเพียงพอสำหรับชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่กำหนดในสัญญากู้ยืมเงิน รวมทั้งสามารถขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพตามเป้าหมายที่วางไว้

2.2.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

2.2.5.1 ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

(1) คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศที่เชื่อถือได้

(2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุนโดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) ที่ครอบคลุมกรณีเลวร้ายที่สุด (Worst Case Scenario) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนในกรณีเลวร้ายที่สุดที่กลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับ นอกจากนี้ ในการประเมินเงินลงทุนในโครงการต่างๆ กลุ่มบริษัทฯ ได้คำนวณเงินลงทุนสำรอง (Contingency) ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะครอบคลุมค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มได้เพียงพอหากค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการเพิ่มขึ้นระดับหนึ่ง

(3) ศึกษาข้อมูล (Due Diligence) และความเป็นไปได้ในการลงทุนโดยละเอียด โดยอาจจัดให้มีที่ปรึกษาด้านต่างๆ (แล้วแต่กรณี) เช่น

(3.1) ที่ปรึกษาด้านเทคนิค/ วิศวกร เพื่อ (1) ประเมินค่าความเข้มแสงอาทิตย์ หรือข้อมูลลม โดยการอ้างอิงจากข้อมูลสถิติ (2) ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน (Feasibility Study) (3) ให้คำแนะนำด้านเทคนิคและวิศวกรรมที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการ และ (4) ติดตามขั้นตอนการพัฒนาโครงการ/ ก่อสร้างโครงการ ให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

(3.2) ที่ปรึกษากฎหมาย เพื่อให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ตรวจสอบเอกสารสิทธิที่ดิน เอกสารสัญญาโครงการ และใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเจรจาสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

(3.3) ที่ปรึกษาเฉพาะทางอื่นๆ เช่น ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษาทางบัญชีและภาษี เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการเข้าทำรายการที่สมเหตุสมผล และมีการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้องครบถ้วน

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้นจะถูกนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ ผู้มีอำนาจอนุมัติ เพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าลงทุน

2.2.5.2 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

ในการลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กลุ่มบริษัทฯ จะต้องจัดหาที่ดินเพื่อพัฒนาโครงการ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินในพื้นที่ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีขนาดเพียงพอสอดคล้องกับแผนการลงทุน และ/หรือ ความเสี่ยงจากต้นทุนการได้มาซึ่งที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งจะส่งผลให้การลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ ล่าช้า และโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทฯดำเนินการจัดหาที่ดินโดยคัดเลือกบุคลากรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญเพื่อจัดหาและรวบรวมที่ดินตามหลักเกณฑ์ที่กลุ่มบริษัทฯกำหนดเพื่อให้บริษัทฯสามารถจัดหาที่ดินที่มีคุณภาพต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในระดับราคาที่เหมาะสมทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯจะเข้าทำสัญญาซื้อขายกับเจ้าของที่ดินโดยตรงเพื่อให้มั่นใจได้ว่าราคาที่ดินที่กลุ่มบริษัทฯเข้าทำสัญญาเป็นราคาที่เหมาะสมในการประกอบธุรกิจ

2.2.5.3 ความเสี่ยงจากการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเฟ้อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตรา และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารโครงการในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในหลายประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าว และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศโดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

2.2.6 **ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัทฯ**

2.2.6.1 **ความเสี่ยงจากกฎหมายไทยและข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อจำกัดการถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้นต่างด้าว ซึ่งข้อจำกัดดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นบริษัทฯ**

ข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อจำกัดสัดส่วนการเป็นเจ้าของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดในบริษัทฯ ของ ชาวต่างชาติไว้ที่ร้อยละ 49.0 นอกจากนี้ ความเป็นเจ้าของหุ้นของชาวต่างชาติยังถูกจำกัดไว้โดยกฎหมายไทย ได้แก่ พระราชบัญญัติการประกอบธุรกิจของคนต่างด้าว พ.ศ. 2542 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น สภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นสามัญอาจได้รับผลกระทบในทางลบโดยเฉพาะอย่างยิ่งเมื่อการถือหุ้นของชาวต่างชาติเพิ่มขึ้นถึง

เพดานที่กำหนดไว้ผู้ถือหุ้นชาวไทยอาจไม่สามารถโอนหุ้นของตนให้บุคคลอื่นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยนอกจากนี้ผู้ถือหุ้นผู้ซื้อหุ้นผู้ขายหุ้นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยมิอาจทราบล่วงหน้าว่าหุ้นนั้นจะตกอยู่ในข้อจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติและหุ้นนั้นจะสามารถจดทะเบียนในนามของผู้ซื้อได้หรือไม่หรือนายทะเบียนจะปฏิเสธการจดแจ้งการโอนหุ้นเช่นว่านั้นหรือไม่

2.2.7 **ความเสี่ยงจากความผันผวนทางเศรษฐกิจ อันเกิดจากการระบาดของเชื้อไวรัส** Covid-19

จากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส Covid-19 ที่เกิดขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2563 รัฐบาลในหลากหลายประเทศ ได้มีความพยายามในการออกมาตรการต่างๆ เพื่อลดการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส ผ่านการออกคาสั่งให้ ธุรกิจค้าปลีก ร้านอาหาร และธุรกิจบริการต่างๆ หยุดการให้บริการ รวมถึงขอความร่วมมือประชาชนในการกักตัวเองอยู่กับบ้าน โดยมาตรการดังกล่าว ได้ส่งผลกระทบต่อลักษณะการประกอบธุรกิจ และการบริโภคของประชากรทั่วโลกอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งส่งผลให้เกิดการชะลอตัวของเศรษฐกิจทั่วโลก อย่างไรก็ตาม เนื่องด้วยธุรกิจหลักของบริษัท คือ ธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีลักษณะเป็นธุรกิจสัมปทานผ่านการทาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานภาครัฐทั้งในและต่างประเทศ เช่น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย National Dispatching Center (NDC) และ Vietnam Electricity (EVN) เป็นต้น ส่งผลให้บริษัทไม่ได้รับผลกระทบทางตรงจากการระบาดของเชื้อไวรัส Covid-19 โดยบริษัทได้รับเพียงผลกระทบทางอ้อมในแง่ของขั้นตอนการปฏิบัติงานที่มากขึ้น และความลำบากในการเดินทางระหว่างประเทศของพนักงานและผู้พัฒนาโครงการ ซึ่งส่งผลให้เกิดความล่าช้าในการพัฒนาโครงการเพียงเล็กน้อยเท่านั้น นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารของบริษัทยังได้มีการติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ Covid-19 อย่างใกล้ชิด เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทสามารถปรับเปลี่ยนขั้นตอนการดำเนินงานได้ทันที อีกทั้งบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบจากสถานการณ์ Covid-19 ต่องบการเงินของบริษัท โดยบริษัทได้มีการพิจารณาสอบทานมูลค่าของสินทรัพย์และการประมาณการณ์หนี้สิน ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากสถานการณ์ Covid-19 แล้ว

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัทฯ ที่บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นอยู่นั้น มีความมุ่งมั่นในการมีส่วนร่วม ในการพัฒนาอนาคตอย่างยั่งยืน โดยดำเนินธุรกิจอย่างรับผิดชอบทั้งในด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม รวมถึงการกำกับดูแลกิจการที่ดี กลุ่มบริษัทฯ ตั้งใจที่จะเป็นส่วนหนึ่งในการตอบสนองต่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของโลก (Sustainable Development Goals : SDGs) โดยนำเกณฑ์การประเมินความยั่งยืนขององค์กร ที่ครอบคลุมมิติเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม รวมถึงใส่ใจในการตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งทั้งหมดนี้กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักดีว่าจะทำให้เกิดโอกาสในการพัฒนาปรับปรุงกระบวนการทำงาน และการดำเนินธุรกิจให้ครอบคลุมประเด็นด้านความยั่งยืนในทุกมิติ และสอดคล้องกับเป้าหมายและแนวทางการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในระดับสากล

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินงานด้านความยั่งยืนในระดับนโยบายโดยคณะกรรมการบริหาร เป็นผู้พิจารณากำหนดแนวทาง นโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินธุรกิจเพื่อความยั่งยืน โดยครอบคลุมด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และธรรมาภิบาล เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐาน มีแนวทางที่ถูกต้อง เป็นไปตามวัตถุประสงค์การเป็นองค์กรที่มุ่งสร้างความเชื่อมั่นและยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกสู่มาตรฐานสากล จากนั้นในระดับบริหารจัดการจะมีคณะทำงานเพื่อการบริหารความยั่งยืนองค์กร เป็นผู้ดำเนินการตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนดจากระดับนโยบาย รวมทั้งประเมินผลและรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินการ

นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) จัดทำและวิเคราะห์ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ โดยมีกระบวนการคัดเลือกประเด็นสำคัญจากความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม ร่วมกับประเด็นสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทฯ จากข้อมูลด้านการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องด้านความยั่งยืนของกลุ่มบริษัทฯ ผ่านการวิเคราะห์ข้อมูลภายใน อันได้แก่ ประเด็นความยั่งยืนจากรูปแบบการดำเนินงานและทิศทางของกลุ่มบริษัทฯ และวิเคราะห์ข้อมูลภายนอก อันได้แก่ ประเด็นความยั่งยืนของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน แนวโน้มประเด็นด้านความยั่งยืนในประเทศไทยและต่างประเทศ และประเด็นความยั่งยืนจากแนวทางการรายงานขององค์กรความร่วมมือว่าด้วยการรายงานสากลด้านความยั่งยืนฉบับมาตรฐาน (GRI Standards) รวมทั้งประเด็นด้านการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) จากประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ ได้นำมากำหนดกลยุทธ์ นโยบาย และวิธีดำเนินการในการตอบสนองต่อประเด็น

ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนของกลุ่มบริษัทฯ แบ่งออกเป็น 3 มิติ ประกอบด้วย

มิติเศรษฐกิจ

- รายได้และค่าใช้จ่ายเพื่อกระจายรายได้ไปยังผู้มีส่วนได้เสีย
- ผลกระทบต่อเศรษฐกิจทางอ้อม
- การต่อต้านการทุจริต คอร์รัปชัน

มิติสิ่งแวดล้อม

- การใช้พลังงาน
- การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการจัดการมลพิษทางอากาศ
- การบริหารจัดการน้ำ
- การบริหารจัดการของเสีย
- ความหลากหลายทางชีวภาพ

มิติสังคม

- การดูแลและพัฒนาพนักงาน
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- สิทธิมนุษยชน
- การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม
- ความเป็นส่วนตัวของลูกค้า

ทั้งนี้บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะตอบสนองเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ที่เกี่ยวข้องและสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจ ได้แก่

- SDG 3 สุขภาพและความเป็นอยู่ที่ดี
- SDG 6 น้ำสะอาดและการสุขาภิบาล
- SDG 7 พลังงานสะอาดที่เข้าถึงได้
- SDG 8 งานที่ดีและเศรษฐกิจที่เติบโต
- SDG 11 เมืองและชุมชนที่ยั่งยืน
- SDG 12 การผลิตและการบริโภคที่ยั่งยืน
- SDG 13 การรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
- SDG 15 ระบบนิเวศบนบก
- SDG 16 ความสงบสุข ยุติธรรมและสถาบันเข้มแข็ง

การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับผู้ให้บริการไฟฟ้าในประเทศไทยและต่างประเทศ และโรงงานที่ใช้ไฟฟ้าจำนวนมาก จากห่วงโซ่คุณค่าได้สะท้อนให้เห็นถึงกระบวนการทำงานและผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานขององค์กร โดยกลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนการบริหารจัดการดำเนินการด้านความยั่งยืนของกิจกรรมตลอดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

โดยมีกระบวนการในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

1. กระบวนการวางแผนโครงการ
2. กระบวนการก่อสร้าง
3. กระบวนการติดตั้ง
4. กระบวนการเชื่อต่อกับระบบจำหน่าย
5. กระบวนการดำเนินการและบำรุงรักษาระบบ
6. กระบวนการรื้อถอน

การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

บริษัทฯ เล็งเห็นถึงความสำคัญในการสร้างความร่วมมือกับผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ เอื้อประโยชน์สูงสุดแก่ทุกฝ่าย โดยการเคารพสิทธิ การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม การดำเนินงานที่โปร่งใส การปฏิบัติตามจรรยาบรรณที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้นำมาตรฐานสากล AA1000 Stakeholder Engagement Standards (AA1000SES) มาเป็นกรอบในการระบุกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย โดยการวิเคราะห์ความเกี่ยวข้องในห่วงโซ่คุณค่า ความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งการประเมินและจัดลำดับความสำคัญโดยใช้หลักเกณฑ์จากผลกระทบและอิทธิพลของผู้มีส่วนได้เสียที่มีต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อจัดทำแนวปฏิบัติที่ตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มผ่านช่องทางการสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ และสร้างความพึงพอใจสูงสุด

มาตรฐาน AA1000SES ให้ความสำคัญในการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในการแสดงความคิดเห็น เพื่อให้บริษัทฯ สามารถตอบสนองได้ตรงตามความต้องการ และสามารถนำข้อมูลประเด็นความยั่งยืนต่าง ๆ ที่ผู้มีส่วนได้เสียสนใจ หรือ ได้รับผลกระทบมาประกอบการพิจารณาแนวทางในการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับลำดับความสำคัญของประเด็นความยั่งยืน

บริษัทฯ จัดแบ่งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียออกเป็น 7 กลุ่มหลัก ได้แก่ ลูกค้า บุคลากร ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน คู่ค้า หน่วยงานกำกับดูแล ชุมชนรอบโรงงาน และสังคม ทั้งนี้ทางบริษัทฯ ได้มีการสรุปความต้องการและความคาดหวังของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ และมีการสานสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้เสียด้วยวิธีการและความถี่แตกต่างกันตามความเหมาะสม

การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการตามนโยบายด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการดำเนินธุรกิจ โดยกำหนดแนวทางการปฏิบัติไว้ดังนี้

- การสำรวจพื้นที่ร่วมกับคนในชุมชนเพื่อประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE Report) เพื่อใช้ประกอบการประเมินการตัดสินใจก่อนก่อสร้างโครงการ
- การวางแผนและวางระบบการดำเนินงานที่ชัดเจน เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับหน่วยงานภายนอก เพื่อลดการก่อให้เกิดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมและชุมชนทั้งทางตรงและทางอ้อม
- มาตรฐานในการกำจัดของเสียอันตราย เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์ อุปกรณ์ที่เสียหรือหมดอายุ โดยมีการจัดเตรียมสถานที่และวิธีการกำจัดที่เป็นไปตามมาตรฐานและตามที่กฎหมายกำหนด
- การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตามเพื่อการประเมินผล และการทบทวนเพื่อพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ ขอบเขตการรายงานข้อมูลผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อมปี 2564 ซึ่งได้แก่ พลังงาน การปล่อยก๊าซเรือนกระจก การบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ และการบริหารจัดการของเสีย ครอบคลุมกลุ่มบริษัทย่อยที่อยู่ในประเทศไทย ได้แก่

บริษัทพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm:

- บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (SPN)
- บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด (SS)

บริษัทพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop:

- บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (SN)

บริษัทพลังงานชีวมวล

- บริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด (UPT)

พลังงาน

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียน โดยมีความมุ่งมั่นในการสร้างความเชื่อมั่น ความมั่นคง และความพร้อมในการผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า และมีการตั้งเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิผลการผลิตและพัฒนาประสิทธิภาพการใช้พลังงาน รวมถึงการขยายลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ควบคู่กับการคำนึงถึงผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม และความเป็นอยู่ของชุมชนท้องถิ่น เพื่อการพัฒนาประสิทธิภาพอย่างยั่งยืน

ปี 2564 บริษัทย่อยในประเทศไทยที่สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานชีวมวลได้ทั้งสิ้น 171,871.61 MWh

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการจัดการมลพิษทางอากาศ

จากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่มีความรุนแรงและส่งผลกระทบทั่วโลก บริษัทฯ จึงให้ความสนใจและตระหนักถึงภัยพิบัติที่อาจเกิดขึ้น มุ่งเน้นในการพัฒนาและดำเนินธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานสะอาดที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม ร่วมส่งเสริมสังคมคาร์บอนต่ำเพื่อลดความรุนแรงของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศในระดับภูมิภาค ระดับประเทศ และระดับทวีปเอเชีย เนื่องจากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสะท้อนถึงการดำเนินงานที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทฯ จึงกำหนดการดำเนินงานอย่างรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงแนวทางการบริหารจัดการตามการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนในการคิดค้นวิธีการลดการใช้ทรัพยากร เพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงาน การประเมินความเสี่ยง การลดผลกระทบ การรักษาสิ่งแวดล้อม และการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการเป็นส่วนหนึ่งในการประเมินการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยมีแนวทางการบริหารจัดการตามนโยบายการพัฒนาความยั่งยืนขององค์กรในการคิดค้นวิธีการลดการใช้ทรัพยากรและพลังงาน ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อวางแผนวิธีการตอบสนองอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ผลการดำเนินงานในปี 2564 จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานชีวมวล มีปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ดังนี้

- ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1) = 41.02 ton CO_2e
- ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2) = 5,353.05 ton CO_2e
- ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ (Scope 3) = 3,333.55 ton CO_2e

บริษัทฯ มุ่งมั่นพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงาน โดยคำนึงถึงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการศึกษาและปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน เช่น การปรับเปลี่ยนรุ่นแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีกำลังการผลิตที่สูงขึ้นต่อพื้นที่การติดตั้ง และมีการใช้หลอดไฟ LED ในสำนักงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงานและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

การบริหารจัดการน้ำ

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เป็นอุตสาหกรรมที่ใช้น้ำในปริมาณน้อยในกระบวนการดำเนินงาน แต่บริษัทฯ ยังคงตระหนักถึงความสำคัญในการใช้ทรัพยากรร่วมกัน การใช้น้ำอย่างคุ้มค่า มีประสิทธิภาพ เกิดประโยชน์สูงสุด การลดผลกระทบของปัญหาการขาดแคลนน้ำ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายในการบริหารจัดการน้ำ ดังจะเห็นได้จากการออกแบบพื้นที่โครงการของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันได้วางแผนการออกแบบก่อสร้างโครงการโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อระบบการระบายน้ำ เพื่อทำการเกษตรและการอุปโภคบริโภคของชุมชนในท้องถิ่นด้วยเช่นกัน

การบริหารจัดการทรัพยากรให้มีประสิทธิภาพ โดยบริษัท SPN และ บริษัท SN มีการใช้น้ำประปาส่วนภูมิภาค 484 ลูกบาศก์เมตร และ 120 ลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ สำหรับทุกกระบวนการดำเนินงานและการทำความสะอาดแผงโซลาร์ในโครงการ บริษัท SS นำน้ำบาดาลมาบำบัดก่อนใช้ในกระบวนการดำเนินงาน และการปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายโดยแจ้งกรมทรัพยากรในปริมาณการสูบน้ำบาดาลประจำเดือน โดยในปี 2564 สูบน้ำบาดาลทั้งสิ้น 710 ลูกบาศก์เมตร และบริษัท UPT ที่ใช้น้ำจากผิวดิน 264,527 ลูกบาศก์เมตร เนื่องจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล เป็นอุตสาหกรรมที่ใช้น้ำในปริมาณมาก บริษัทฯ จึงจัดตั้งระบบบ่อรองรับน้ำฝนเพื่อลดการเกิดผลกระทบในการใช้ทรัพยากรน้ำร่วมกับชุมชน และลดผลกระทบของปัญหาการขาดแคลนน้ำ นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำระบบบำบัดน้ำเสีย โดยมีการติดตาม การประเมินผลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางการบำบัดตามมาตรฐานของโรงงานบำบัดน้ำเสีย โดยในปี 2564 ไม่มีกรณีการละเมิดข้อกำหนดหรือกฎหมายในค่าการปล่อยน้ำเสีย

การบริหารจัดการของเสีย

การบริหารจัดการของเสียสะท้อนให้เห็นถึงการดำเนินงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จึงมุ่งมั่นในการลดการเกิดของเสียทั่วไป และการกำจัดของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยยึดแนวทางการปฏิบัติตามนโยบายความยั่งยืนในการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ลดการเกิดผลกระทบ และการปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายในการกำจัดของเสียอย่างเคร่งครัด รวมถึงแนวทางการบริหารจัดการของเสียโดยการว่าจ้างนิติบุคคลที่มีความเชี่ยวชาญเพื่อจัดการของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากโครงการ เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์ อุปกรณ์ และภาชนะบรรจุที่เสียหาย เสื่อมสภาพ หรือ สิ้นอายุการใช้งาน โดยแต่ละโครงการมีการกำหนดพื้นที่ในการจัดเก็บของเสียอันตรายเพื่อให้นิติบุคคลที่ได้รับมอบหมายและได้รับการขึ้นทะเบียนอย่างถูกต้องสามารถนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี ตรงตามมาตรฐานและกฎหมายที่กำหนด

ผลการดำเนินงาน

- ปริมาณของเสียทั่วไป = 4,202.13 ตัน
- ปริมาณของเสียอันตราย = 30.64 ตัน

ทั้งนี้เนื่องจากในปี 2564 เป็นปีแรกในการจัดเก็บและเปิดเผยข้อมูลการจัดการของเสีย บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาแนวทางการดำเนินงานเพื่อใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า แนวทางการลดและการป้องกันการเกิดของเสีย การหลีกเลี่ยงและลดปริมาณของเสียที่นำไปกำจัดด้วยวิธีการการเผาไหม้หรือฝังกลบ การประเมินความเสี่ยงในการดำเนินการและกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่แผงพลังงานแสงอาทิตย์ตามหลัก 3Rs การลดปริมาณของเสีย (Reduce) การนำกลับมาใช้ซ้ำ (Reuse) และ การกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) รวมถึงการจัดกิจกรรมส่งเสริมการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น Zero Waste Day การรณรงค์ลดการใช้พลาสติกครั้งเดียว การจัดถังแยกขยะ การบริจาคแผงพลังงานแสงอาทิตย์แก่ชุมชน เป็นต้น ที่ส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกตระหนักถึงความสำคัญใน การบำบัดของเสียและการสนับสนุนผลักดันการนำกลับมาใช้ใหม่ ลดการเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน และพัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินการภายในปี 2567

ความหลากหลายทางชีวภาพ

บริษัทฯ เล็งเห็นถึงความสำคัญ และตระหนักถึงผลกระทบจากการดำเนินการที่อาจส่งผลกระทบต่อระบบนิเวศและสิ่งแวดล้อมโดยรอบ แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยเป็นกิจการที่ไม่บังคับในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) แต่บริษัทฯ มีแนวทางการดำเนินงานและแนวทางการปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศมีการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องของแต่ละประเทศอย่างเคร่งครัด โดยบริษัทฯ ทำการศึกษาและดำเนินงานเพื่อปฏิบัติตามมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมอย่างถูกต้องและครบถ้วน เช่น การดำเนินโครงการในประเทศญี่ปุ่นมีมาตรการในการดำเนินงานก่อนการจัดตั้งโครงการ ที่ต้องมีการสำรวจ ตรวจสอบ และประเมินความอุดมสมบูรณ์ของระบบนิเวศและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของพื้นที่บริเวณนั้น ๆ เช่น ในการตัดทางผ่านภูเขาจะมีผลกระทบกับจำนวนและชนิดสายพันธุ์ของแมลงและดอกไม้ที่อยู่ในบริเวณนั้น จึงต้องมีการประเมินชนิดและความหนาแน่นของสิ่งมีชีวิตทุกไตรมาส ทุกฤดู เพื่อตรวจสอบให้แน่ชัดว่าการดำเนินงานจะไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งมีชีวิตตลอดระยะเวลาโครงการ กรณีที่พบเจอสิ่งมีชีวิตหายาก หรือใกล้สูญพันธุ์ จะต้องดำเนินการศึกษาและย้ายที่อยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตนั้น เพื่อลดผลกระทบและรักษาสมดุลของระบบนิเวศ และหากไม่สามารถย้ายที่อยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตที่หายากหรือใกล้สูญพันธุ์ บริษัทฯ ก็ไม่สามารถดำเนินโครงการในพื้นที่บริเวณนั้นได้

การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสังคม

การดูแลและพัฒนาพนักงาน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับบุคลากรเป็นอย่างมาก เนื่องจากเป็นผู้มีส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กร กลุ่มบริษัทฯ จึงได้มีการกำหนดนโยบายเพื่อให้พนักงานได้อยู่ร่วมกันภายใต้สภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความสุข ยอมรับซึ่งกันและกัน และมีการปฏิบัติต่อพนักงานทุกระดับเสมือนพี่น้อง รวมถึงมุ่งมั่นที่จะดูแลพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียมตามหลักสิทธิมนุษยชน ไม่เลือกปฏิบัติ

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลในทุกขั้นตอน เพื่อให้การดำเนินงานนั้นเกิดประสิทธิภาพสูงสุด เริ่มตั้งแต่กระบวนการสรรหาบุคลากร การอบรมอย่างต่อเนื่องในการพัฒนาศักยภาพของพนักงานในทุกระดับ การบริหารความก้าวหน้าในอาชีพ มีการกำหนดผลตอบแทนและสวัสดิการอย่างเป็นธรรม พร้อมทั้งเปิดกว้างทางความคิดเห็นของพนักงาน มีการทำแบบสอบถามในช่วงวิกฤตการแพร่ระบาด COVID-19 ถึงความต้องการแนวทางในการทำงาน และสวัสดิการเพิ่มเติมที่พนักงานต้องการ เพื่อเป็นการส่งเสริมการสร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่เหมาะสม ปลอดภัย ให้พนักงานมีสุขภาพที่ดีพร้อมที่จะปฏิบัติงานให้กับองค์กร

เป้าหมายการดำเนินงาน

- บุคลากรมีความรู้ความสามารถ และมีความมุ่งมั่น พร้อมที่จะปฏิบัติงานให้กับองค์กร
- พนักงานได้รับการประเมินผลงานร้อยละ 100
- ลดข้อร้องเรียนเรื่องการเลือกปฏิบัติ/การละเมิดสิทธิมนุษยชน
- ภัยคุกคามความเป็นส่วนบุคคลของลูกค้าเป็น “ศูนย์”
- เปิดโอกาสอย่างเท่าเทียมในการจ้างงาน มีการจ้างงานในชุมชนท้องถิ่นที่องค์กรเข้าไปดำเนินงาน โดยพิจารณาจากความรู้ความสามารถ และคุณสมบัติที่ตรงตามองค์กรกำหนด
- เปิดโอกาสให้พนักงานก้าวหน้าในหน้าที่การงานตามคุณสมบัติที่เหมาะสม ไม่กีดกันแบ่งแยก ไม่นำเรื่องเชื้อชาติ ศาสนา สีผิว เพศ รวมถึงข้อกีดกันอื่น ๆ มาเกี่ยวข้องในการพิจารณาการเลื่อนตำแหน่ง
- ดำเนินงานตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- ได้รับความน่าเชื่อถือในการดำเนินงานจากผู้มีส่วนได้เสีย

ผลการดำเนินงาน

- พนักงานได้รับการสื่อสารและอบรมด้านการต่อต้านการทุจริต 35 คน หรือร้อยละ 100
- ในปี 2564 ไม่มีข้อร้องเรียนในกรณีที่เกี่ยวข้องกับการเลือกปฏิบัติ/การละเมิดสิทธิมนุษยชน
- ไม่มีข้อร้องเรียนด้านภัยคุกคามความเป็นส่วนบุคคลของลูกค้า

สิทธิประโยชน์และสวัสดิการของบุคลากร

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นให้พนักงานทุกคนอยู่ร่วมกันภายใต้สภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความสุข มีการปฏิบัติต่อพนักงานทุกระดับอย่างเท่าเทียม มีการจัดสรรสวัสดิการด้านต่าง ๆ ให้พนักงานตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงมีเงินช่วยเหลือประเภทต่าง ๆ เช่น ประกันชีวิต ประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ วันลาพักร้อน โบนัสตามผลประกอบการ เงินช่วยเหลือสำหรับค่าพิธีฌาปนกิจบิดามารดาที่เสียชีวิต ชุดเครื่องแบบ เป็นต้น

นอกเหนือจากสวัสดิการข้างต้น ทางบริษัทฯ เล็งเห็นถึงการที่พนักงานควรได้รับสิทธิในการเลี้ยงดูบุตรและเป็นสิทธิของเด็ก (Children's Rights) ที่จะต้องได้รับการเลี้ยงดูอย่างเหมาะสมและได้รับนมแม่ในช่วงแรกเกิด จึงให้สิทธิการลาคลอดบุตรแก่พนักงานในองค์กร ทั้งพนักงานหญิงและพนักงานชาย เพื่อส่งเสริมให้พนักงานชายสามารถลาคลอดเพื่อช่วยภรรยาดูแลบุตรได้เช่นกัน

การฝึกอบรมและให้ความรู้

พนักงานเปรียบเหมือนกลไกหลักในการขับเคลื่อนองค์กรให้สามารถเติบโตได้อย่างยั่งยืน เพื่อที่จะส่งเสริมให้บุคลากรในองค์กรได้รับการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง และเติบโตไปพร้อมกับองค์กร กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการส่งเสริมพัฒนาบุคลากร โดยเปิดโอกาสให้พนักงานทุกระดับได้เรียนรู้ เสริมสร้างทักษะในการพัฒนาความสามารถตามแต่ละสายงาน รวมถึงเปิดโอกาสให้เรียนรู้ในสายงานอื่น ๆ ได้อย่างเหมาะสมตามความต้องการของพนักงาน เพื่อให้สามารถรับมือกับความเปลี่ยนแปลงและการเติบโตขององค์กร และทุกคนสามารถดำเนินงานได้อย่างเป็นมืออาชีพและมีประสิทธิภาพสูงสุด

บริษัทฯ มุ่งเน้นการพัฒนาและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยคำนึงถึงโอกาสแห่งความเท่าเทียมในการเข้าถึงการพัฒนาด้านการเรียนรู้ ไม่เลือกปฏิบัติ มีชั่วโมงการฝึกอบรมที่เท่าเทียมกันระหว่างเพศชายและหญิง รวมถึงระดับของพนักงาน พร้อมทั้งวางเป้าหมายชั่วโมงในการฝึกอบรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 20 ชั่วโมงต่อคนต่อปี ให้เป็นองค์กรที่มีรากฐานและวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้ที่แข็งแกร่งภายในปี 2567 เพื่อให้พนักงานสามารถปฏิบัติงานได้มีประสิทธิภาพสูงสุด พร้อมรับมือต่อการเปลี่ยนแปลงในรูปแบบต่าง ๆ ทันต่อทิศทางการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วของกระแสโลก

อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น มุ่งให้ความสำคัญด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เนื่องจากเป็นประเด็นที่ส่งผลกระทบโดยตรงต่อพนักงานและผู้รับเหมา ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญต่อองค์กร ทั้งนี้ บริษัทฯ มีนโยบายด้านอาชีวอนามัยในการรองรับการบริหารจัดการการทำงานของทุกกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความปลอดภัย เป็นไปตามมาตรฐาน ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขึ้น เพื่อเป็นตัวแทนระหว่างฝ่ายบริหารและตัวแทนฝ่ายลูกจ้าง โดยมีหน้าที่ในการบริหารการดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรฐานด้านความปลอดภัย แลกเปลี่ยนข้อมูลที่สำคัญของทั้งสองฝ่ายเพื่อนำมาพัฒนา แก้ไข รวมถึงทบทวนกระบวนงานด้านความปลอดภัยให้ดียิ่งขึ้น

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งเสริมการตระหนักรู้ด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัยให้แก่พนักงานและผู้รับเหมา เพื่อยกระดับการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานขององค์กร มุ่งสู่เป้าหมาย "การเกิดอุบัติเหตุเป็นศูนย์" มีการประเมินความเสี่ยงจากการปฏิบัติงานในทุกขั้นตอนการดำเนินงาน เพื่อความปลอดภัย เพื่อลดและควบคุมความเสี่ยงในทุก ๆ ขั้นตอน มีการวางแผนป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ ระบุความเสี่ยงเบื้องต้น ทั้งยังมีการทบทวนกระบวนการเพื่อหาโอกาสในการปรับปรุงและพัฒนา หาทางแก้ไข ลด และบรรเทาความเสี่ยงต่าง ๆ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นได้ในขณะปฏิบัติงาน โดยตั้งเป้าหมายอุบัติเหตุจากการทำงานเป็น "ศูนย์" ทั้งนี้เพื่อให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัยและมีสุขอนามัยในสถานทำงานที่ดี กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้กับพนักงานและผู้รับเหมาทุกคนก่อนเริ่มปฏิบัติงาน พร้อมติดตามและวัดผล เพื่อนำมาปรับปรุง ยกระดับมาตรฐานด้านความปลอดภัยให้เหนือกว่าเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เสริมสร้างจิตสำนึกที่ดี และปลูกฝังวัฒนธรรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานและผู้รับเหมา พร้อมทั้งห้ามดำเนินการใด ๆ ที่ปราศจากมาตรการควบคุมความปลอดภัย หรือไม่มีอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย และมีการจัดอบรมด้านความปลอดภัยที่รองรับการปฏิบัติงานอย่างเหมาะสมเพียงพอ

กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดโครงการฝึกอบรมพนักงานและผู้รับเหมา ดังนี้

1. การปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมกรณีถูกงูพิษกัด
2. การอบรมทีมปฏิบัติการฉุกเฉิน
3. การอพยพในภาวะฉุกเฉิน 2022
4. การฝึกซ้อมดับเพลิงและหนีไฟ

ผลการดำเนินงาน

จากการดำเนินงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย บริษัทฯ มีการติดตามและวัดผลตามตัวชี้วัด การบาดเจ็บจากการทำงาน (IR) การเกิดโรคที่เกิดจากการทำงาน (ODR) อัตราการลาหยุดที่เกิดจากการเจ็บป่วยจากการทำงาน (AR) และอัตราการเกิดอุบัติเหตุเนื่องมาจากการทำงานที่ทำให้ไม่สามารถกลับมาทำหน้าที่เดิมได้ หรือไม่สามารถทำให้ร่างกายฟื้นฟูกลับมาอยู่ในสภาพเหมือนเดิม ก่อนที่จะเกิดอุบัติเหตุได้ภายใน 6 เดือนหลังจากเกิดอุบัติเหตุ (High-Consequence-Work-related Injuries Rate) ของพนักงานและผู้รับเหมา พบว่าในปีที่ผ่านมา ไม่พบอุบัติเหตุจากการทำงาน เป็นไปตามเป้าหมายที่องค์กรกำหนดไว้

- อัตราการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งหมด = 0

สิทธิมนุษยชน

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด(มหาชน) และบริษัทในเครือ มีอุดมการณ์ในการดำเนินธุรกิจแบบมีคุณธรรม ดำเนินงานโดยยึดมั่นในการรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาล โดยตระหนักและให้ความสำคัญในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนตลอดห่วงโซ่อุปทาน มุ่งมั่นที่จะปฏิบัติและดูแลผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรมตามปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน (Universal Declaration of Human Rights: UDHR) ข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ (United Nations Global Compact: UNGC) หลักการชี้แนะเรื่องสิทธิมนุษยชนสำหรับธุรกิจแห่งสหประชาชาติ (United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights: UNGP) รวมถึงหลักการและสิทธิขั้นพื้นฐานในการทำงานขององค์การแรงงานระหว่างประเทศ (The International Labor Organization's Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work: ILO)

เพื่อแสดงเจตนารมณ์ในการผลักดันการดำเนินงานด้านสิทธิมนุษยชน บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชนขึ้น โดยครอบคลุมทุกกลุ่มบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบ เพื่อป้องกันการละเมิดสิทธิมนุษยชนในทุกกิจกรรมทางธุรกิจ รวมถึงการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (การควบรวม การเข้าซื้อกิจการ และกิจการร่วมค้า) มุ่งมั่นที่จะสร้างและรักษาวัฒนธรรมองค์กร วางแนวทางในการฝึกอบรมพนักงานทั่วทั้งองค์กรในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน สื่อสารอย่างต่อเนื่องเพื่อให้เกิดการตระหนักรู้ถึงความสำคัญในการเคารพสิทธิมนุษยชนตามนโยบายด้านสิทธิมนุษยชน พร้อมทั้งสนับสนุนคู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบเพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน

ผลการดำเนินงาน

- จำนวนเหตุการละเมิดสิทธิมนุษยชน = 0

การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม คำนึงถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากองค์กรทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยกลุ่มบริษัทฯ ตั้งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจให้เป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม (Good Corporate Citizen) ในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนเพื่อผลลัพธ์ที่ยั่งยืน เพื่อเติบโตอย่างมั่นคงและเป็นที่ยอมรับในสังคม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อมั่นว่าองค์กรจะเติบโตอย่างมั่นคง ยั่งยืนได้นั้น จำเป็นต้องเป็นที่ยอมรับในสังคม ได้รับการสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ทั้งนี้ ชุมชนถือเป็นหนึ่งในผู้มีส่วนได้เสีย ทางกลุ่มบริษัทฯ จึงมุ่งมั่นให้การสนับสนุนชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการและชุมชนท้องถิ่น เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในชุมชน ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของชุมชน ร่วมมือประสานงานเพื่อหาแนวทางในการแก้ปัญหาชุมชน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ พร้อมที่จะให้ความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐและผู้มีส่วนได้เสียอื่นอย่างเต็มที่ เต็มกำลังความสามารถในการขับเคลื่อนให้ชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการ ชุมชนท้องถิ่น สามารถเติบโตไปพร้อมกันได้อย่างยั่งยืน

เป้าหมายและแนวทางการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทฯ มีแนวทางในการขับเคลื่อนองค์กรควบคู่กับการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน ด้วยการเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของชุมชน รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียอื่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งเปิดกว้างรับฟังความคิดเห็น ตลอดจนสนับสนุนการพัฒนาคุณภาพชีวิต ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐ และอื่น ๆ เพื่อให้เกิดการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคม

กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม และปฏิบัติตามกฎและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ครบถ้วน พร้อมที่จะเติบโตไปควบคู่กับการส่งเสริมคุณภาพชีวิตของชุมชนและสิ่งแวดล้อมให้ก้าวไปพร้อมกันอย่างยั่งยืนตามแนวทางและจรรยาบรรณในการดำเนินงานขององค์กร

เพื่อให้เกิดการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ มีการกำหนดแนวทางการสานความสัมพันธ์กับชุมชนภายในปี 2567 โดยมีเป้าหมาย คือ เรื่องร้องเรียนจากชุมชนใกล้เคียงเป็น 0 การจัดกิจกรรมหรือโครงการที่ตรงต่อความต้องการของคนในชุมชนอย่างต่อเนื่อง

เสริมสร้างความเป็นอยู่ชีวิตที่ดี มีความปลอดภัย สามารถสร้างความพึงพอใจให้แก่คนในชุมชนต่อกิจกรรมหรือโครงการที่องค์กรดำเนินการ โดยการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี รวมถึงมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนโดยตรง เพื่อสามารถดำเนินงานแก้ไขได้อย่างรวดเร็ว ลดผลกระทบและความรุนแรงต่อชุมชน เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทฯ และชุมชนให้สามารถอยู่ร่วมกันอย่างมีความสุขและเอื้อประโยชน์ซึ่งกันและกัน

โครงการปี 2564

- การรวบรวมนำเศษหญ้า เศษวัชพืชที่ได้จากการตัดภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไปให้เกษตรกรที่อยู่ในชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการเพื่อใช้ประโยชน์ในการเลี้ยงสัตว์หรือทำปุ๋ย
- การมอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนชั้นประถมศึกษา ณ โรงเรียนบ้านพรมทิน โรงเรียนบ้านวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี
- การบริจาคเงินสนับสนุนวันเด็ก อบต.ห้วยโป่ง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี เพื่อให้เด็ก ๆ ได้สนุกสนานในช่วงวันเด็กของปี
- การบริจาคสนับสนุนกีฬาท้องถิ่นสัมพันธ์ต้านยาเสพติด ณ อบต.วังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี
- การจัดทำสนามเด็กเล่นให้กับชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการ ในประเทศญี่ปุ่น

ความเป็นส่วนตัวของลูกค้า

จากการขยายการลงทุนทั้งในและต่างประเทศของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ระบบเทคโนโลยีจึงมีบทบาทที่สำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากในการดำเนินงานขององค์กร ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเป็นหนึ่งในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานต่าง ๆ ขององค์กร และบริษัทฯ รับทราบถึงความต้องการความปลอดภัยในการทำธุรกรรมและการเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคล จึงให้ความสำคัญในการเคารพสิทธิในความเป็นส่วนตัวและการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคล

เพื่อยกระดับการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์และระบบสารสนเทศในการจัดการข้อมูลส่วนบุคคลให้เป็นไปตามมาตรฐานในระดับสากล รวมถึงการสร้างความเชื่อมั่นให้กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียขององค์กร ในด้านการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดจากการสูญเสียข้อมูลที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ หรือการถูกโจรกรรมข้อมูลที่อาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงภาพลักษณ์องค์กร บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลและมาตรการที่เข้มงวดในการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล เป็นแนวทางในการรับมือ และป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ เช่น มาตรการความปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ มาตรการเพื่อป้องกันไม่ให้ผู้รับข้อมูลจากบริษัทฯ ใช้หรือเปิดเผยข้อมูลนอกวัตถุประสงค์ เป็นต้น โดยมีการปรับปรุง ระเบียบ หลักเกณฑ์ และการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลอย่างสม่ำเสมอ ตามความจำเป็น เพื่อให้การดำเนินงานขององค์กรสอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด

ทั้งนี้ในปีที่ผ่านมาได้มีการแต่งตั้งคณะทำงานคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (Working Group) ภายในองค์กร เพื่อปฏิบัติและดำเนินการให้สอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 เพื่อศึกษาและทำความเข้าใจบริบทของกฎหมาย และรับผิดชอบเตรียมความพร้อมในแต่ละด้าน

ผลการดำเนินงาน

- ไม่ได้รับผลกระทบหรือข้อร้องเรียนจากภัยคุกคามทางไซเบอร์และข้อมูลส่วนบุคคล

สามารถอ่านรายละเอียดจากรายงานความยั่งยืน ประจำปี 2564 เพิ่มเติมได้ที่ www.sermsang.com

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

<u>เหตุการณ์ที่สำคัญที่มีผลกระทบต่องบการเงินของบริษัทฯ</u>

เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2564 บริษัทฯได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด (UPT) จากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯโดยคิดเป็นสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อยร้อยละ 99 ด้วยมูลค่าจ่ายซื้อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันที่ซื้อของบริษัทย่อย ในการจัดทำรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนข้างต้นถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯได้จัดทำและนำเสนอข้อมูลงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (แสดงยอดหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีในปี 2563) เพื่อสะท้อนฐานะการเงินผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้ดำเนินธุรกิจเป็นหน่วยเศรษฐกิจเดียวกันมาตั้งแต่ ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563 แม้ว่ารูปแบบความสัมพันธ์ทางกฎหมายของบริษัทภายในกลุ่มเกิดขึ้นภายหลังก็ตาม

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา จะอ้างอิงข้อมูลจากงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564

4.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ในปี 2564 กลุ่มบริษัทได้มีพัฒนาการที่สำคัญดังต่อไปนี้

1. การเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการลีโอ ประเทศญี่ปุ่น โครงการลม ประเทศเวียดนาม และ โครงการโซลาร์รูฟท็อปประเทศอินโดนีเซีย
2. บริษัทฯ เข้าได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล ประเทศไทย

ผลการดำเนินงานในปี 2564 กลุ่มบริษัทมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องจากปีก่อน โดยสรุปผลการดำเนินงานในปี 2562-2564 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม แสดงตามตารางดังต่อไปนี้

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	2562	2563	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564
รายได้รวม	1,485.6	1,935.5	2,241.6	2,698.2
กำไรสุทธิ	556.6	765.4	824.1	929.5
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	545.7	736.3	736.3	859.0
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	612.9	696.2	696.2	846.7

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 1,485.6 ล้านบาท 1,935.5 ล้านบาท และ 2,698.2 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตราการเติบโตของรายได้ร้อยละ 30.3 และ 39.4 ตามลำดับ เป็นผลจากการที่บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้อย่างต่อเนื่อง เช่น ในปี 2562 มีโครงการใหม่คือ โรงไฟฟ้า Binh Nguyen ที่ประเทศเวียดนามและโครงการ Khunsight Kundi ที่ประเทศมองโกเลีย นอกจากนี้ยังเริ่มมีรายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC Construction on Solar rooftop revenue) อีกด้วย สำหรับปี 2563 มีโครงการใหม่คือ โรงไฟฟ้ายามากะที่ประเทศญี่ปุ่น และโครงการโซล่าร์รูฟท็อปที่เปิดใหม่ 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP4 PRC และ TAPACO ในปี 2564 มีโครงการใหม่คือ โครงการลีโอประเทศญี่ปุ่น โครงการลมประเทศเวียดนาม โครงการโซลาร์รูฟท็อปประเทศอินโดนีเซีย และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ประเทศไทย

สำหรับกำไรสุทธิ กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิรวมเท่ากับ 556.6 ล้านบาท 765.4 ล้านบาท และ 929.5 ล้านบาท ในปี 2562 2563 และ 2564 ตามลำดับ อัตรากำไรสุทธิคิดเป็นร้อยละ 37.5 ร้อยละ 39.5 และร้อยละ 34.4 ตามลำดับ ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ที่เติบโตขึ้น และในส่วนของกำไรสุทธิ(ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) มีการเติบโตอย่างต่อเนื่องเช่นกัน โดยมีกำไรสุทธิ(ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) เท่ากับ 545.7 ล้านบาท 736.3 ล้านบาทและ 859.0 ล้านบาท ในปี 2562 2563 และ 2564 ตามลำดับ

ในส่วนของกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) เท่ากับ 612.9 ล้านบาท 696.2 ล้านบาท และ 846.7 ล้านบาท ในปี 2562 2563 และ 2564 ตามลำดับ มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยหักกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัท (unrealized foreign exchange gain from loan from subordinaries) จำนวน 66.7 ล้านบาท 40.1 ล้านบาท และ 21.0 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนั้นในปี 2564 ยังมีการตัดจำหน่ายเงินมัดจำในโครงการประเทศญี่ปุ่นจำนวน 8.7 ล้านบาท ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียว

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	2562	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564
รวมสินทรัพย์	13,045.1	16,925.4	24,063.3
รวมหนี้สิน	9,048.1	12,121.0	17,689.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,997.0	4,804.4	6,374.2
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	3,777.0	4,205.1	5,884.1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 13,045.1 ล้านบาท 16,925.4 ล้านบาท และ 24,063.3 ล้านบาท ตามลำดับ กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 9,048.1 ล้านบาท 12,121.0 ล้านบาท และ 17,689.1 ล้านบาทตามลำดับ และมีส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมส่วนของมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย) รวม 3,777.0 ล้านบาท 4,205.1ล้านบาท และ 5,884.1 ล้านบาท ตามลำดับ

4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า 1,461.7 ล้านบาท 1,835.5 ล้านบาท และ 2,579.1 ล้านบาทตามลำดับ โดยปี 2564 เทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมจากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้โครงการยามากะประเทศญี่ปุ่นเต็มปี และ การรับรู้รายได้ของโครงใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการลีโอประเทศญี่ปุ่น โครงการลมประเทศเวียดนาม โครงการโซลาร์รูฟท็อปประเทศอินโดนีเซีย

โครงสร้างรายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่							
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563		31 ธ.ค. 2563 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย	940.6	63.3	891.8	46.1	1,197.8	53.4	1,194.2	44.3
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	348.2	23.4	620.9	32.1	620.9	27.7	930.6	34.5
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม	120.6	8.1	206.4	10.7	206.4	9.2	316.7	11.7
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย	52.0	3.5	113.4	5.9	113.4	5.1	114.3	4.2
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย	0.3	0.0	3.0	0.2	3.0	0.1	23.2	0.9
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	**1,461.7**	**98.4**	**1,835.5**	**94.8**	**2,141.4**	**95.5**	**2,579.1**	**95.6**
รายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC revenue)	11.9	0.8	25.0	1.3	25.0	1.1	18.0	0.7
รายได้อื่น[1]	12.0	0.8	75.0	3.8	75.1	3.4	101.1	3.7
รายได้รวม	**1,485.6**	**100.0**	**1,935.5**	**100.0**	**2,241.6**	**100.0**	**2,698.2**	**100.0**

หมายเหตุ: [1]รายได้อื่น เช่นรายได้ค่าบริการ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และ รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

สำหรับรายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯในปี 2562 2563 และ 2564 มีมูลค่าเท่ากับ 1,485.6 ล้านบาท 1,935.5 ล้านบาท และ 2,698.2 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมาจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ร้อยละ 98.4 94.8 และ 95.6 ในปี 2562 2563 และ 2564 ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีรายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และรายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC construction revenue) เป็นต้น

สำหรับรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2562 เริ่มมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเวียดนาม และมองโกเลีย โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 และ 3.5 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยสัดส่วนการขายไฟฟ้าในไทยและญี่ปุ่น เท่ากับร้อยละ 63.3 และ 23.4 ตามลำดับ และ ปี 2563 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเวียดนาม และมองโกเลีย โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 และ 5.9 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยสัดส่วนการขายไฟฟ้าในไทยและญี่ปุ่น เท่ากับร้อยละ 46.1 และ 32.1 ตามลำดับ และ ปี 2564 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเวียดนาม และมองโกเลีย โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.7 และ 4.2 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยสัดส่วนการขายไฟฟ้าในไทยและญี่ปุ่น เท่ากับร้อยละ 44.3 และ 34.5 ตามลำดับ

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	รอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	รอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (SPN, WVO) ประเทศไทย (รวม 45 เมกะวัตต์)	98,533.2	93,692.1	94,343,4
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Hidaka & Zouen & Yamaga & Leo1) ประเทศญี่ปุ่น (รวม 68 เมกะวัตต์)	31,491.7	56,163.7	86,312.1
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์บนหลังคา Rooftop (SNNP1-4 , DoHome ,TAPACO & PRC) ประเทศไทย (รวม 6.9 เมกะวัตต์)	6,250.1	7,849.7	8,576.1
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Binh Nguyen) ประเทศเวียดนาม (รวม 40 เมกะวัตต์)	40,564.8	70,629.3	65,919.9
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Khunsight Kundi) ประเทศมองโกเลีย (รวม 15 เมกะวัตต์)	13,707.6	23,879.1	27,423.4
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (UPT) ประเทศไทย (รวม 7.9 เมกะวัตต์)	-	66,904.4	66,446.8
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (TTTV) ประเทศเวียดนาม (รวม 38.4 เมกะวัตต์)	-	-	37,734.3
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์บนหลังคา Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย (รวม 18.2 เมกะวัตต์)	-	1,306.9	13,601.0
รวม	190,547.3	320,425.2	400,357.0

โครงการ	อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	รอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2563	รอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2564
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ [1] - ประเทศไทย	3.37	3.30	3.12
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศญี่ปุ่น	11.06	10.05	10.78
โครงการโซลาร์บนหลังคา – ประเทศไทย	2.81	2.87	2.82
โครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม	2.97	2.92	3.06
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศมองโกเลีย	3.79	4.75	4.17
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล - ประเทศไทย	-	4.57	4.57

หมายเหตุ: [1] ไม่รวมเงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม (Adder) 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย รวมเท่ากับ 190,547.0 เมกะวัตต์-ชั่วโมง 320,425.2 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และ 400,357.0 เมกะวัตต์-ชั่วโมงตามลำดับ โดยคิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย ร้อยละ 70.7 และ 68.2 ในปี 2562 และ 2563 ตามลำดับ สำหรับการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายในปี 2564 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายรวม 400,357.0 เมกะวัตต์-ชั่วโมง โดยเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาจากโครงการที่กล่าวไปข้างต้น

สำหรับอัตราค่าไฟฟ้าในประเทศไทย มีการเปลี่ยนแปลงเล็กน้อยในแต่ละปี ในขณะที่การรับรู้อัตราค่าไฟฟ้าในต่างประเทศเปลี่ยนแปลงตามอัตราแลกเปลี่ยนในแต่ละปี

ต้นทุนขาย

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขาย เท่ากับ 475.8 ล้านบาท 666.7 ล้านบาท และ 1,103.9ล้านบาท ตามลำดับ โดย สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.1 จากงวดเดียวกันของปีก่อน สำหรับปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายจำนวน 1,103.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 65.6 จากงวดเดียวกันของปีก่อน โดยต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงค่าดำเนินการและบำรุงรักษา อันเป็นผลมาจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ดังได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

ต้นทุนขายของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายหลัก คือ (1) ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (2) ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ (3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (เช่น ค่าไฟฟ้า เงินเดือน/โบนัสพนักงาน ค่าเบี้ยประกัน ค่าเช่าที่ดิน และต้นทุนค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโครงการโซลาร์บนหลังคา)

ต้นทุนขาย	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่							
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563		31 ธ.ค. 2563 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	277.2	58.3	422.2	63.3	556.2	62.9	774.5	70.1
ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	117.7	24.7	173.8	26.1	279.6	31.6	261.9	23.7
อื่นๆ[1]	80.9	17.0	70.7	10.6	49.1	5.6	67.5	6.1
ต้นทุนขายรวม	**475.8**	**100.0**	**666.7**	**100.0**	**884.9**	**100.0**	**1,103.9**	**100.0**

หมายเหตุ: [1] อื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้า เงินเดือน/โบนัสพนักงาน ค่าเบี้ยประกัน ค่าเช่าที่ดินในโครงการที่ญี่ปุ่น และต้นทุนค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC construction costs)

กำไรขั้นต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 997.8 ล้านบาท 1,193.7 ล้านบาท และ 1,493.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 67.7 ร้อยละ 64.2 และร้อยละ 57.5 ตามลำดับ อัตรากำไรขั้นต้นที่ลดลงเล็กน้อยเป็นผลมาจากอัตราส่วนกำไรขั้นต้นของโครงการใหม่ มีส่วนต่างรายได้ค่าไฟกับต้นทุนขายที่แคบลงจากโครงการแรกที่มีเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในรูปแบบ adder ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง แต่ยังอยู่ในระดับที่ดี

รายการ	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่							
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563		31 ธ.ค. 2563 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและรายได้จากค่าก่อสร้าง (EPC)	1,473.6	100.0	1,860.5	100.0	2,166.5	100.0	2,597.0	100.0
ต้นทุนขาย	475.8	32.3	666.7	35.8	884.9	40.8	1,103.9	42.5
กำไรขั้นต้น	**997.8**	**67.7**	**1,193.8**	**64.2**	**1,281.6**	**59.2**	**1,493.1**	**57.5**

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 170.6 ล้านบาท 193.5 ล้านบาท และ 243.5 ล้านบาท ตามลำดับ โดยปี 2563 ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน มีสาเหตุมาจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่

สำหรับปี 2564 ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้นจาก 193.5 ล้านบาท เป็น 243.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.8 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีการจ่ายภาษีที่ดินของโครงการ-ของโครงการที่พึ่งเปิดดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (หน่วย: ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563	31 ธ.ค. 2563 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2564
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	68.5	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	170.6	193.5	196.5	243.5
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	**239.2**	**193.5**	**196.5**	**243.5**
ร้อยละของรายได้	16.1	10.0	8.8	9.0

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเท่ากับ 201.6 ล้านบาท 287.3 ล้านบาท และ 356.0 ล้านบาทตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายทางการเงินประกอบไปด้วยดอกเบี้ยเงินกู้ (ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว) และต้นทุนทางการเงินจากการเข้าทำธุรกรรมแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (ซึ่งเป็นการ swap อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) ค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้น มีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่นเพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆ และการออกหุ้นกู้

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่							
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563		31 ธ.ค. 2563 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	201.6	287.3	313.7	356.0	2,166.5	100.0	2,597.0	100.0
ร้อยละของรายได้	13.6	14.8	14.0	13.2	884.9	40.8	1,103.9	42.5

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) เท่ากับ 545.7 ล้านบาท 736.3 ล้านบาท และ 859.0 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 36.7 ร้อยละ 38.0 และร้อยละ 31.8 ตามลำดับ สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันปีก่อนหน้า สาเหตุหลักมาจากบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้อย่างต่อเนื่อง ได้แก่ โครงการยามากะในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาส 2 รวมทั้งและโครงการโซล่าร์รูฟท็อปในประเทศไทยที่เปิดใหม่อีก 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP4 TAPACO และ PRC ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาส 1 และ 2 สำหรับ ปี 2564 บริษัทมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) 859.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า มีสาเหตุมาจากการรับรู้กำไรจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่

กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit)

กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) (เดิมเรียกว่ากำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (Adjusted Operating Profit)) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

โดยในการพิจารณา Core Operating Profit นั้น ได้คำนวณจากการปรับปรุงกำไรสุทธิ (ในส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) ดังต่อไปนี้

Core Operating Profit (หน่วย: ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563	31 ธ.ค. 2564
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	545.7	736.3	859.0
บวกกลับ ผลขาดทุน (หักผลกำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	66.7	(39.9)	(21.0)
หัก รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(0.5)	(0.2)	-
บวกกลับ ค่าใช้จ่ายเผื่อการด้อยค่าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	0.9	-	-
อื่น ๆ	-	-	8.7
กำไรหลักจากการดำเนินการ	612.9	696.2	846.7

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) เท่ากับ 612.9 ล้านบาท 696.2 ล้านบาท และ 846.7 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรหลักจากการดำเนินการร้อยละ 41.3 ร้อยละ 36.0 และร้อยละ 31.4 ตามลำดับ สำหรับปี 2563 มีกำไรหลักจากการดำเนินงาน เพิ่มขึ้นเป็นผลมาจากโครงการใหม่ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามที่ได้กล่าวมาข้างต้น สำหรับปี 2564 มีกำไรหลักจากการดำเนินงาน เพิ่มขึ้นจาก 696.2 ล้านบาท เป็น 846.7 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21.6 เป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่

4.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 13,045.1 ล้านบาท 16,925.4ล้านบาท และ 24,063.3 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการลงทุนในโครงการต่าง ๆ

สินทรัพย์ส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้า เช่น ที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ เป็นต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่ารายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 74.5 ร้อยละ 66.5 และร้อยละ 64.5 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม					
	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่		31 ธ.ค. 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	915.5	7.0	1,387.6	8.2	3,579.7	14.9
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	283.1	2.2	199.4	1.2	251.5	1.0
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	360.4	2.8	478.9	2.8	703.8	2.9
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	-	-	0.9	0.0	6.1	0.0
สินค้าคงเหลือ	-	-	5.1	0.0	7.6	0.0
ลูกหนี้สรรพากร	-	-	208.0	1.2	214.4	0.9
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	9.0	0.1	10.0	0.0
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	5.3	0.0	2.0	0.0
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	29.8	0.2	10.7	0.1	151.6	0.6
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,588.8	12.2	2,304.8	13.6	4,926.6	20.5
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	159.0	1.2	719.8	4.3	1,018.2	4.2
ลูกหนี้กรมสรรพากร	17.4	0.1	53.4	0.3	71.7	0.3
เงินลงทุนระยะยาว	26.0	0.2	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	32.1	0.2	32.1	0.1
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	9,722.1	74.5	11,249.0	66.5	15,522.4	64.5
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	1,045.8	8.0	1,048.3	6.2	1,232.5	5.1
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	766.5	4.5	724.2	3.0
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	119.1	0.9	-	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	1.0	0.0	5.5	0.0	3.9	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	365.9	2.8	746.1	4.4	531.8	2.2
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,456.3	87.8	14,620.6	86.4	19,136.7	79.5
รวมสินทรัพย์	13,045.1	100.0	16,925.4	100.0	24.063.3	100.0

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 915.5 ล้านบาท 1,387.6 ล้านบาท และ 3,579.7 ล้านบาทตามลำดับ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เท่ากับ 9,722.1 ล้านบาท 11,249.0 ล้านบาท และ 15,522.4 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการลงทุนในโครงการต่างๆ ทั้งโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น เท่ากับ 1,045.8 ล้านบาท 1,048.2 ล้านบาทและ 1,232.5 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นเป็นไปตามการขยายตัวของธุรกิจ โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของค่าสิทธิการใช้ที่ดิน ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าสิทธิในการใช้ที่ดิน	132.4	12.7	127.1	12.1	351.5	28.5
ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	116.7	11.2	401.8	38.3	420.8	34.1
ซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์และโปรแกรมระหว่างพัฒนา	1.3	0.1	1. 1	0.1	0.9	0.1
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	343.5	32.8	353.8	33.8	439.5	35.7
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิระหว่างก่อสร้าง	451.9	43.2	164.5	15.7	19.8	1.6
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	1,045.8	100.0	1,048.3	100.0	1,232.5	100.0

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 9,048.1 ล้านบาท 12,121.0 ล้านบาท และ 17,689.1 ล้านบาทตามลำดับ กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ และการออกหุ้นกู้

หนี้สิน	งบการเงินรวม					
	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่		31 ธ.ค. 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	208.7	1.6	142.7	0.8	3,200.6	13.3
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	6.3	0.0	5.6	0.0	3.4	0.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	361.8	2.8	276.3	1.6	518.4	2.2
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	9.3	0.1	9.3	0.1	10.4	0.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	15.0	0.1	-	-
ค่าหุ้นค้างจ่ายจากการลดทุนของบริษัทย่อย	71.4	0.5	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	12.1	0.1	-	-	-	-
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	0.3	0.0	-	-
หุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	798.1	3.3
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.2	0.0	29.8	0.2	31.1	0.1
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	686.1	5.3	1,210.7	7.2	1,501.9	6.2
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	12.1	0.1	12.0	0.1	15.9	0.1
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,367.9	10.5	1,702.3	10.1	6,081.6	25.3
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึง	0.9	0.0	582.8	3.4	552.7	2.3
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี			793.9	4.7	595.4	2.5
หุ้นกู้ระยะยาว	-	-				
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึง กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7,666.4	58.8	8,806.6	52.0	10,266.7	42.7
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	4.0	0.0	21.5	0.1	17.3	0.1
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	201.6	1.2	162.8	0.7
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	9.0	0.1	12.4	0.1	12.6	0.1
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	7,680.3	58.9	10,418.7	61.6	11,607.5	48.2
รวมหนี้สิน	9,048.1	69.4	12,121.0	71.6	17,689.1	73.5

4.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่	31 ธ.ค. 2564
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	569.0	846.6	994.8
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,090.2	1,660.6	2,071.6
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	1,069.3	1,531.5	2,390.4
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(2,407.3)	(2,216)	(3,193.0)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	1,190.9	1,111.7	2,849.2
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(62.5)	7.1	145.6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(209.7)	434,3	2,192.1
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	1,125.1	953.3	1,387.6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	915.5	1,387.6	3,579.7

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานเท่ากับ 1,069.3 ล้านบาท 1,531.5 ล้านบาท และ 2,390.4 ล้านบาทตามลำดับ สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2562 เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ สำหรับปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานเท่ากับ 2,390.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ตามที่กล่าวข้างต้น

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนเท่ากับ 2,407.3 ล้านบาท 2,216.0ล้านบาท และ 3,193.0 ล้านบาท ตามลำดับ กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนในปี 2562 และ 2563 ลดลง เล็กน้อยจากปีก่อนหน้า เนื่องจากโครงการก่อสร้างทยอยแล้วเสร็จ และมีค่าใช้จ่ายส่วนทุนลดลง สำหรับปี 2564 กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนเท่ากับ 3,193.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน มาจากลงทุนในโครงการต่างๆที่เพิ่มขึ้น

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินเท่ากับ 1,190.9 ล้านบาท 1,111.7 ล้านบาท และ 2,849.2 ล้านบาทตามลำดับ โดยสะท้อนการเพิ่มขึ้นของกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการต่างๆ

4.5 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

การคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ หากไม่ได้มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น จะยึดตามสูตรคำนวณอัตราส่วนทางการเงินของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมและบริการ ตามคู่มือจัดทำแบบแสดงรายการข้อมูล แบบ 56-1 ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563	31 ธ.ค. 2564
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.2	1.4	0.8
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)[1]	94.0	76.4	82.0
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	269.5	88.0	545.1

หมายเหตุ: [1]คำนวณโดยสูตร 360 / (ขายสุทธิ / ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น)

ปี 2563 อัตราสภาพคล่องเพิ่มขึ้นจาก 1.2 เท่าเป็น 1.4 เท่า เนื่องจากเงินสดและรายการเทียบเท่าของเงินสดเพิ่มขึ้น และสิ้นปี 2564 อัตราสภาพคล่องยังคงอยู่ที่ 0.8 เท่า

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563	31 ธ.ค. 2564
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	67.7	64.2	57.5
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	37.5	39.6	34.5
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	14.9	17.9	17.0

สำหรับปี 2563 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ที่มีส่วนต่างรายได้ค่าไฟกับต้นทุนขายที่แคบลง อย่างไรก็ตามอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นที่มีการเพิ่มขึ้น สะท้อนกำไรสุทธิที่สูงขึ้น สำหรับงวด 12 เดือนสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิลดลงเล็กน้อยแต่ยังอยู่ในระดับที่น่าพอใจ

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563	31 ธ.ค. 2564
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	4.5	5.3	4.5
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	6.2	7.5	6.9

สำหรับปี 2563 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เพิ่มขึ้น มีสาเหตุจากโครงการใหม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสิ้นปี 2564 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ลดลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า โดยที่โครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วแต่ยังมีผลดำเนินการยังไม่เต็มปี

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563	31 ธ.ค. 2564
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.26	2.55	2.78
อัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของงบการเงินเฉพาะกิจการ (เท่า)	0.58	0.62	0.58
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	5.40	5.47	5.90

เมื่อเปรียบเทียบ กับปี 2562 กับ ปี 2563 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินรวมกลุ่มบริษัทฯ อยู่ในระดับ 2.26 เท่า และ 2.55 เท่า ตามลำดับ และมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินเฉพาะกิจการ อยู่ในระดับ 0.58 เท่าและ 0.62 เท่า ตามลำดับ บริษัทมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการออกหุ้นกู้ เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

เมื่อเปรียบเทียบปี 2563 กับปี 2564 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินรวมกลุ่มบริษัทฯ อยู่ในระดับ 2.55 เท่า และ 2.78 เท่า ตามลำดับ และมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินเฉพาะกิจการ อยู่ในระดับ 0.62 เท่าและ 0.58 เท่า ตามลำดับ โดย ณ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินได้ตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ โดยสัญญาเงินกู้ของบริษัทพิจารณาอัตราส่วนทางการเงินจากงบการเงินเฉพาะกิจการ เช่น การคงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในระดับไม่เกิน 3.0 เท่า ซึ่งบริษัทสามารถดำรงสัดส่วนทางการเงินได้ตามเงื่อนไขสัญญา

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป

1) ชื่อ สถานที่ตั้ง ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท:	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ชื่อภาษาอังกฤษ:	Sermsang Power Corporation Public Company Limited (SSP)
ประกอบธุรกิจหลัก:	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
เลขทะเบียนบริษัท:	0107560000010
ทุนจดทะเบียน/ทุนชำระแล้ว:	1,419,169,683/1,101,583,690 บาท (ณ วันที่ 19 มกราคม 2565)
จำนวนหุ้น:	1,419,169,683หุ้น (ณ วันที่ 19 มกราคม 2565)
ราคาพาร์:	1.0 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่:	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300
โทรศัพท์:	02-628-0991-2
โทรสาร:	02-628-0993
Website:	http://www.sermsang.com
เลขานุการบริษัท:	โทรศัพท์ 02-6280991-2#156
e-mail:	supitcha@sermsang.co.th
ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์:	โทรศัพท์ 02-6280991-2#290
e-mail:	sukunya.p@sermsang.co.th

2) ชื่อ สถานที่ตั้ง ของบริษัทในเครือที่ถือหุ้นตั้งแต่ ร้อยละ 10 ขึ้นไป (รวมการเข้าลงทุนผ่านโครงสร้างจีเค-ทีเค ในสัดส่วนตั้งแต่ร้อยละ 50 ของเงินลงทุนทีเคขึ้นไปและรวมการถือหุ้น/การลงทุนผ่านโครงสร้าง จีเค-ทีเค ทั้งทางตรงและทางอ้อม)

บริษัทย่อยในประเทศไทย

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
1	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)	ลงทุนใน Solar Farmโครงการ เสริมสร้าง โซลาร์	100%	955.0	900.5	9,550,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
2	บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด(“AE”)	Holding Company	100%	70.0	33.0	700,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
3	บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด(“EP”)	ยังไม่มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	50.0	13.3	500,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
4	บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด(“PE”)	ยังไม่มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	3.3	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
5	บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด(“PTG”)	ยังไม่มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	2.5	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
6	บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด(“PPP”)	ยังไม่มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	6.5	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
7	บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)	ยังไม่มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	10.0	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
8	บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ล พาวเวอร์ จำกัด(“SRP”)	ยังไม่มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	6.3	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
9	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด(“SS”)	ลงทุนใน Solar Farm โครงการโซลาร์ อผศ.	100%	50.0	50.0	500,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
10	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSC”)	พัฒนาโครงการพลังงานทดแทน	100%	131.3	34.1	5,252,500	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
11	บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด(“SI”)	Holding Company	100%	810.0	810.0	8,100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
12	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิทจำกัด(“SN”)	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop	100%	130.0	108.4	1,300,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
13	บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด (“UPT)	ลงทุนใน Biomass	99%	243.0	243.0	243,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
14	S. Global Power Limited (“SGP”)	Holding Company	100%	4.5 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	4.5 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	4,490,000	Room 2101 Hong Kong Trade Centre, 161-7 Des Voeux Road, Central, Hong Kong
15	Surge Energy Corporation Limited (“SEG”)	Solar Farm Power Plant in Japan as TK investor	100%	1.0 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	1.0 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	1,000,001	Suite 1803-4, 18/F., St. George's Building, No. 2 Ice House Street, Central, Hong Kong
16	Access C Management Limited (“ACM”)	Holding Company	100%	0.8 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	0.8 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	750,000	Room 2804, 28/F., Rykadan Capital Tower, 135 Hoi Bun Road, Kwun Tong, Kowloon, Hong Kong
17	Seijo Corporation (“SJC”)	ธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการลงทุน Solar Farmในญี่ปุ่น	100%	96.3 ล้านเยน	96.3 ล้านเยน	96,290	5-1 Kabutochou, Nihonbashi, Chuo-Ku, Tokyo
18	Sermsang Sustainable Singapore Private Limited (“SSSG”)	Holding Company	100%	0.13 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	0.13 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	130,000	1 Raffles Place #28-02 One Raffles Place Singapore 048616
19	Tenunn Gerel Construction LLC (“TGC”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย	75%	14.28 ล้าน MNT	14.28 ล้าน MNT	2,100,000	Building 4-37, 2nd Micro District, 1st Khoroo, Bayangol District, Ulaanbaatar 210646, Mongolia
20	SS Hidaka No Mori G.K.(“SSH”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	87% [1]	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
21	G.K. GSSE (“GSSE”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	90% [1]	10,000 เยน	10,000 เยน	-	4-2-3 Akasaka, Minato, Tokyo 107-0052, Japan
22	Zouen Energy G.K. (“ZOUEN”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	100% [1]	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
23	Ashita Power 1 G.K. (“ASP1”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	100% [1]	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
24	Ashita Power 2 G.K. (“ASP2”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	100% [1]	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
25	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company ("TTQN")	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม	87%	400 พันล้านเวียดนามดอง	400 พันล้านเวียดนามดอง	40,000,000	92 Le Loi Street, Chanh Lo Ward, Quang Ngai City, Quang Ngai Province, Vietnam
26	SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd. ("SSEP")	ธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการลงทุน Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย	95%	10.02 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	10.02 ล้านเหรียญสหรัฐฯ	5,020,000	80 Robinson Road, #02 -00 Singapore 068898
27	PT SEA Sun Energi ("SSE")	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย	95%	2,500 ล้านรูเปียห์	2,500 ล้านรูเปียห์	2,500	Menara Mandiri 2 Lt.17 Jalan Jenderal Sudirman Kavling 54-55, Senayan, Kebayoran Baru Jakarta Selatan, Kelurahan Senayan, Kecamatan Kebayoran Baru, Kota Jakarta Selatan, Indonesia
28	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company ("TTTV")	ลงทุนในโครงการ Wind Farm ในประเทศเวียดนาม	80%	650 พันล้านเวียดนามดอง	650 พันล้านเวียดนามดอง	65,000,000	Ap Nha Mat, Truong Long Hoa, Duyen Hai, Tra Vinh

หมายเหตุ: [1] สัดส่วนการลงทุนของเงินลงทุนทีเคทั้งหมด

ข้อมูลบุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

นายทะเบียนหลักทรัพย์	บริษัท ศูนย์ฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เลขที่ 93 ถนนรัชดาภิเษก เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์ +662-009-9000 โทรสาร + 662-009-9991
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต	คุณสิริกร เพลินพิศศิริ / ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5234 บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ชั้น 33 อาคารเลครัชดา ออฟฟิศคอมเพล็ก ออฟฟิศเลขที่ 193/136-137 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ +662-264-0777 โทรสาร +662-264-0789-90
นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120 โทรศัพท์ +662-296-3582 โทรสาร +662-683-1293
ที่ปรึกษากฎหมาย	ไม่มี
สถาบันการเงินหลัก	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กทม. 10140 โทรศัพท์ +662-222-0000, +662-888-8888 ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน) 3000 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กทม. 10900 โทรศัพท์ +662-299-1111, +662-617-9111 Sumitomo Mitsui Trust Bank, Limited Head office Postal code: 100-8233 1-4-1 Marunouchi, Chiyoda-ku, Tokyo Fax number: 03-3286-4614 Hiroshima Bank,Ltd. Head Office Sales Department Postal code: 730-0031 3-8, Kamiya-cho 1-chome, Naka-ku, Hiroshima-shi TEL 082-504-3942 FAX 082-248-4400

5.2 รายละเอียดของสัญญาอื่น ๆที่สำคัญของกลุ่มบริษัท

(1) สัญญาการลงทุนทีเค (TokumeiKumiai Agreement หรือ "TK Agreement")

ณ 31 ธันวาคม 2564 SEG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เข้าทำสัญญาลงทุนทีเค ซึ่งยังมีผลบังคับใช้จำนวน 5 สัญญา สำหรับการลงทุนในโครงการฮิดะกะ โครงการยามากะ โครงการโซเอ็นและโครงการลีโอ โดยทั้ง 5 สัญญา มีสาระสำคัญเหมือนกันดังนี้

หัวข้อสัญญา	Details of the Contract
นักลงทุนทีเค (TK Investor)	SEG
ผู้ดำเนินกิจการ (Operator)	SSH (โครงการฮิดะกะ) GSSE (โครงการยามะกะ) ZOUEN (โครงการโซเอ็น) Ashita Power 1GKและ Ashita Power 2 GK (โครงการลีโอ)
อายุของสัญญา	20 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
สิทธิและหน้าที่ของนักลงทุนทีเค	• นักลงทุนทีเคมีหน้าที่ต้องชำระเงินลงทุนให้แก่ผู้ดำเนินกิจการตามที่กำหนดในสัญญาในสัดส่วนร้อยละ 86.9, 90 ,100และร้อยละ100สำหรับโครงการฮิดากะ, โครงการยามากะโครงการโซเอ็นและโครงการลีโอของเงินลงทุนทีเคทั้งหมดตามลำดับ • นักลงทุนทีเคจะไม่สิทธิใดๆ ในการตัดสินใจเรื่องต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจปกติของโครงการ • นักลงทุนทีเคไม่มีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อความรับผิด ความเสียหาย หรือ ข้อเรียกร้องใดๆ ที่เกินกว่าจำนวนเงินลงทุนทีเค • ในกรณีที่นักลงทุนทีเค มีข้อซักถามใดๆ เกี่ยวกับแผนร่างการดำเนินงานประจำปี หรือกรณีที่มีเหตุการณ์ และ/หรือการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญซึ่งอาจส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจของโครงการนั้น SEG สามารถร้องขอให้มีการประชุมหารือกับผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน เพื่อหารือเกี่ยวกับแผนงานดังกล่าว และ/หรือการดำเนินงานใดๆ
สิทธิและหน้าที่ของผู้ดำเนินกิจการ	• ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ดำเนินธุรกิจขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการให้แก่บริษัท ผู้รับซื้อไฟฟ้า และจะต้องปฏิบัติหน้าที่ในฐานะผู้ดำเนินกิจการด้วยความระมัดระวังและความรับผิดชอบสูงสุด โดยคำนึงถึงประโยชน์อันสูงสุดของโครงการ • ผู้ดำเนินกิจการมีสิทธิที่จะดำเนินธุรกิจภายใต้ชื่อของตนเอง และมีสิทธิในการตัดสินใจเรื่องต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจแต่เพียงผู้เดียว ดังนั้น ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อภาระหนี้สิน ความรับผิด หรือความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจปกติต่อบุคคลภายนอกแต่เพียงผู้เดียว • ผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อภาระหนี้สิน ความรับผิด ความเสียหาย หรือ ข้อเรียกร้องใดๆ ที่เกินกว่าจำนวนเงินลงทุนของนักลงทุนทีเค
การจัดสรรส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุน	นักลงทุนทีเคจะได้รับส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุน รวมถึงเงินได้ต่างๆ จากโครงการ ในอัตราส่วนตามที่กำหนดในสัญญา (ร้อยละ 86.9 สำหรับโครงการฮิดะกะ ร้อยละ 90.0 สำหรับโครงการยามะกะ ร้อยละ 100 สำหรับโครงการโซเอ็นและร้อยละ 100 สำหรับโครงการลีโอ)

(2) สัญญาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement)

ณ 31 ธันวาคม 2564 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาว่าจ้างผู้บริหารทรัพย์สินแล้วดังนี้

- SSH ในฐานะเจ้าของโครงการฮิดะกะ เข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับ TSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี
- GSSE ในฐานะเจ้าของโครงการยามากะ เข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับ TSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี
- ZOUENในฐานะเจ้าของโครงการโซเอ็นเข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับTSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี
- Ashita Power 1 ในฐานะเจ้าของโครงการลีโอเข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับTSM Asset Management Co., Ltd.โดยมีอายุสัญญา 5 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี

(3) ณ 31 ธันวาคม 2564 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแล้วดังนี้

ณ 31 ธันวาคม 2564 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแล้วดังนี้

- Ashita Power 1 ในฐานะเจ้าของโครงการลีโอเข้าทำสัญญาจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จกับ DAIWA HouseIndustry Co., Ltd.โดยมีการรับประกันคุณภาพที่สำคัญดังต่อไปนี้
  - การรับประกันคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์โดยผู้ผลิตแผง เป็นระยะเวลา 15 ปีนับจากวันที่ผู้ผลิตจัดส่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้โครงการ
  - การรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV OutputWarranty) โดยผู้ผลิตแผง เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ผู้ผลิตจัดส่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้ โดยจะรับประกันอัตราการสูญเสียจากการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงซึ่งคิดเป็นอัตราสะสมจากปีแรกที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
  - การรับประกันคุณภาพของงานก่อสร้าง (Defect Warranty)โดย DAIWA House Industry Co., Ltd. โดยมีรายละเอียดการรับประกันในช่วงเวลาดังกล่าว ดังนี้

อุปกรณ์หลัก	ระยะเวลาการรับประกัน (ปี)
แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module)	2
ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)	2
งานอื่นๆ	2

หากข้อบกพร่องดังกล่าวเกิดจากความประมาทเลินเล่อของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ การรับประกันดังกล่าวจะถูกขยายเป็นระยะเวลา 10 ปี หรือจนกว่าจะหมดการรับประกันของอุปกรณ์ดังกล่าว

(4) สัญญาเช่าที่ดิน (Surface Right Reservation Agreement) หรือ สัญญาซื้อขายที่ดิน (Land Purchase Agreement)

ณ 31 ธันวาคม 2564 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินของโครงการต่างๆและ SJC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายที่ดินสำหรับโครงการลีโอแล้วดังนี้

- SSH ในฐานะเจ้าของโครงการฮิดะกะ เข้าทำสัญญา Surface Right Agreement ระยะเวลา 20 ปีนับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
- GSSE ในฐานะเจ้าของโครงการยามากะ เข้าทำสัญญา Surface Right Agreement ระยะเวลา 20 ปีนับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
- ZOUEN ในฐานะเจ้าของโครงการโซเอ็น เข้าทำสัญญา Surface Right Agreement ระยะเวลา 20 ปีนับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
- SJC เข้าทำสัญญา Land Purchase Agreement เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการลีโอ โดยมีเงื่อนไขแบ่งการชำระเงินดังนี้
  - โครงการลีโอได้รับใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection Approval)
  - ที่ดินที่จะซื้อขายปราศจากภาระผูกพันหรือหนี้สินต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
  - ผู้ขายไม่สามารถเจรจาซื้อขาย และ/หรือ โอนสิทธิในโครงการดังกล่าวให้แก่บุคคลอื่นใด เว้นแต่ได้รับการยินยอมจากผู้ซื้อเป็นลายลักษณ์อักษร

5.3 รายละเอียดของสัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

ณ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 12 สัญญา โดยแบ่งออกเป็นสัญญาเงินกู้จากสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 5 สัญญา และสัญญาเงินกู้จากสถาบันการเงินในต่างประเทศจำนวน 7 สัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

5.3.1 สัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินภายในประเทศ

i. สัญญาเงินกู้ของ SPN

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SPN
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 2 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	28มกราคม 2557
วงเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืมแบ่งเป็น • Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินไม่เกิน 2,701. 5 ล้านบาท เพื่อใช้ลงทุนก่อสร้างโครงการเสริมสร้างโซลาร์ • Working Capital: วงเงินสินเชื่อหมุนเวียนในรูปแบบต่างๆ อันได้แก่ เงินกู้ระยะสั้น เลตเตอร์ออฟเครดิต (Letter of Credit) ทรัสต์รีซีท (TrustReceipt) และหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนสำหรับโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	Facility Loan: อัตราดอกเบี้ยลอยตัวอ้างอิง THBFIX บวกส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยตามที่กำหนดในสัญญา Working Capital: อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ MLR – อัตราส่วนลด ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	Facility Loan: ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 39 งวด ในจำนวนตามที่กำหนดในสัญญา โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน มิถุนายน 2558

ii. สัญญาเงินกู้ของ SSP

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SSP
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 2 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ตามที่กำหนด รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	30 มีนาคม 2561
วงเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 2,000 ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย	บางส่วนเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ตลอดระยะเวลาการกู้ยืม และบางส่วนเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวอ้างอิง THBFIX บวกส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 24 งวด ในจำนวนตามที่กำหนดในสัญญา โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน 31 มีนาคม 2563

iii. **สัญญาเงินกู้ของ** WVO

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SS
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบริษัทฯตามที่กำหนด รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	7 สิงหาคม 2563
วงเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 95 ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ MLR – อัตราส่วนลด ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 3 เดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน 30 กันยายน 2563

iv. **สัญญาเงินกู้ของ** SSP

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SSP
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบริษัทฯตามที่กำหนด รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	23 มีนาคม 2564
วงเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 180 ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ MLR – อัตราส่วนลด ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 6 เดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน สิงหาคม 2564

v. **สัญญาเงินกู้ของ** UPT

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	UPT
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบริษัทฯตามที่กำหนด รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	9 เมษายน 2561
วงเงินกู้ยืม	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินไม่เกิน 602 ล้านบาท เพื่อใช้ลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล • Working Capital: วงเงินสินเชื่อหมุนเวียนในรูปแบบตั๋วสัญญาใช้เงิน (Promissory Note) เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนสำหรับโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ MLR – อัตราส่วนลด ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	Facility Loan: ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 32 งวด ในจำนวนตามที่กำหนดในสัญญา โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน พฤศจิกายน 2562

5.3.2 สัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินในต่างประเทศ

i. สัญญาเงินกู้ของ SSH

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SSH
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นจำนวนรวม4แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการฮิดะกะ
วันที่ทำสัญญา	29 สิงหาคม 2559
วงเงินกู้ยืม	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 5,830 ล้านเยนสำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้นวงเงินเท่ากับ 532 ล้านเยน สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย 3M-JLIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย Short Term Prime Lending Rate + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	• Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 72 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน กันยายน 2561 • Consumption Tax Loan: ชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในคราวเดียว ในวันที่ผู้กู้ได้รับคืนภาษี Consumption Tax หรือ วันที่ 30 กันยายน 2561 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ii. สัญญาเงินกู้ของ GSSE

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	GSSE
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการยามากะ
วันที่ทำสัญญา	27 กรกฎาคม 2560
วงเงินกู้ยืม	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 9,227 ล้านเยน สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 796 ล้านเยน สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย Short Term Prime Lending Rate + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	• Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 68 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน มีนาคม 2564 • Consumption Tax Loan: ชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในคราวเดียว ในวันที่ผู้กู้ได้รับคืนภาษี Consumption Tax หรือ วันที่ 30 กันยายน 2564 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

iii. **สัญญาเงินกู้ของ** ZOUEN

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	ZOUEN
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการโซเอ็น
วันที่ทำสัญญา	15 พฤศจิกายน 2560
วงเงินกู้ยืม	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 2,290 ล้านเยน สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 163 ล้านเยน สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย Short Term Prime Lending Rate + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	• Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 68 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมีนาคม 2562 • Consumption Tax Loan: ชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในคราวเดียว ในวันที่ผู้กู้ได้รับคืนภาษี Consumption Tax หรือ วันที่ 30 กันยายน 2562 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

iv. **สัญญาเงินกู้ของ** Ashita Power 1 **(โครงการ** Leo 1)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	Ashita Power 1
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน1แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการลีโอ
วันที่ทำสัญญา	14 กันยายน 2561
วงเงินกู้ยืม	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 11,158 ล้านเยน สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 777ล้านเยน สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	• Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย 6M-Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา • Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย 3M-Japanese Yen TIBOR+ อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	• Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 34 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมิถุนายน2565 • Consumption Tax Loan: ชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในคราวเดียว

v. **สัญญาเงินกู้ของ** TGC **(โครงการ** Khunsight Kundi)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	TGC
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการ Khunsight Kundi
วันที่ทำสัญญา	20 มีนาคม 2562
วงเงินกู้ยืม	เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 18.7 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยคงที่ตลอดระยะเวลาการกู้ยืมเงิน
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 20 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนกุมภาพันธ์ 2563

vi. **สัญญาเงินกู้ของ** TTQN **(โครงการ** Binh Nguyen)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	TTQN
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินระหว่างประเทศและธนาคารพาณิชย์ในประเทศเวียดนาม
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการ Binh Nguyen Solar
วันที่ทำสัญญา	10 มิถุนายน 2564
วงเงินกู้ยืม	เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 32.5 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 56 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ เงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน ธันวาคม 2564

vii. **สัญญาเงินกู้ของ** SSE

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SSE
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการ Solar Roof Panel
วันที่ทำสัญญา	30 พฤศจิกายน 2564
วงเงินกู้ยืม	เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 11.5 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย 3M JIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 28 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมกราคม 2566

5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย

มูลเหตุแห่งคดีความ/ข้อพิพาท และการดำเนินการของยูพีที

มูลเหตุของคดีความ/ข้อพิพาทต่างๆ เกิดจากการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในท้องที่ ตำบลสี่คิ้ว อำเภอสี่คิ้ว จังหวัดนครราชสีมา ในช่วงประมาณปี 2559 ทำให้ประชาชนในท้องที่ดังกล่าวรวมตัวกันตั้งกลุ่มชาวสี่คิ้วคัดค้านไม่เอาโรงงานไฟฟ้า และเข้าร้องเรียนยังหน่วยงานรัฐต่าง ๆ ได้แก่ กองกำลังรักษาความสงบเรียบร้อย จังหวัดนครราชสีมา และศาลปกครองปกครองนครราชสีมา เกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว

ผลของคำพิพากษาของศาลปกครองนครราชสีมา และคำสั่งของศาลปกครองนครราชสีมาและศาลปกครองสูงสุด

เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2560 ศาลปกครองนครราชสีมาพิพากษาเพิกถอนใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) โดยให้มีผลนับแต่วันที่ออกใบอนุญาตดังกล่าว และมีคำสั่งให้ทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าคดีถึงที่สุดหรือศาลมีคำสั่งเป็นอย่างอื่น

อย่างไรก็ดี ศาลปกครองสูงสุดมีคำสั่งตามคำร้องอุทธรณ์คำสั่งทุเลาการบังคับตามคำสั่งทางปกครองของศาลปกครองนครราชสีมา โดยมีคำสั่งกลับคำสั่งของศาลปกครองนครราชสีมาเป็นให้ยกคำขอทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ดังนั้น ใบอนุญาตดังกล่าวจึงยังคงมีผลบังคับใช้

ประเด็นพิจารณาและข้อโต้แย้งที่สำคัญ

ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด โดยมีข้อพิจารณาและข้อโต้แย้งที่สำคัญดังนี้

ยูพีทีต้องปฏิบัติตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน พ.ศ. 2548 หรือไม่ เนื่องด้วยโครงการของยูพีทีเป็นโครงการที่ดำเนินการโดยเอกชนจึงไม่อยู่ภายใต้บังคับของระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี โดยในประเด็นนี้ยูพีทีได้แถลงไว้อย่างชัดแจ้งในคำอุทธรณ์ รวมถึงเอกสารที่เกี่ยวข้องแล้ว

ยูพีทีต้องปฏิบัติตามระเบียบกระทรวงอุตสาหกรรมในการพิจารณาออกใบรับแจ้งการประกอบกิจการโรงงาน ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ใบอนุญาตขยายโรงงาน ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน พ.ศ. 2555 หรือไม่ ยูพีทีได้ยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ตั้งแต่ปี 2554 โดยได้ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ และกฎหมายที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น ทุกประการแล้ว ซึ่งระเบียบกระทรวงอุตสาหกรรมเป็นกฎเกณฑ์ที่ออกมาภายหลังจึงไม่ควรนำกฎหมายที่ออกมาภายหลังมาใช้บังคับในทางที่เป็นโทษแก่ยูพีที เนื่องจากขัดต่อหลักความไม่มีผลย้อนหลังของนิติกรรมทางปกครอง โดยยูพีทีได้มีการแถลงประเด็นดังกล่าวไว้ในคำอุทธรณ์ของยูพีทีแล้ว

การติดประกาศให้ประชาชนทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับโรงงานทำให้ราษฎรสามารถมีส่วนร่วมแสดงความคิดเห็นได้เพียงพอหรือไม่ ในประเด็นดังกล่าวยูพีทีได้ชี้แจ้งไว้ในคำอุทธรณ์ว่า ยูพีทีได้แจ้งผลกระทบและแนวทางการแก้ไขไว้ในประกาศแล้ว โดยหากประชาชนมีข้อสงสัยหรือข้อโต้แย้งย่อมสามารถคัดค้านได้ตามวัตถุประสงค์ของการติดประกาศได้ อย่างไรก็ตาม เมื่อครบระยะเวลาการปิดประกาศไม่ปรากฏว่ามีประชาชนโต้แย้งคัดค้านแต่อย่างใด

การขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ต้องผ่านความเห็นชอบขององค์การบริหารส่วนตำบลหรือไม่ โดยตามพระราชบัญญัติสภาตำบลและองค์การบริหารส่วนตำบล พ.ศ. 2537 กำหนดว่าในการบริหารงานทั่วไป เช่น สั่ง อนุญาต และการอนุมัติ ให้เป็นหน้าที่ของนายกองค์การบริหารส่วนตำบล แต่ในเรื่องที่เป็นเรื่องสำคัญเช่น เรื่องเกี่ยวกับการคุ้มครอง ดูแลรักษาทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อม นายกองค์การบริหารส่วนตำบล หรือสภาองค์การบริหารส่วนตำบล อาจขอให้มีการพิจารณาร่วมกันได้ ซึ่งยูพีทีเห็นว่าการให้ความเห็นชอบในเบื้องต้นในการอนุญาตเป็นการดำเนินงานในส่วนธุรการซึ่งเป็นงานราชการทั่วไปขององค์การบริหารส่วนตำบล ซึ่งน่าจะอยู่ในอำนาจของนายกองค์การบริหารส่วนตำบล โดยยูพีทีได้แถลงในคำอุทธรณ์อย่างชัดแจ้งแล้วว่า ยูพีทีได้ดำเนินการอย่างถูกต้องและชอบด้วยกฎหมายแล้ว

กรอบระยะเวลาของคดีพิพาท

ปัจจุบันคดีพิพาทยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด โดยจากการสอบถามความคืบหน้าของคดีพิพาทจากศาลปกครองสูงสุดนั้น อย่างไม่เป็นลายลักษณ์อักษร เจ้าหน้าที่ศาลได้แจ้ง ว่า ขณะนี้อยู่ระหว่างการจัดทำคำแถลงการณ์ของตุลาการผู้แถลงคดีเพื่อเสนอต่อองค์คณะ และยังไม่มีกำหนดวันนัดอ่านคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดแต่อย่างใด

แนวทางเยียวยาและป้องกันความเสี่ยงในคดีพิพาทในสัญญาซื้อขายหุ้น

ผู้ขายจะเป็นผู้รับผิดชอบและให้ความช่วยเหลือบริษัทในการดำเนินการให้ยูพีทียื่นคำขอรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้โรงไฟฟ้าชีวมวลสามารถเปิดดำเนินการได้ตามปกติภายในระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษา รวมทั้งผู้ขายจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งยูพีทีต้องชำระเพื่อให้โรงไฟฟ้าชีวมวลอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดช่วงระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าชีวมวลหยุดดำเนินการจนถึงวันที่โรงไฟฟ้าชีวมวลสามารถเปิดดำเนินการได้ตามปกติ

กรณีที่โรงไฟฟ้าชีวมวลไม่สามารถเปิดดำเนินการได้ตามปกติภายในระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษา บริษัทมีสิทธิบอกเลิกสัญญาซื้อขายหุ้นโดยผู้ขายจะชดใช้ความเสียหายใด ๆ ที่เกิดแก่บริษัทซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงมูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น 500,000,000 บาท ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเข้าทำรายการ ต้นทุนทางการเงินของบริษัท หักเงินปันผลที่บริษัทได้รับตามจริง

5.5 ประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของตราสารหนี้หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นย้อนหลัง 3 ปี

-ไม่มี-

5.6 ประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิย้อนหลัง 3 ปี

-ไม่มี-

ส่วนที่ 2
การกำกับดูแลกิจการ

6. นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

6.1 ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีว่าเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยส่งเสริมการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพและมีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งจะนำไปสู่ประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย ตั้งแต่พนักงาน ผู้ลงทุน ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงได้เห็นควรให้มีการจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีขึ้น โดยครอบคลุมเนื้อหาหลักการสำคัญตั้งแต่โครงสร้าง บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ จนถึงหลักการในการบริหารงานของผู้บริหารอย่างโปร่งใส ชัดเจน และสามารถตรวจสอบได้เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารองค์กรทำให้เกิดความเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปด้วยความเป็นธรรม และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยครอบคลุมหลักการสำคัญตามหลักการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) ใน 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในสิทธิของผู้ถือหุ้นซึ่งอาจไม่จำกัดเฉพาะสิทธิที่กฎหมายกำหนดไว้ ไม่กระทำการใดๆ อันเป็นการละเมิดหรือลิดรอนสิทธิของผู้ถือหุ้น และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตน โดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น ได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การมีส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ การได้รับข่าวสารข้อมูลของบริษัทฯ อย่างเพียงพอ การเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัทฯ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษ เป็นต้น

นอกจากสิทธิขั้นพื้นฐานดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ ยังได้กำหนดแนวทางปฏิบัติในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

1) เปิดเผยนโยบายในการสนับสนุน หรือส่งเสริมผู้ถือหุ้นทุกกลุ่ม ให้เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น

2) มีการให้ข้อมูลวัน เวลา สถานที่ และวาระการประชุม โดยมีคำชี้แจงและเหตุผลประกอบในแต่ละวาระหรือประกอบมติที่ขอตามที่ระบุไว้ในหนังสือเชิญประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้น หรือในเอกสารแนบวาระการประชุมและจะไม่กระทำการใดๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสของผู้ถือหุ้นในการศึกษาสารสนเทศของบริษัทฯ

3) อำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงอย่างเต็มที่ และละเว้นการกระทำใดๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสในการเข้าประชุมของผู้ถือหุ้น เช่น การเข้าประชุมเพื่อออกเสียงลงคะแนน

4) การลงมติไม่ควรมีวิธีที่ยุ่งยาก และการจัดการประชุมไม่ควรมีค่าใช้จ่ายมากเกินไป รวมทั้งสถานที่จัดประชุมผู้ถือหุ้นควรมีความสะดวกต่อการเดินทาง

5) ประธานที่ประชุมจะจัดสรรเวลาให้เหมาะสมและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสในการแสดงความเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ ได้ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุมโดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าให้ชัดเจน และแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบพร้อมกับการนำส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และจะเผยแพร่หลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าดังกล่าวไว้บน Website ของบริษัทฯ ด้วย

6) สนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นใช้หนังสือมอบฉันทะรูปแบบที่ผู้ถือหุ้นสามารถกำหนดทิศทางการลงคะแนนเสียงได้เสนอชื่อกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน เป็นทางเลือกในการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น

7) ส่งเสริมให้บริษัทฯ นำเทคโนโลยีมาใช้กับการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถทำได้รวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ

8) ส่งเสริมให้กรรมการของบริษัทฯ ทุกคนเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น และตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้น

9) จัดให้มีการลงมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นสำหรับแต่ละรายการในกรณีที่วาระนั้นมีหลายรายการ เช่น วาระการแต่งตั้งกรรมการ

10) ส่งเสริมให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับหรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้น และเปิดเผยให้ที่ประชุมทราบพร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุม

11) สนับสนุนให้มีการใช้บัตรลงคะแนนเสียงในวาระที่สำคัญ เช่น การทำรายการเกี่ยวโยง การทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เป็นต้น เพื่อความโปร่งใสและตรวจสอบได้ ในกรณีมีข้อโต้แย้งในภายหลัง

12) จัดให้รายงานการประชุมผู้ถือหุ้นมีการบันทึกการชี้แจงขั้นตอนการลงคะแนน วิธีการแสดงผลคะแนนให้ที่ประชุมทราบก่อนดำเนินการประชุม รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นตั้งประเด็นหรือซักถาม และบันทึกคำถามคำตอบ ผลการลงคะแนนในแต่ละวาระว่ามีผู้ถือหุ้นเห็นด้วย คัดค้าน หรืองดออกเสียงอย่างไร รวมทั้งบันทึกรายชื่อกรรมการผู้เข้าร่วมประชุมและกรรมการที่ลาประชุมด้วย และเปิดเผยรายงานการประชุมบน website ของบริษัทฯ

13) เปิดเผยให้สาธารณชนทราบถึงผลการลงคะแนนของแต่ละวาระในการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้นในวันทำการถัดไปบน website ของบริษัทฯ

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ มีนโยบายจัดการให้ผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร ทั้งผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และทั้งผู้ถือหุ้นรายย่อย รวมทั้งผู้ถือหุ้นต่างชาติได้รับการปฏิบัติที่เท่าเทียมกันและเป็นธรรม โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1) ส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีระเบียบวาระและความเห็นของคณะกรรมการต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเผยแพร่ผ่านทาง website ของบริษัทฯ ไม่น้อยกว่า 7 วัน หรือ14 วัน (แล้วแต่กรณี) ก่อนวันนัดประชุมผู้ถือหุ้น และควรจัดทำหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นเป็นภาษาอังกฤษทั้งฉบับ และเผยแพร่พร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นที่เป็นฉบับภาษาไทย

2) แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่ใช้ในการประชุม ขั้นตอนการออกเสียงลงมติ รวมทั้งสิทธิการออกเสียงลงคะแนนตามแต่ละประเภทของหุ้น

3) กำหนดให้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ โดยหนึ่งหุ้นมีสิทธิเท่ากับหนึ่งเสียง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมภายหลังจากได้เริ่มประชุมแล้ว มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนสำหรับวาระที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้มีการลงมติ และนับเป็นองค์ประชุมตั้งแต่วาระที่ได้เข้าประชุมและออกเสียงเป็นต้นไป

4) กำหนดหลักเกณฑ์ในการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอเพิ่มวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นให้ชัดเจนเป็นการล่วงหน้าเพื่อแสดงถึงความเป็นธรรมและความโปร่งใสในการพิจารณาว่าจะเพิ่มวาระที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอหรือไม่ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารไม่ควรเพิ่มวาระการประชุมที่ไม่ได้แจ้งเป็นการล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ

5) กำหนดวิธีการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ โดยสามารถเสนอชื่อผ่านคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ได้รับการเสนอชื่อ

6) เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการแต่งตั้งกรรมการเป็นรายคน

7) กำหนดให้กรรมการทุกคนและผู้บริหารที่มีหน้าที่รายงานการถือครองหลักทรัพย์ตามกฎหมายจัดส่งรายงานดังกล่าวให้แก่คณะกรรมการเป็นประจำ รวมทั้งให้มีการเปิดเผยในรายงานประจำปี

8) กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการใช้ข้อมูลภายในเป็นลายลักษณ์อักษร และแจ้งแนวทางดังกล่าวให้ทุกคนในบริษัทฯ ถือปฏิบัติ และห้ามบุคคลที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายใน 1 เดือน ก่อนการเปิดเผยงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี

9) กำหนดให้กรรมการรายงานการมีส่วนได้เสียอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระนั้น และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการและดูแลให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ ควรงดเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้นๆ

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายตามแนวทางดังต่อไปนี้

(1) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงานบริษัทฯ ตระหนักว่า พนักงานเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัทที่มีคุณค่ายิ่ง จึงเป็นนโยบายของบริษัทฯ ที่จะให้การปฏิบัติต่อพนักงานอย่างเป็นธรรมทั้งในด้านโอกาส ผลตอบแทน การแต่งตั้ง โยกย้าย ตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว บริษัทฯ จึงมีหลักปฏิบัติดังนี้

1) ปฏิบัติต่อพนักงานด้วยความสุภาพ และให้ความเคารพต่อความเป็นปัจเจกชน

2) ให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมต่อพนักงาน รวมทั้งมีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน และให้ความสำคัญในด้านการดูแลสวัสดิการของพนักงาน

3) ดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน

4) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาความรู้ ความสามารถของพนักงาน โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงและสม่ำเสมอ เพื่อพัฒนาความสามารถของพนักงานให้พร้อมรองรับการเติบโตขององค์กร

5) การแต่งตั้ง โยกย้าย รวมถึงการให้รางวัลและการลงโทษพนักงาน กระทำด้วยความสุจริตใจ และตั้งอยู่บนพื้นฐานความรู้ ความสามารถ และความเหมาะสมของพนักงานนั้น

6) รับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะซึ่งตั้งอยู่บนพื้นฐานความรู้ทางวิชาชีพของพนักงาน

7) ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด

(2) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ตลอดจนตัดสินใจดำเนินการใด ๆ ตามหลักการของวิชาชีพ ด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ และเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นทั้งรายใหญ่และรายย่อย เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นโดยรวม

2) นำเสนอรายงานสถานภาพของบริษัทฯ ผลประกอบการ ฐานะข้อมูลทางการเงิน การบัญชี และรายงานอื่น ๆ โดยสม่ำเสมอ และครบถ้วนตามความเป็นจริง

3) แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทุกรายทราบอย่างเท่าเทียมกันถึงแนวโน้มในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในด้านบวกและด้านลบ ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นฐานของความเป็นไปได้ มีข้อมูลสนับสนุนและมีเหตุผลเพียงพอ

4) ห้ามไม่ให้แสวงหาผลประโยชน์ให้ตนเอง และผู้อื่นโดยใช้ข้อมูลใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือดำเนินการใดๆ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ

(3) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทให้ความสำคัญกับลูกค้าเป็นอันดับแรกโดยสร้างสัมพันธภาพที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอและมุ่งเน้นที่จะปฏิบัติตามสัญญา ข้อตกลง หรือเงื่อนไขต่างๆ ที่มีต่อลูกค้าอย่างโปร่งใสเท่าเทียมและเป็นธรรม ตลอดจนสร้างความพึงพอใจและความมั่นใจแก่ลูกค้าในการได้รับสินค้าและบริการที่มีคุณภาพภายใต้ความปลอดภัยและเทคโนโลยีที่เหมาะสม และให้ความสำคัญในการรักษาข้อมูลที่เป็นความลับของลูกค้า

(4) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อคู่ค้า และ/หรือ เจ้าหนี้

บริษัทฯ มีนโยบายให้พนักงานปฏิบัติต่อคู่ค้า และ/หรือเจ้าหนี้ทุกฝ่ายอย่างเป็นธรรม ซื่อสัตย์ และไม่เอารัดเอาเปรียบคู่ค้า โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ พื้นฐานของการได้รับผลตอบแทนที่เป็นธรรมทั้งสองฝ่าย หลีกเลี่ยงสถานการณ์ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การเจรจาแก้ปัญหาตั้งอยู่บนพื้นฐานของความสัมพันธ์ทางธุรกิจ โดยมีแนวปฏิบัติดังนี้

1) ไม่เรียก หรือรับ หรือจ่ายผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตในการค้ากับคู่ค้า และ/หรือ เจ้าหนี้

2) กรณีที่มีข้อมูลว่ามีการเรียก หรือรับ หรือการจ่ายผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตเกิดขึ้น ต้องเปิดเผยรายละเอียดต่อคู่ค้า และ/หรือ เจ้าหนี้ และร่วมกันแก้ไขปัญหาโดยยุติธรรมและรวดเร็ว

3) ปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ตกลงกันไว้อย่างเคร่งครัด กรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อใดได้ ต้องรีบแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบล่วงหน้า เพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไขปัญหา

4) ให้ความสำคัญต่อเจ้าหนี้เสมือนคู่ค้าที่มีความสำคัญยิ่ง ดังนั้น จึงมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติให้สอดคล้องกับข้อผูกพันทั้งหลายตามสัญญาที่มีอยู่กับเจ้าหนี้ตลอดจนไม่ปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันจะทำให้เจ้าหนี้เกิดความเสียหายและหากมีเหตุอันจะทำให้ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันในสัญญา บริษัทฯ จะแจ้งเจ้าหนี้ล่วงหน้าเพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเงื่อนไขค้ำประกัน การบริหารเงินทุนและการผิดนัดชำระหนี้ร่วมกัน

(5) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อสังคมและ/หรือ ชุมชน

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ และสังคม และยึดมั่นการปฏิบัติตนเป็นพลเมืองที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน โดยบริษัทฯ จะมุ่งมั่นในการพัฒนาส่งเสริมและยกระดับคุณภาพชีวิตของสังคม และชุมชนอันเป็นที่ที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตั้งอยู่ให้มีคุณภาพชีวิตดีขึ้นอย่างยั่งยืนพร้อมๆ กับการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯนอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจให้มีการเติบโตไปพร้อมๆ กับการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน โดยในการดำเนินธุรกิจบริษัทฯ ได้วางแผนและควบคุมการก่อสร้างของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อการส่งน้ำเพื่อการเกษตรและการอุปโภคบริโภคของชุมชนในท้องถิ่น

(6) นโยบายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่ให้การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ที่เสริมสร้างคุณภาพ อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานอยู่เสมอ โดยบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ได้ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการคำนึงถึงผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมและความเป็นอยู่ของชุมชนในท้องถิ่น เพื่อช่วยส่งเสริมและรักษาสิ่งแวดล้อมของพื้นที่ใกล้เคียงให้มีความยั่งยืนไปพร้อมๆ กับการเติบโตทางธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

(1) คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่มิใช่ข้อมูลทางการเงินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ซึ่งล้วนมีผลต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ดังนี้มีกลไกที่จะดูแลให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลที่เปิดเผยต่อนักลงทุนถูกต้อง ไม่ทำให้สำคัญผิด และเพียงพอต่อการตัดสินใจของนักลงทุน

(2) จะรายงานนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง และนโยบายเกี่ยวกับการดูแลสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้ให้ความเห็นชอบไว้โดยสรุป และผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว รวมทั้งกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวได้พร้อมด้วยเหตุผล โดยรายงานผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น รายงานประจำปี และ website ของบริษัทฯ เป็นต้น

(3) จะจัดให้มีการรายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงินแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชีในรายงานประจำปี

(4) ดูแลให้มีการเปิดเผยค่าสอบบัญชี และค่าบริการอื่นที่ผู้สอบบัญชีให้บริการไว้ด้วย

(5) ดูแลให้มีการเปิดเผยบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา และความเห็นจากการทำหน้าที่ รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้ด้านวิชาชีพอย่างต่อเนื่องของคณะกรรมการไว้ในรายงานประจำปี

(6) เปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการ และผู้บริหารระดับสูงที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่ และความรับผิดชอบของแต่ละคน รวมทั้งรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทนด้วย ทั้งนี้ จำนวนเงินค่าตอบแทนที่เปิดเผย ควรรวมถึงค่าตอบแทนที่กรรมการแต่ละท่านได้รับจากการเป็นกรรมการของบริษัทย่อยด้วย

(7) นอกจากการเผยแพร่ข้อมูลตามเกณฑ์ที่กำหนดและผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปีแล้ว คณะกรรมการจะพิจารณาให้มีการเปิดเผยข้อมูลผ่านทางช่องทางอื่นด้วย เช่น website ของบริษัทฯ

(8) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ทุกท่านจะต้องรายงานให้บริษัทฯ ทราบถึงการมีส่วนได้เสียของตนหรือของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องซึ่งเป็นส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด รวมทั้งได้ปรับปรุงและรายงานให้บริษัททราบภายใน 30 วัน นับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลงการมีส่วนได้เสียดังกล่าว

(9) สนับสนุนให้บริษัทฯ จัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินทุกไตรมาส ทั้งนี้ เพื่อให้นักลงทุนได้รับทราบข้อมูลและเข้าใจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในแต่ละไตรมาสได้ดียิ่งขึ้น นอกเหนือจากข้อมูลตัวเลขในงบการเงินเพียงอย่างเดียว

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ(Responsibilities of the Board of Directors)

(1) โครงสร้างของคณะกรรมการ

คณะกรรมการของบริษัทมีจำนวนอย่างน้อย 5 คน โดยมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและมีจำนวนกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน ซึ่งสอดคล้องกับเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ คณะกรรมการของบริษัทเป็นผู้ทรงคุณวุฒิจากหลากหลายสาขาอาชีพ ทั้งด้านธุรกิจ บัญชีและการเงิน ซึ่งเกี่ยวข้องและสนับสนุนธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ มีคณะกรรมการชุดย่อยอีก 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

กรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ไม่เคยเป็นพนักงานหรือหุ้นส่วนของบริษัทสอบบัญชีภายนอกที่บริษัทฯ ใช้บริการอยู่ในช่วง 2 ปีที่ผ่านมา

กรรมการอิสระของบริษัทฯ ทุกท่านมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหารและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ และไม่มีกรรมการอิสระท่านใดดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมากกว่า 5 บริษัท รวมทั้ง ไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมากกว่า 2 บริษัท

นโยบายของบริษัทฯ เกี่ยวกับการกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการนั้นเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดว่าในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีให้กรรมการออกจากตำแหน่งเป็นอัตรา 1 ใน 3 โดยพิจารณาจากกรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และกรรมการที่ออกจากตำแหน่งไปนั้นอาจได้รับเลือกตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเข้ามาเป็นกรรมการใหม่ได้

(2) คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อกลั่นกรองการดำเนินงานภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดไว้ อันจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของคณะกรรมการบริษัท โดยองค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ในองค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

(3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(3.1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์มุ่งมั่นในอันที่จะรักษาและคงไว้ซึ่งมาตรฐานระดับสูงของการกำกับดูแลกิจการที่ดีในบริษัทฯ โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งได้นำหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจมาใช้และถือปฏิบัติเรื่อยมา อีกทั้งยังได้จัดทำมาตรฐานการปฏิบัติงานและการดำเนินงาน (Standard Operating Procedures)เพื่อใช้ควบคุมการปฏิบัติงานและการดำเนินการภายในองค์กร นอกจากนั้น คณะกรรมการบริษัทยังได้อนุมัติและประกาศใช้กฎและระเบียบภายในใหม่ๆ เป็นระยะๆ โดยมุ่งพัฒนาปรับปรุงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง

(3.2) จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและกำหนดให้กรรมการผู้บริหารพนักงานปฏิบัติตามโดยเคร่งครัดรวมทั้งได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจผ่านระบบจดหมายอิเล็กทรอนิกส์รวมทั้งได้ติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ทั้งนี้เพื่อส่งเสริมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

จรรยาบรรณดังกล่าวได้ร่างขึ้นตามหลักความซื่อสัตย์สุจริตหลักความโปร่งใสหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางสังคมที่ดี

(3.3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การทำรายการระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลใดที่เกี่ยวโยงกันอันอาจนำมาซึ่งผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกันได้นั้น จะต้องผ่านการพิจารณาอย่างถี่ถ้วนโดยคณะกรรมการตรวจสอบ และหากเป็นรายการระหว่างกันที่สำคัญการเข้าทำรายการนั้นต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทั้งนี้ขึ้นอยู่กับลักษณะและขนาดของรายการตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน กรรมการ หรือผู้บริหารบริษัทฯ ท่านใดที่มีส่วนได้เสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องจะไม่เข้าร่วมในกระบวนการตัดสินใจรายการดังกล่าว

ทั้งนี้ รายการดังกล่าวต้องกระทำขึ้นภายใต้เงื่อนไขการค้าปกติทั่วไป โดยกำหนดราคาที่ยุติธรรมและอยู่บนพื้นฐานเสมือนหนึ่งกระทำโดยบุคคลที่ไม่เกี่ยวโยงกัน (fair and at arms' length basis) และในกรณีที่ไม่สามารถกำหนดราคาได้ บริษัทฯ จะอ้างอิงตามรายงานของผู้ประเมินราคาอิสระที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทฯ เพื่อกำหนดราคาที่เป็นธรรมทั้งสำหรับบริษัทฯ และบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน

(3.4) ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิผลโดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่สอบทานระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (ในด้านต่าง ๆ 5 องค์ประกอบ คือ ด้านองค์กรและสภาพแวดล้อมด้านการบริหารความเสี่ยง ด้านการควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร ด้านระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และด้านระบบการติดตาม) ที่เพียงพอและรายงานคณะกรรมการบริษัท

การตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งฝ่ายตรวจสอบภายในซึ่งเป็นหน่วยงานอิสระ โดยมีหัวหน้างานตรวจสอบภายในควบคุมดูแลกระบวนการตรวจสอบภายใน และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอและความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัทฯและบริษัทย่อย ตามแบบการตรวจสอบประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบอย่างสม่ำเสมอเป็นรายไตรมาส เพื่อปรับปรุงและเพื่อความมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(3.5) ช่องทางการแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจนกับผู้ที่ประสงค์จะแจ้งเบาะแสหรือผู้มีส่วนได้เสียผ่าน website ของบริษัทฯในหัวข้อร้องเรียนทุจริต (www.sermsang.com) หรือรายงานตรงต่อบริษัทฯ โดยช่องทางในการแจ้งเบาะแสกำหนดให้ผ่านหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เพื่อให้รายงานต่อกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ เพื่อให้มีการตรวจสอบข้อมูลตามกระบวนการที่บริษัทฯ กำหนดไว้และรายงานต่อคณะกรรมการ

(3.6) กำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Policy) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร โดยให้ฝ่ายจัดการเป็นผู้ปฏิบัติตามนโยบายและรายงานให้คณะกรรมการทราบเป็นประจำ และควรมีการทบทวนระบบหรือประเมินประสิทธิผลของการจัดการความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งและให้เปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี และในทุกๆ ระยะเวลาที่พบว่าระดับความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลง ซึ่งรวมถึงการให้ความสำคัญกับสัญญาณเตือนภัยล่วงหน้าและรายการผิดปกติทั้งหลาย

(3.7) การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

ในการกำกับดูแลกิจการการดำเนินธุรกิจในลักษณะ Holding ของบริษัทฯ บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการลงทุน การกำกับดูแลการดำเนินงานและการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้กรรมการบริษัท และบุคคลที่ได้รับมอบหมายซึ่งเป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจของบริษัทฯ เข้าเป็นตัวแทนของบริษัทเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการและรายงานผลการดำเนินงานให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเป็นรายไตรมาสโดยสัดส่วนตัวแทนของบริษัทฯ ที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯในบริษัทดังกล่าว นอกจากนั้นการกำหนดนโยบายที่สำคัญและการออกเสียงในวาระที่สำคัญของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ จะเป็นเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใด ๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจจะไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ อาจจะเสียสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้ได้เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ จะดำเนินการให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ รวมทั้งจัดให้มีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ นั้น ให้มีความหมายตามนิยามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 39/2559 และฉบับที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม

(4) การประชุมของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

(4.1) คณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมออย่างน้อย 4 ครั้งในแต่ละปี เป็นรายไตรมาส ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

ทั้งนี้ การอุทิศตนให้แก่บริษัทฯ ของกรรมการแต่ละท่านนั้น ไม่ควรมุ่งเน้นเพียงการใช้เวลาเข้าร่วมการประชุมเท่านั้น แต่ควรจะรวมไปถึงผ่านทางการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น คำแนะนำ ประสบการณ์ และเครือข่ายความสัมพันธ์ เพื่อยังประโยชน์เพิ่มขึ้นแก่ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

(4.2) คณะกรรมการบริหาร

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการบริหารอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

ทั้งนี้ การอุทิศตนให้แก่บริษัทฯ ของกรรมการบริหารแต่ละท่านนั้น ไม่ควรมุ่งเน้นเพียงการใช้เวลาเข้าร่วมการประชุมเท่านั้น แต่ควรจะรวมไปถึงผ่านทางการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น คำแนะนำ ประสบการณ์ และเครือข่ายความสัมพันธ์ เพื่อยังประโยชน์เพิ่มขึ้นแก่ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

(4.3) คณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อย 4 ครั้งในแต่ละปี เป็นรายไตรมาสซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

(4.4) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

(4.5) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

(5) การประเมินตนเองของคณะกรรมการ

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อร่วมกันพิจารณาและสรุปผลการประเมินงานและนำมาทบทวนการปฏิบัติงาน ปัญหาและอุปสรรคต่างๆ และร่วมกันหาแนวทางปรับปรุง แก้ไข เพื่อให้การทำงานของคณะกรรมการมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยบริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการประเมินตนเองของคณะกรรมการในรูปแบบการประเมินตนเองของกรรมการทั้งคณะ

(6) ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(6.1) จัดให้ค่าตอบแทนของกรรมการให้อยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรม ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น เช่น เป็นสมาชิกของคณะกรรมการชุดย่อยควรได้รับค่าตอบแทนเพิ่มที่เหมาะสมด้วย

(6.2) จัดให้ค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูงเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการกำหนด และเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ โดยระดับค่าตอบแทนที่เป็นเงินเดือน โบนัส และผลตอบแทนจูงใจจะสอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละคนและต้องคำนึงถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นได้รับ

(6.3) กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารทั้งหมดหรือคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นผู้ประเมินผลกรรมการและผู้บริหารเป็นประจำทุกปีเพื่อนำไปใช้ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหาร โดยใช้บรรทัดฐานที่ได้ตกลงกันล่วงหน้ากับกรรมการและผู้บริหารตามเกณฑ์ที่เป็นรูปธรรม ซึ่งรวมถึงผลปฏิบัติงานทางการเงิน ผลงานเกี่ยวกับการปฏิบัติตามวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ในระยะยาว การพัฒนาผู้บริหาร ฯลฯ และเสนอผลประเมินข้างต้นให้คณะกรรมการพิจารณาให้ความเห็นชอบ และประธานกรรมการควรเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณาให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ

(7) การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

(7.1) ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร เลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้อาจกระทำเป็นการภายในบริษัทฯ หรือใช้บริการของสถาบันภายนอก

(7.2) ทุกครั้งที่มีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมถึงการจัดแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้แก่กรรมการใหม่

6.2 จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท (Code of Conduct)

(1) นโยบาย

จรรยาบรรณของบริษัทฯ ใช้สำหรับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทในเครือทุกบริษัท และทุกระดับไม่ว่าบุคคลดังกล่าวจะได้ลงนามรับทราบหรือไม่

(2) การปฏิบัติตามกฎหมาย

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทฯ คือ การทำธุรกิจโดยชอบด้วยกฎหมายและต้องเป็นไปตามข้อกำหนดต่าง ๆ และเคารพในสิทธิของผู้ค้าหรือคู่ค้า และลูกค้าของกลุ่มบริษัทฯ

(3) จรรยาบรรณของบริษัทประกอบด้วย

3.1 การปฏิบัติตนตามระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งต่าง ๆ ของบริษัทฯ

จรรยาบรรณนี้เป็นส่วนที่เพิ่มขึ้นจากระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่งอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ หากข้อความในระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือคำสั่งใด ๆ ขัดแย้งกับข้อความในจรรยาบรรณ ให้ใช้ข้อความในจรรยาบรรณนี้แทนกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตนตามระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ และของผู้บังคับบัญชาในระดับเหนือขึ้นไป

กล่าวคือ

3.1.1 ต้องสนับสนุนนโยบายและการปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับ คำสั่ง ข้อตกลง ประกาศ หรือหนังสือเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกาศให้พนักงานทุกคนทราบโดยเคร่งครัด

3.1.2 ต้องปฏิบัติงานในหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและเที่ยงธรรม ตลอดจนต้องรายงานเหตุการณ์ที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่ชื่อเสียง และทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ โดยเร็ว

3.1.3 ต้องสุภาพ ให้เกียรติ และให้ความนับถือต่อผู้ร่วมงาน

3.1.4 ต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความตั้งใจ วิริยะอุตสาหะ รักษาระเบียบแบบแผนและธรรมาภิบาลของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเป็นแบบอย่างอันดีให้แก่พนักงานโดยทั่วไป เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ มีความก้าวหน้า และเป็นไปอย่างถูกต้องตามครรลองธรรม

3.1.5 ต้องรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์และความลับของกลุ่มบริษัทฯ ของลูกค้า หรือที่เกี่ยวกับกิจการใด ๆ ที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่พึงเปิดเผยโดยเคร่งครัด การเผยแพร่ข่าวสารต่าง ๆ อันเกี่ยวกับธุรกิจการเงินและตัวบุคคลของกลุ่มบริษัทฯ จะต้องกระทำตามแนวทางที่ถูกต้องเหมาะสมที่ได้รับอนุญาตเท่านั้น และต้องกระทำด้วยความรอบคอบและมีประสิทธิภาพ ดังนั้น ตลอดระยะเวลาที่เป็นพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ และภายหลังจากพ้นสภาพของพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ พนักงานทุกคนตกลงจะรักษาข้อมูลอันเป็นความลับดังกล่าวข้างต้นไว้เป็นความลับ หากมีการเปิดเผยหรือส่งให้แก่ผู้อื่นหรือใช้ข้อมูลดังกล่าวในเรื่องอื่นใดนอกเหนือจากการปฏิบัติหน้าที่ให้กับกลุ่มบริษัทฯ พนักงานตกลงยินยอมรับผิดชอบชดใช้ความเสียหายให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ตามที่เกิดขึ้นจริงทุกประการ

3.1.6 ต้องช่วยกันระมัดระวังและป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ โดยมิให้เสียหายหรือสูญหายไม่ว่าจากบุคคลหรือจากภัยพิบัติใด ๆ เท่าที่สามารถจะทำได้อย่างเต็มที่ รวมทั้งไม่นำสิ่งของใด ๆ ไม่ว่าอุปกรณ์หรือทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ ไปใช้ประโยชน์ส่วนตัวหรือเพื่อประโยชน์ของผู้อื่นที่ไม่ได้เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

3.1.7 บริหารงานโดยยึดมั่นในคุณธรรมและจริยธรรม รวมทั้งส่งเสริมให้มีคุณธรรมและจริยธรรมในทุกระดับของกลุ่มบริษัทฯ ตลอดจนสอดส่องดูแลและจัดการแก้ปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นในกลุ่มบริษัทฯ

3.1.8 ต้องปกครองดูแลผู้ใต้บังคับบัญชาอย่างใกล้ชิด มีความยุติธรรม ไม่มีอคติ

3.1.9 ต้องพร้อมที่จะทำงานเป็นทีม และสามารถรับฟังความคิดเห็นของผู้อื่น

3.1.10 ต้องปฏิบัติตาม ตลอดจนต้องสนับสนุน และช่วยควบคุมกำกับพนักงานในบังคับบัญชาให้ปฏิบัติตามระเบียบ วินัย และข้อกำหนดของกลุ่มบริษัทฯ ในการใช้ระบบคอมพิวเตอร์ ข้อมูลคอมพิวเตอร์ ข้อมูลจราจรทางคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การใช้เครื่องคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมายคอมพิวเตอร์ กฎหมายลิขสิทธิ์ หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และป้องกันมิให้เกิดความเสียหายต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ของกลุ่มบริษัทฯ

3.2 ข้อไม่พึงปฏิบัติ

กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ทุกคน พึงงดเว้นไม่ปฏิบัติหรือประพฤติตนไปในทางที่จะนำไปสู่ความเสื่อมเสียของกลุ่มบริษัทฯ และของตนเอง กล่าวคือ

3.2.1 ใช้เวลาทำงานของกลุ่มบริษัทฯ ไปทำอย่างอื่น หรือใช้ประโยชน์ส่วนตัว

3.2.2 ประกอบกิจการอันมีสภาพเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือผู้อื่น หรือเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจครอบงำการจัดการ ซึ่งอาจเป็นผลเสียหายต่อกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าโดยตรงหรืออ้อม

3.2.3 ประพฤติตนไปในทางที่อาจทำให้เสื่อมเสียต่อตำแหน่งหน้าที่และเกียรติคุณของกลุ่มบริษัทฯ

3.2.4 แจ้งหรือใช้ข้อความที่เป็นเท็จ หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรแจ้งต่อกลุ่มบริษัทฯ

3.2.5 ทำงานด้วยความประมาทเลินเล่อ กระทำการใด ๆ อันไม่เหมาะสมแก่การปฏิบัติหน้าที่ของตนเองเพื่อให้งานลุล่วงไปโดยถูกต้องและสุจริต

3.2.6 ปกปิด หรือบิดเบือนความจริงเพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น ซึ่งอาจจะเป็นผลเสียหายต่อกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม

3.2.7 ขัดขวาง หรือกระทำการใด ๆ อันเป็นการขัดขวางการปฏิบัติงานโดยชอบของผู้มีอำนาจหน้าที่ในกลุ่มบริษัทฯ หรือออกคำสั่งใด ๆ ให้พนักงานปฏิบัติในทางมิชอบหรือผิดจริยธรรม

3.2.8 ทำผิดกฎหมายแพ่งและกฎหมายอาญาอันส่งผลเสียหายให้แก่ตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าโดยเจตนาหรือไม่ก็ตาม

3.2.9 เปิดเผยค่าจ้างหรือเงินเดือน อัตราการขึ้นเงินเดือนของตนเองหรือของผู้อื่น ไม่ว่าโดยเจตนาหรือไม่ก็ตาม

3.2.10 เรียกรับ หรือยินยอมจะรับทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใดจากลูกค้า ผู้ค้า คู่ค้า คู่แข่ง หรือบุคคลอื่นใด ที่ทำธุรกิจกับกลุ่มบริษัทฯ หรือการเลี้ยงรับรอง ซึ่งพิสูจน์ได้ว่าเกินกว่าความเหมาะสม ยกเว้นของขวัญตามประเพณีนิยม หรือการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจตามปกติ หรือค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมธุรกิจอันนำมาซึ่งชื่อเสียงทางการค้า เพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนตามธรรมเนียมนิยม

3.2.11 ให้สินบน และ/หรือ การกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อกลุ่มบริษัทฯ และ/หรือการคอร์รัปชั่น ไม่ว่าโดยตรงหรือผ่านบุคคลที่สาม และ/หรือ ใช้อิทธิพลอย่างไม่ถูกต้องต่อตัวแทนของรัฐ ลูกค้าหรือคู่ค้า ซึ่งนับว่าเป็นการขัดแย้งต่อนโยบายของกลุ่มบริษัทฯ

3.2.12 กระทำการเพิ่มเติม ตัดทอนหรือแก้ไขด้วยประการใดๆ ในบันทึกหรือข้อมูลใดๆ เพื่อเปลี่ยนแปลง หรือบิดเบือนผลการดำเนินงาน และการบันทึกบัญชีให้ผิดไปจากความเป็นจริงโดยเจตนา ไม่ว่าเพื่อจุดประสงค์ใด ๆ ก็ตาม

3.2.13 ชำระเงิน หรือจัดการทางธุรกิจโดยมีเจตนา หรือทำให้เข้าใจได้ว่าส่วนหนึ่งของการชำระเงิน หรือ

การจัดการทางธุรกิจนั้น ๆ มีจุดประสงค์อื่นนอกเหนือจากวัตถุประสงค์ที่ได้ระบุในเอกสารเพื่อการชำระเงินหรือการจัดการทางธุรกิจ

3.2.14 เป็นบุคคลที่มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือมีเหตุผลอย่างหนึ่งอย่างใดตามกฎหมายให้สันนิษฐานได้ว่ามีหนี้สินล้นพ้นตัว

3.2.15 ไม่รักษาข้อมูลทางทรัพย์สินทางปัญญาของกลุ่มบริษัทฯ หรือที่บริษัทได้มาจากการปฏิบัติหน้าที่ของพนักงาน

3.2.16 ลอกเลียนแบบผลงานและทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น

3.2.17 กระทำการใด ๆ อันเป็นการแสวงหาประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นโดยมิชอบ

3.2.18 ให้หน่วยงานที่ไม่ใช่สายจัดซื้อขอการสนับสนุนจากผู้ค้าหรือคู่ค้า (หากมีความจำเป็นที่จะต้องขอการสนับสนุนดังกล่าวเพื่อประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ ให้หน่วยงานต่าง ๆ หารือกับสายจัดซื้อเพื่อเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการ ยกเว้น การจัดกิจกรรมร่วมทางการตลาด ให้การตลาดของสายการตลาดและพัฒนาธุรกิจเป็นผู้รับผิดชอบ)

3.2.19 กระทำการอันเป็นการละเลย หรือเอื้ออำนวยแก่บุคคลใด ๆ ที่จะเข้ามาแสวงหาประโยชน์ หรือเข้าถึง หรือรบกวนระบบคอมพิวเตอร์ ข้อมูลคอมพิวเตอร์ ข้อมูลจราจรคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยมิชอบ หรือโดยไม่ได้รับอนุญาตจากกลุ่มบริษัทฯ หรือจงใจสนับสนุน ยินยอมให้เกิดขึ้นหรือมีอยู่ซึ่งการกระทำผิดของผู้ให้บริการ ตามกฎหมายคอมพิวเตอร์ หรือกฎหมายลิขสิทธิ์ หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

3.2.20 ใช้ข้อมูลภายใน เพื่อประโยชน์ของตนหรือบุคคลอื่นในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัทฯ หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลอื่นเพื่อประโยชน์ในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัทฯ

(4) ขั้นตอนการลงโทษทางวินัย

4.1 การฝ่าฝืนที่ไม่ร้ายแรง: บุคคลดังกล่าวจะได้รับหนังสือเตือนเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งจะระบุลักษณะของการฝ่าฝืนรวมทั้งมูลเหตุที่อาศัยเป็นหลักของการฝ่าฝืนนั้น โดยให้โอกาสบุคคลดังกล่าวโต้แย้งข้อกล่าวหาดังกล่าวต่อผู้บังคับบัญชา หากไม่สามารถแก้ปัญหาได้ ให้นำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริหาร เพื่อพิจารณา และให้ถือคำตัดสินของคณะกรรมการวินัยเป็นที่สิ้นสุด หากมีการฝ่าฝืนเป็นครั้งที่สอง หรือบุคคลดังกล่าวไม่แก้ไขความผิดจากการฝ่าฝืนในครั้งแรกตามที่ได้รับหนังสือเตือนนั้น บุคคลดังกล่าวจะถูกลงโทษทางวินัยอย่างเคร่งครัด ซึ่งอาจรวมถึงการเลิกจ้างได้

4.2 การฝ่าฝืนร้ายแรงซึ่งรวมถึงการฝ่าฝืนดังต่อไปนี้ เช่น การให้หรือการรับสินบน การฉ้อโกง การเปิดเผยข้อมูลความลับ หรือทรัพย์สินทางปัญญาของบริษัท ต่อบุคคลที่สาม และการกระทำใด ๆ ที่เสื่อมเสียต่อเกียรติคุณของบริษัท หรือปกปิดหรือไม่รายงานข้อมูล การหารือหรือเอกสารสำคัญใด ๆ ต่อผู้บังคับบัญชา บริษัทอาจพิจารณาเลิกจ้างโดยไม่จ่ายค่าชดเชย และโดยไม่จำเป็นต้องออกหนังสือเตือนเป็นลายลักษณ์อักษรก่อน

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ

7.1 คณะกรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 คณะซึ่งประกอบด้วย (1) คณะกรรมการตรวจสอบ (2) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และ (4) คณะกรรมการบริหารโดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4. นายธนา บุบผาวาณิชย์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5. นางสาวธัณฐภรณ์ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / รองประธานเจ้าหน้าที่บริห
6. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร
7. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
8. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล	กรรมการอิสระ
10. นายมนชัย พงศ์สถาบดี	กรรมการอิสระ

(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา บุบผาวาณิชย์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายกำธร วังอุดม	กรรมการตรวจสอบ

(3) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

(4) **คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน**

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

(5) **คณะกรรมการบริหาร**

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการบริหาร

7.1.1 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

รรมการซึ่งลงนามผูกพันบริษัทฯ คือ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ สองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

7.1.2 คณะกรรมการของบริษัทย่อย

7.1.2.1 คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อย

หุ้นสามัญ	บริษัทหลักทรัพย์	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน	บริษัทหลักทรัพย์	กองทุนรวมตลาดเงิน	กองทุนรวมตราสารหนี้	กองทุนรวมผสม	กองทุนรวมหุ้นระยะยาว	กองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	กองทุนรวมอื่น
1. SPN	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
2. AE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. EP	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
4. PE	-	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
5. PTG	-	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
6. PPP	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
7. SCS	-	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
8. SRP	-	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
9. SS	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
10. SSC	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
11. SI	-	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
12. SN	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-
13. UPT	กองทุนรวม	-	กองทุนรวม	-	-	-	-	-	-	-

บริษัท	บริษัทร่วมทุน	บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทร่วมทุน	บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย	บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทร่วมทุน	LIN KWAN YIU	TAN LIAN KIOW	บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยกรรมการ	บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยกรรมการและญาติ	AMARSANAA BALJINNYAM	ODBAATAR SUKHBAATAR	SHINNICHIRO YAHIRO	บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยกรรมการและญาติ	Huy Mac Quang	Vinh Nguyen Quang
14. SGP	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. SEG	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. ACM	-	-	-	กรรมการ	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17. SJC	-	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18. SSSG	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-
19. TGC	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	-
20. TTQN	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	กรรมการ	-	-
21. SSEP	-	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22. SSE	-	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	กรรมการ	-	-
23. TTTV	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	กรรมการ	-	กรรมการ

7.1.2.2 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทย่อย

บริษัท	รายละเอียด
1. SPN	นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
2. AE	นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
3. EP	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
4. PE	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
5. PTG	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
6. PPP	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
7. SCS	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
8. SRP	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
9. SS	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
10. SSC	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
11. SI	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
12. SN	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
13. UPT	นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
14. SGP	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
15. SEG	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
16. ACM	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
17. SJC	กรรมการบริษัทประทับตราสำคัญของบริษัท
18. SSSG	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
19. TGC	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
20. TTQN	นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ หรือ นายภาสกร ปัญญารัตนากร ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
21. SSEP	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
22. SSE	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
23. TTTV	นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ หรือ นายภาสกร ปัญญารัตนากร ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยร่วมทั้งสิ้น 4ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร

7.2.1 คณะกรรมการบริษัท

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริษัทจำนวน 10 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานคณะกรรมการ / กรรมการอิสระ
2. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ
3. นายธนา บุบผาวาณิชย์	กรรมการอิสระ
4. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
5. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
6. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
7. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการ
8. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล	กรรมการอิสระ
10. นายมนชัย พงศ์สถาบดี	กรรมการอิสระ

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริษัทจำนวน 10 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติขอบเขตอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทไว้ดังนี้

1) ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ มติคณะกรรมการบริษัทและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต

2) พิจารณากำหนดรายละเอียดและให้ความเห็นชอบ วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ทางธุรกิจ ทิศทางของธุรกิจ นโยบายทางธุรกิจ เป้าหมาย แนวทาง แผนการดำเนินงาน และงบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามที่คณะกรรมการบริหาร และฝ่ายจัดการจัดทำ

3) กำกับดูแลการบริหารงานและผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ฝ่ายจัดการ หรือบุคคลใดๆ ซึ่งได้รับมอบหมายให้ทำหน้าที่ดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ กำหนด

4) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานและงบประมาณของบริษัทฯ

5) ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม นำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายใน

6) จัดให้มีการทำงบดุลและงบกำไรขาดทุน ณวันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ

7) พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ

8) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม

9) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่ง ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ และพิจารณาให้ความเห็นชอบแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุม

ผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

10) แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย รวมถึงคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าว เพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ

11) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้

12) พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและเลขานุการบริษัทรวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าวตามที่เสนอโดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

13) ขอความเห็นทางวิชาชีพจากองค์กรภายนอก หากมีความจำเป็นเพื่อประกอบการตัดสินใจที่เหมาะสม

14) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทยในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น

15) ดูแลการปฏิบัติงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและปกป้องผลประโยชน์ใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

16) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ

17) จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อยทุกๆ สามเดือน

18) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการ และรับผิดชอบในการจัดทำและการเปิดเผยงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อแสดงถึงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

19) กำกับและดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการในบริษัทย่อย คณะกรรมการของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากรรมการในบริษัทย่อยที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ รับทราบและจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อาทิ เช่น การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญ เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เพียงพอและเหมาะสม

20) พิจารณากำหนดนโยบาย กำกับดูแลให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ และเป็นแบบอย่างที่ดี เพื่อให้มั่นใจว่าคณะกรรมการบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญ กับการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และปลูกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร

นอกจากนี้ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้การบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) มีการปฏิบัติเป็นไปตามมาตรการกลไกและนโยบายการควบคุมต่างๆ ที่กำหนดไว้ของบริษัทเสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทฯ เอง รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเท่าที่ไม่ขัดต่อกฎหมายอื่น ทั้งนี้ เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม(ถ้ามี) ดังกล่าว คณะกรรมการบริษัทยังมีหน้าที่ในการกำกับดูแลและบริหารจัดการบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) (แล้วแต่กรณี) ดังนี้

(1) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

(ก) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) อย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่บริษัทฯ เสนอชื่อ หรือ แต่งตั้งมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ได้ตามแต่ที่กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)เว้นแต่เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเข้าทำรายการ

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการ

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

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

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

(ง) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

(จ) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (full member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งไม่เป็นไปตามแนวทางการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

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

(ฉ) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

(1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

(2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

(4) การเข้าทำ แก้ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น

(5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ

(ฌ) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมิใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(ญ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

(ฎ) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

(2) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ

(ก) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ข) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใด อันจะเป็นผลให้สัดส่วนการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัทฯ อันมีผลให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯแล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่จะเลิกเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่

กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(จ) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย หรือการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย เป็นต้น

นอกจากนี้ กรรมการบริษัท จะต้องดำเนินการให้บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมถึงกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่าง ๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัทข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริงและติดตามให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และ/หรือ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือรายการที่มีนัยสำคัญอื่นใดต่อบริษัทฯ และดำเนินการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

คณะกรรมการบริษัทสามารถมอบอำนาจ และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัท และ/หรือบริษัทฯ กำหนดไว้ ทั้งนี้การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้นจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัทหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามที่ประกาศคณะกรรมการการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) อาจมีส่วนได้เสียหรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้ และเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1) ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนดอนึ่งให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยโดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

2) ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนดเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ

ทั้งนี้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ต้องไม่มีส่วนรวมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งทางตรงและ/หรือ ทางอ้อมนั้นด้วย

อนึ่งการกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติหรือเป็นเหตุให้บริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับความเสียหายให้สันนิษฐานว่า

เป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทฯอย่างมีนัยสำคัญ

(1) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทฯและ/หรือบริษัทย่อย กับกรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน

(2) การใช้ข้อมูลของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ที่ล่วงรู้มาเว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

(3) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

3) ต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานเป็นประจำตามที่กรรมการของบริษัทกำหนด และเข้าชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ

4) ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

5) ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ

6) ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย รวมทั้งควรจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทฯ มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย สามารถรับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้มีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยโดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย มีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

7) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้ได้รับมอบหมายของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรง และ/หรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าว ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวโยงกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9) ปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ โดยกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ

ทั้งนี้ การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมของบริษัทฯ จะเป็นเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใด ๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจจะไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ อาจจะเสียสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ปฏิบัติตามขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบที่กำหนดในเอกสารฉบับนี้ได้ เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ จะดำเนินการให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ รวมทั้งจัดให้มีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ นั้น ให้มีความหมายตามนิยามที่

กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 39/2559 และฉบับที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม

7.2.2 คณะกรรมการชุดย่อย

7.2.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ปัจจุบัน คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา บุบผาวาณิชย์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายกำธร วังอุดม	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ นายธนา บุบผาวาณิชย์ เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงินของบริษัทฯ ซึ่งได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2558โดยนายธนา บุบผาวาณิชย์ ได้ทำหน้าที่สอบทานงบการเงินรวมตรวจสอบ และ/หรือสอบทานของกลุ่มบริษัทฯ ตามขอบเขต ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้ 7.2.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติกฎบัตรสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ และขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบไว้ดังนี้

1) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอโดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอก และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งรายไตรมาสและประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบอาจเสนอแนะให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าเป็นเรื่องสำคัญและจำเป็นในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย

2) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระบบควบคุมภายใน (internal control) และระบบตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่เหมาะสมเพียงพอ และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

3) สอบทานให้บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

4) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯและบริษัทย่อย และเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น และประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯและบริษัทย่อย รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1ครั้ง

5) พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความถูกต้องและครบถ้วน ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อกลุ่มบริษัทฯ

6) จัดทำรายงานผลการกำกับดูแลกิจการของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

- ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
- ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ
- ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ
- ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
- ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

• จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบและการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
• ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (Charter) และ
• รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้มอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

8) ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบหากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี

(ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

(ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

(ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการบริษัทหรือผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาตามวรรคหนึ่งกรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามวรรคหนึ่งต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9) ทบทวนและเสนอให้แก้ไขเพิ่มเติมขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบตามที่เห็นสมควร

10) ทบทวนข้อบังคับ และผลการปฏิบัติงานในปีที่ผ่านมาอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

11) รับทราบและให้ความเห็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และการสอบทานระบบรายงานทางการเงินและบัญชี ระบบการควบคุมภายใน ระบบการตรวจสอบภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยงที่เชื่อมโยงกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทมีความรัดกุม เหมาะสม ทันสมัย และมีประสิทธิภาพ เป็นไปตามมาตรฐานที่รับรองทั่วไป รวมถึงรับทราบเรื่องร้องเรียน แจ้งเบาะแสการกระทำทุจริตคอร์รัปชัน ทั้งภายในและนอกองค์กรที่มีส่วนเกี่ยวข้องตรวจสอบข้อเท็จจริงตามที่ได้รับแจ้ง จากคณะกรรมการตรวจสอบ และนำเสนอเรื่องร้องเรียนให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษหรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว ตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

ในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรง และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อบุคคลภายนอก

7.2.2.2 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยง 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงไว้ดังนี้

1) พิจารณากลั่นกรองนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของบริษัท ซึ่งครอบคลุมถึงความเสี่ยงประเภทต่างๆ ที่สำคัญ เช่น ความเสี่ยงด้านการเงิน ความเสี่ยงด้านการลงทุน ความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ ความเสี่ยงในการทุจริตคอร์รัปชัน เป็นต้น รวมทั้งประเมิน ติดตาม ทบทวนความเพียงพอของนโยบายและระบบบริหารความเสี่ยงรวมถึงความมีประสิทธิผลของระบบและการปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนดเพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ

2) กำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายในการดำเนินงาน รวมถึงสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

3) กำกับดูแลการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง และกรอบการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้บริษัทฯ มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพทั่วทั้งองค์กรและมีการปฏิบัติอย่างต่อเนื่องโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงสามารถพิจารณาแต่งตั้งบุคคล และ/หรือคณะทำงานเพื่อดำเนินงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงพิจารณาเห็นสมควร เพื่อให้บุคคล และ/หรือคณะทำงานดังกล่าวดำเนินการ ติดตาม และรายงานให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทราบถึงการปฏิบัติตามนโยบายบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ

4) พิจารณารายงานความเสี่ยงจากคณะทำงานที่เกี่ยวข้องเพื่อติดตามความเสี่ยงที่สำคัญในระดับองค์กร รวมถึงให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการกำหนดมาตรการควบคุม หรือแผนการจัดการความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม

5) รายงานคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวความเสี่ยงและแผนการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญต่อองค์กรรวมทั้งรายงานผลการประเมินความเสี่ยงและการกำกับดูแลการดำเนินงาน การปฏิบัติตามมาตรการการควบคุม และ/หรือการบริหารจัดการความเสี่ยงที่กำหนดต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นระยะ ในกรณีที่มีปัจจัย หรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณามาตรการควบคุม และ/หรือบริหารจัดการความเสี่ยงโดยเร็วที่สุด

6) ประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับข้อมูลความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่สำคัญ เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบนำไปประกอบการพิจารณาอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมต่อการจัดการความเสี่ยง รวมทั้งมีการนำระบบบริหารความเสี่ยงมาปรับใช้อย่างเหมาะสม และมีการปฏิบัติทั่วทั้งองค์กร

7) ส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงภายในกลุ่มบริษัทฯ

8) ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

9) ปฏิบัติงานอื่นใดเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

7.2.2.3 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

หมายเหตุ: นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ที่ประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไว้ดังนี้

1) พิจารณานำเสนอโครงสร้าง องค์ประกอบ และคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ

2) พิจารณาหลักเกณฑ์และกระบวนการในการสรรหา และเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสมที่จะมาดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เมื่อครบวาระหรือตำแหน่งว่างลง หรือตำแหน่งผู้บริหารอื่นตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี)

3) เสนอแนะรายชื่อกรรมการบริษัทที่จะดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการย่อยชุดต่างๆ ของบริษัทฯ

4) พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ (ตามนิยามคำว่า “ผู้บริหาร” ที่กำหนดโดยประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เรื่องการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์)

5) พิจารณากำหนดเกณฑ์ในการประเมินผลการทำงานของกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริหาร และนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาให้ความเห็นชอบ

6) ประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริหาร และนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา

7) เสนอแนะแนวทางการจ่ายผลตอบแทน วิธีการจ่ายค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นใด ให้แก่คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ที่คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้ง

8) พิจารณาเสนอแนะการกำหนดค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร รวมถึง ค่าเบี้ยประชุม โบนัสประจำปี สวัสดิการ และผลประโยชน์ตอบแทนอื่น ๆ โดยนำเสนอค่าตอบแทนต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี)

9) มีหน้าที่และรับผิดชอบในการทบทวนนโยบายตามความเหมาะสมและสนับสนุนการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และให้ความเห็นชอบในการแก้ไขปรับปรุงเพื่อเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัท

7.2.2.4 คณะกรรมการบริหาร

ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริหาร 4 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานคณะกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการบริหาร

หมายเหตุ: นาวสาว สมรมาศ ชัยผาติกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารไว้ดังนี้

1) พิจารณาและจัดทำนโยบาย กลยุทธ์ทางธุรกิจ เป้าหมายและแผนการดำเนินงาน เป้าหมายทางการเงิน และงบประมาณของกลุ่มบริษัทฯ โดยพิจารณาถึงปัจจัยทางธุรกิจอย่างเหมาะสม เพื่อนำเสนอและขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัท และในกรณีที่สถานการณ์เปลี่ยนแปลง คณะกรรมการบริหารจะพิจารณาทบทวนการใช้งบประมาณที่ได้รับอนุมัติให้เหมาะสมกับสถานการณ์นั้นๆ

2) กำกับดูแล ตรวจสอบ และติดตามการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ทางธุรกิจ เป้าหมายและแผนการดำเนินงาน เป้าหมายทางการเงิน และงบประมาณของบริษัท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเอื้อต่อสภาพธุรกิจ พร้อมให้คำปรึกษา แนะนำ การบริหารจัดการแก่ผู้บริหารระดับสูง

3) กำหนดโครงสร้างองค์กรและนโยบายเกี่ยวกับการบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ การแต่งตั้งโยกย้ายผู้บริหารของแต่ละธุรกิจ พิจารณาและติดตามแผนงานการสร้างผู้บริหารทดแทน รวมถึงแผนงานด้านกำลังคนที่ไม่อยู่ในงบประมาณประจำปีและการกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายผลตอบแทน และหลักเกณฑ์การประเมินผลงานของผู้บริหาร รวมถึงกำหนดหลักเกณฑ์และอนุมัติค่าตอบแทนของบุคลากรซึ่งดำรงตำแหน่งถัดลงไปจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

4) ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนโครงการใหม่ และมีอำนาจในการพิจารณาและอนุมัติให้บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ลงทุนหรือร่วมลงทุนกับบุคคล นิติบุคคล หรือองค์กรทางธุรกิจอื่นใด ในรูปแบบที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควรเพื่อดำเนินกิจการตามวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนถึงการพิจารณาและอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุนดังกล่าว การเข้าทำนิติกรรมสัญญา และ/หรือการดำเนินการใดๆที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการตามวงเงินที่ได้กำหนดไว้ และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และ/หรือตามข้อบังคับบริษัท

5) ติดตามผลการดำเนินงานและความก้าวหน้าของโครงการลงทุนของแต่ละธุรกิจ และรายงานผลรวมทั้งปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้นและแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขให้คณะกรรมการบริษัททราบ

6) พิจารณาและให้ข้อเสนอแนะหรือความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับโครงการข้อเสนอหรือการเข้าทำธุรกรรมใดๆที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงพิจารณาทางเลือกในการระดมทุน เมื่อมีความจำเป็น และเกินกว่าวงเงินที่ได้กำหนดไว้และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องหรือข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาอนุมัติ

7) พิจารณาและอนุมัติการเข้าทำธุรกรรมทางการเงินกับสถาบันการเงินในการเปิดบัญชี กู้ยืม ขอสินเชื่อ จำนำ จำนอง ค้ำประกันและการอื่น รวมถึงการซื้อขายและจดทะเบียนกรรมสิทธิ์ที่ดินใดๆ ตามวัตถุประสงค์เพื่อประโยชน์ในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนถึงการเข้าทำนิติกรรมสัญญา ยื่นคำขอคำเสนอ ติดต่อ ทำนิติกรรมกับส่วนราชการ เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิต่างๆ ของบริษัทฯ และ/หรือการดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการตามวงเงินที่ได้กำหนดไว้ และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง หรือข้อบังคับบริษัท

8) พิจารณาและอนุมัติระเบียบ ข้อบังคับ แนวนโยบายการบริหารงาน และการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ หรือการดำเนินการใดๆ อันมีผลผูกพันบริษัทฯ

9) แต่งตั้ง และ/หรือ มอบหมายให้กรรมการบริหาร หรือบุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือหลายคน กระทำการใด ๆ ที่อยู่ภายในขอบอำนาจของคณะกรรรมการบริหารและภายในระยะเวลา ตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร โดยที่คณะกรรมการบริหารอาจยกเลิกเพิกถอน หรือแก้ไขเปลี่ยนแปลงอำนาจดังกล่าวได้

10) มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบใดๆ ตามที่ได้รับมอบหมายหรือตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทเป็นคราวๆ ไป

11) พิจารณาและอนุมัติคู่มืออำนาจดำเนินการ เพื่อให้ผู้ที่ได้รับแต่งตั้ง และ/หรือ ผู้ที่ได้รับมอบอำนาจทราบถึงขอบเขตความรับผิดชอบและอำนาจของตนเอง และเพื่อใช้เป็นคู่มือในการปฏิบัติงาน โดยมีหลักฐานอ้างอิง และเป็นไปตามขั้นตอนอย่างมีระบบ

12) พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตามงบลงทุนหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยวงเงินสำหรับแต่ละรายการเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว แต่ไม่เกินงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเข้าทำสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว

13) ประชุมคณะกรรมการบริหารอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

14) มีหน้าที่และรับผิดชอบในการกำหนดให้มีระบบและให้การส่งเสริมและสนับสนุนในการนำมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไปปฏิบัติ เป็นแบบอย่างที่ดี กำกับให้พนักงานปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านคอร์รัปชัน และสื่อสารไปยังพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของระบบและมาตรการต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับและข้อกำหนดของกฎหมาย

15) พิจารณากำหนดแนวทางและเสนอแนะนโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินงาน รวมถึงกำหนดเป้าหมายการเป็นบริษัทที่มีธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐาน มีแนวทางที่ถูกต้อง เป็นไปตามวัตถุประสงค์การเป็นองค์กรที่มุ่งสร้างความเชื่อมั่นและยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกสู่มาตรฐานสากล

7.2.2.5 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหารไว้ดังนี้

1) กำหนดนโยบาย กลยุทธ์ โครงสร้าง และอำนาจบริหารงาน รวมทั้งรับผิดชอบในการจัดทำแผนกลยุทธ์ และแผนงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายบริหารนำเสนอ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

2) ควบคุม กำกับดูแล และดำเนินการ และ/หรือ บริหารงานทั่วไปให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้อนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

3) เป็นผู้รับมอบอำนาจของบริษัทฯ ในการบริหารกิจการของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง งบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฯ ให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดและมีหน้าที่รายงานผลการดำเนินงานการบริหารจัดการรวมถึงความคืบหน้าในการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการบริษัท แล้วแต่กรณี

4) มีอำนาจกระทำการและแสดงตนเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ต่อบุคคลภายนอกในกิจการที่เกี่ยวข้อง และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ

5) พิจารณาอนุมัติแผนการปฏิบัติการของแต่ละฝ่ายงานของบริษัทฯ และพิจารณาอนุมัติคำขอจากฝ่ายงานต่างๆ ของ บริษัทฯ ที่เกินอำนาจสั่งการของฝ่ายงานนั้น รวมถึงพิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจของบริษัทฯ ตามงบลงทุนหรืองบ

5) ประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยวงเงินสำหรับแต่ละรายการเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว แต่ไม่เกินงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเข้าทำสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว

6) มีอำนาจออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การ ปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบาย และผลประโยชน์ของบริษัทฯ และเพื่อรักษาระเบียบวินัยการทำงานภายในองค์กร

7) มอบอำนาจหน้าที่ให้พนักงานระดับบริหารของบริษัท มีอำนาจกระทำการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่อง ตามที่พิจารณาเห็นสมควร

8) อนุมัติการแต่งตั้งที่ปรึกษาด้านต่างๆ ที่จำเป็นต่อการดำเนินงานของกิจการ และเพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9) มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทย่อย และฝ่ายงานต่างๆ ในบริษัทฯ

10) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ มอบหมายเป็นคราวๆ ไป

11) กำหนดกฎระเบียบ หลักเกณฑ์ แนวทางปฏิบัติ ข้อกำหนด สำหรับโครงสร้างองค์กรตั้งแต่ระดับต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นต้นไป รวมถึงการแต่งตั้ง การว่าจ้าง การโยกย้าย การกำหนดเงินค่าจ้าง ค่าตอบแทน โบนัส และการเลิกจ้างพนักงานตั้งแต่ระดับต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงไป

12) มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะบางอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือบริษัทฯ ได้กำหนดไว้

13) มีหน้าที่และรับผิดชอบในการกำหนดให้มีระบบและให้การส่งเสริมและสนับสนุนในการนำมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไปปฏิบัติ เป็นแบบอย่างที่ดี กำกับให้พนักงานปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านคอร์รัปชัน และสื่อสารไปยังพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของระบบและมาตรการต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามที่ประกาศคณะกรรมการการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้ และเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

7.2.2.6 กรรมการที่มาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ 12 มกราคม2565 บริษัทฯ มีกรรมการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (นับรวมทั้งการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม) จำนวน 3 ราย กรรมการอิสระ จำนวน 5 ราย (ซึ่งเป็นกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ราย) จากกรรมการทั้งหมด 10 ราย ซึ่งมีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนฯ โดยมีรายละเอียดกรรมการทั้ง 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ดังนี้

หมวดรายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ	ตำแหน่ง	การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทฯ
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	17.3%	กรรมการ
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	13.6%	กรรมการ
3. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	11.2%	กรรมการ

7.3 ผู้บริหาร

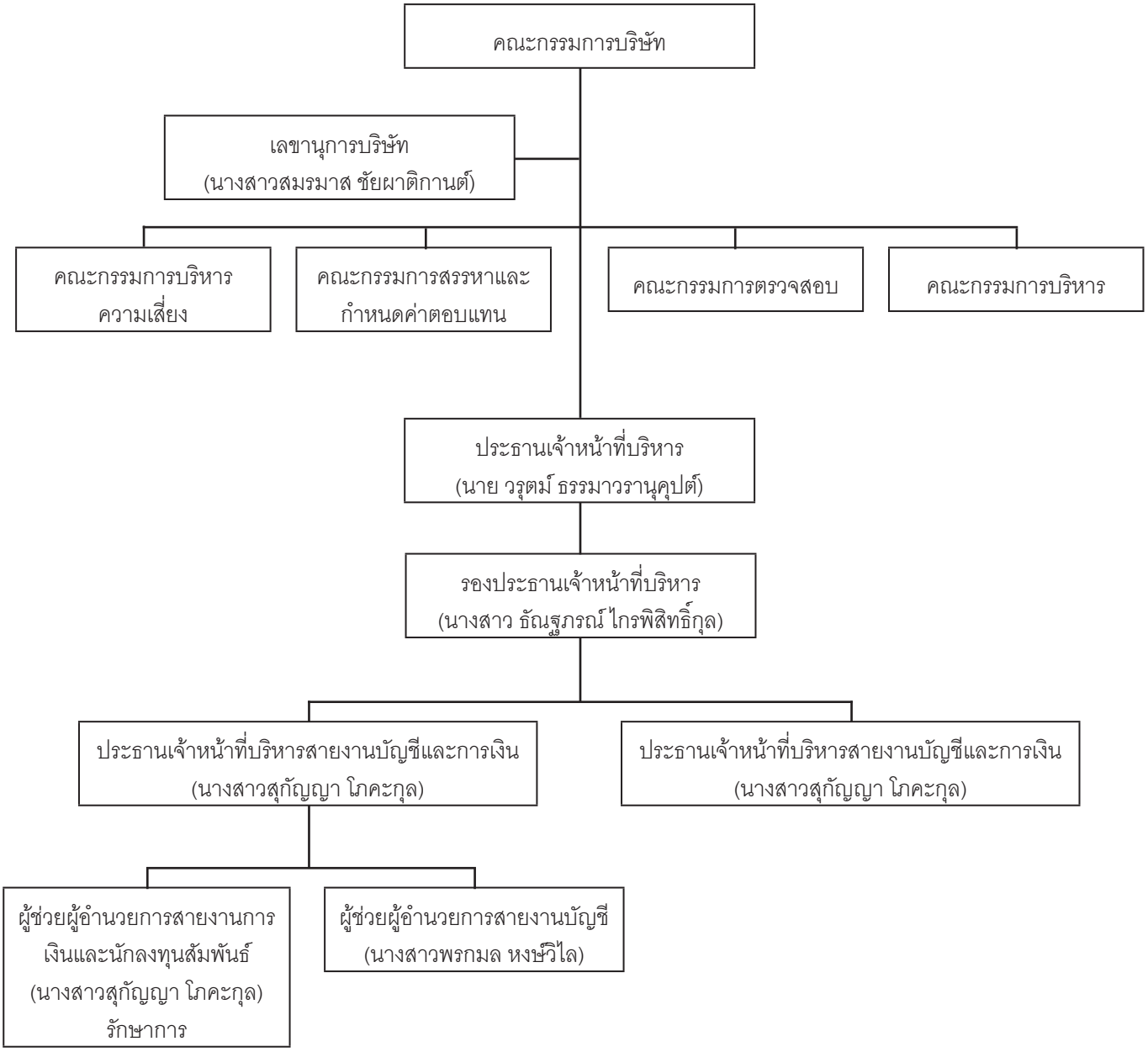
7.3.1 รายชื่อและตำแหน่งของผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 4 ท่าน รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นางสาวสุกัญญา โภคะกุล	ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน / ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (รักษาการ)
4. นางสาวพรกมล หงษ์วิไล	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี

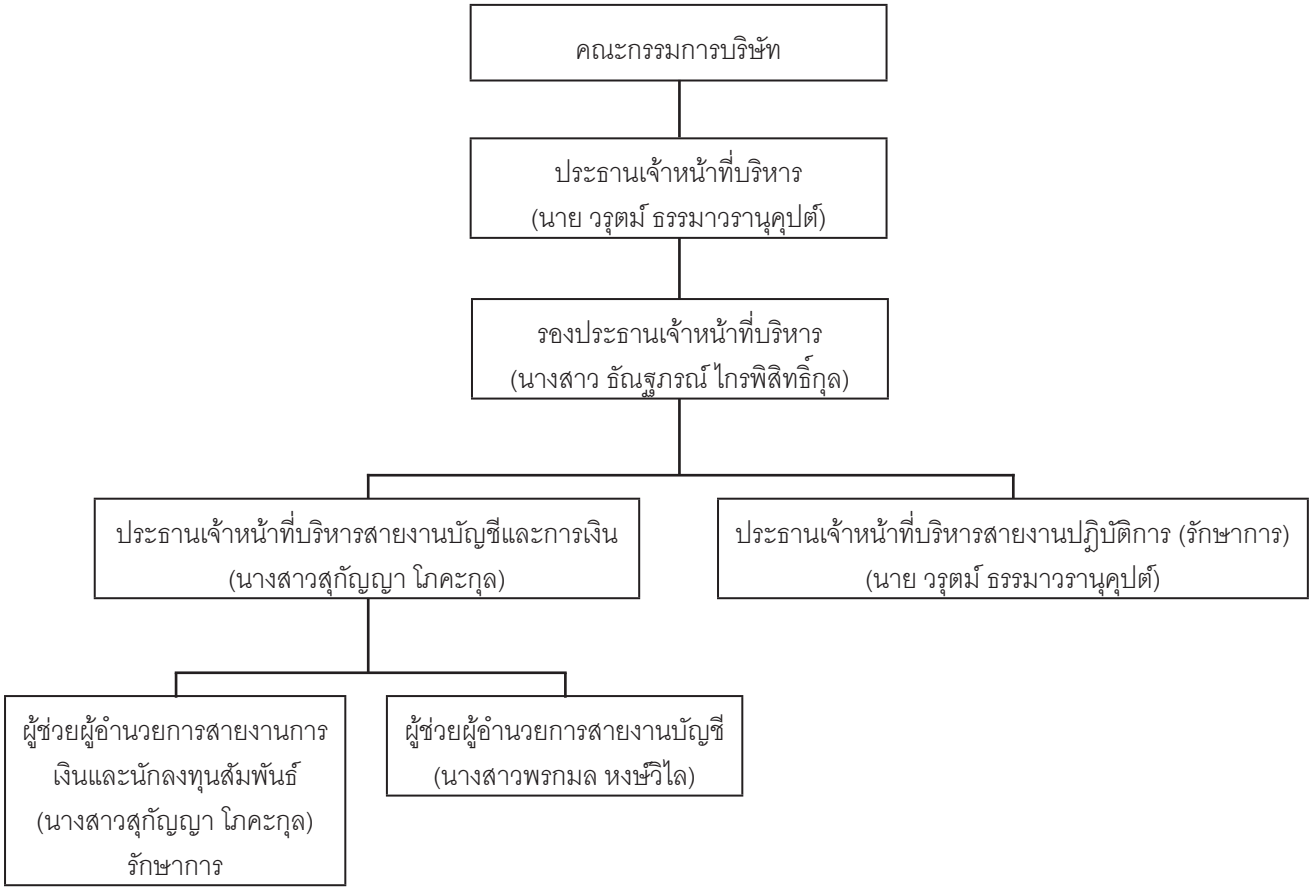
7.3.2 โครงสร้างองค์กร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โครงสร้างการจัดการของบริษัทเป็นดังนี้



7.3.3 โครงสร้างองค์กรของบริษัทย่อย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีบริษัทย่อยที่รวม 23 บริษัท (ไม่นับรวมบริษัทผู้ดำเนินกิจการ (“GK Operatorภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค) โดยบริษัทย่อยทุกแห่ง (ยกเว้น GK Operator และ TGC ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 75 , TTQN ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 80 ,SSEP ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 84, SSE ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 84 และ TTTV ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 80) มีโครงสร้างองค์กรดังต่อไปนี้



7.3.4 บริษัทผู้ดำเนินกิจการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

สำหรับบริษัทผู้ดำเนินกิจการหรือผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค กลุ่มบริษัทฯ เป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงานหรือดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Silent Investor) ดังนั้นจึงไม่มีตัวแทนจากกลุ่มบริษัทฯ เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทผู้ดำเนินกิจการ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้ระบุหน้าที่ของผู้ให้บริการซึ่งเป็นบุคคลภายนอก เพื่อทำหน้าที่เสมือนกรรมการ และ/หรือผู้บริหาร ของบริษัทผู้ดำเนินกิจการ ซึ่ง บริษัทผู้ดำเนินกิจการจะเข้าทำสัญญาการให้บริการดังกล่าว โดยหน้าที่ของบุคคลภายนอกดังกล่าวนั้น มีรายละเอียดดังนี้

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Company) จะทำหน้าที่เสมือนผู้บริหาร ของ บริษัทผู้ดำเนินกิจการซึ่งจะ (1) ติดตามการดำเนินงานตามขอบเขตของสัญญาผู้ให้บริการต่างๆ แก่ บริษัทผู้ดำเนินกิจการเช่น ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และ (2) ติดต่อประสานงานกับผู้ให้บริการอื่นๆ เช่น ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป และผู้ให้บริการด้านการจัดการภาษี เป็นต้นเพื่อให้มั่นใจได้ว่า ผู้ให้บริการดังกล่าว ปฏิบัติตามเงื่อนไข และข้อกำหนดในสัญญา

7.4 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

7.4.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 06 พฤษภาคม 2564 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนประจำปี 2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯมีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

คณะกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)		ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)	
	2564	2565	2564	2565
คณะกรรมการบริษัท				
- ประธานกรรมการ	24,000.0	24,000.0	30,000.0	30,000.0
- กรรมการ	20,000.0	20,000.0	20,000.0	20,000.0
คณะกรรมการตรวจสอบ				
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการตรวจสอบ	20,000.0	20,000.0	-	-
คณะกรรมการบริหาร				
- ประธานกรรมการบริหาร	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการบริหาร	20,000.0	20,000.0	-	-
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน				
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	20,000.0	20,000.0	-	-
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง				
- ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการบริหารความเสี่ยง	20,000.0	20,000.0	-	-

กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯ ไม่มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการสรุปได้ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	รวมค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการ (บาท)	
		สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	632,000.00	652,000.00
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการ	468,000.00	448,000.00
3. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการอิสระ	544,000.00	544,000.00
4. นายธนา บุบผาวาณิชย์	กรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ	480,000.00	500,000.00
5. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการ	-	-

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	รวมค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการ (บาท)	
		สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
6. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร / กรรมการ	420,000.00	420,000.00
7. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการ	-	-
8. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ	380,000.00	400,000.00
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ	80,000.00	400,000.00
10. นายมนชัย พงศ์สถาบดี (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ	80,000.00	400,000.00
รวม		3,084,000.0	3,764,000.0

(2) ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

7.4.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับผู้บริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภทค่าตอบแทน	ค่าตอบแทนผู้บริหาร (บาท)	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
จำนวนผู้บริหาร (คน)	4	4
เงินเดือนและโบนัส (บาท)	19,770,267	20,185,966
เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่น (บาท)	1,794,001	1,881,498

(2) ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

7.5 บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ

7.5.1 จำนวนบุคลากร

ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31ธันวาคม 2563 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด (ไม่รวมผู้บริหาร) เท่ากับ 48 คน และ 74 คน ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังตารางดังต่อไปนี้

ฝ่าย	จำนวนพนักงาน (คน)			
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563		สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564	
	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	5	2	6	2
ฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง	24	5	41	9
ฝ่ายบัญชีและการเงิน	2	5	7	2
ฝ่ายธุรการและสนับสนุน	0	5	0	7
รวม	31	17	54	20

7.5.2 การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

มีการเปิดดำเนินการของบริษัทย่อย ในประเทศเวียดนาม และมีการลงทุนโดยซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท UPT ทำให้มีจำนวนพนักงานเพิ่มขึ้น อย่างมีนัยสำคัญจากจำนวนพนักงาน ณ สิ้นปี 2563

7.5.3 ค่าตอบแทนพนักงาน

ค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 58,240,446 บาท และ 70,000,038 บาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าวประกอบด้วย เงินเดือน ค่าเบี้ยเลี้ยง โบนัส เงินสบทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินสบทบกองทุนประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนทดแทน เป็นต้น

7.5.4 ข้อพิพาทด้านแรงงาน

-ไม่มี-

7.5.5 นโยบายในการพัฒนาบุคลากร

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาความรู้ ความสามารถของพนักงานทุกคน โดยถือว่าพนักงานทุกคนเป็นส่วนหนึ่งของความสำเร็จของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้น การพัฒนาบุคลากรให้มีความรู้ความสามารถในส่วนงานที่ตนรับผิดชอบจึงเป็นส่วนสำคัญในการสร้างความสำเร็จให้กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และทำให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เติบโตอย่างยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารบุคลากรดังนี้

<u>การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร</u>

(1) ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร เลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้อาจกระทำเป็นการภายในบริษัทหรือใช้บริการของสถาบันภายนอก

(2) ทุกครั้งที่มีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมถึงการจัดแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้แก่กรรมการใหม่

<u>การพัฒนาพนักงาน</u>

บริษัทให้ความสำคัญต่อการพัฒนาความรู้ ความสามารถของพนักงาน โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงและสม่ำเสมอ เพื่อพัฒนาความสามารถของพนักงานให้เกิดศักยภาพในการปฏิบัติงานอย่างมืออาชีพ

7.6 เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 มีมติแต่งตั้ง นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกานต์เป็นเลขานุการบริษัทโดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งมีหน้าที่ความรับผิดชอบดำเนินการ ดังนี้

(1) ให้คำแนะนำเบื้องต้นแก่กรรมการเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนด กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ และติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติอย่างถูกต้อง

(2) ติดตามและดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศที่เกี่ยวข้องตามระเบียบ ประกาศ และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

(3) จัดทำและเก็บรักษาเอกสารสำคัญ ดังต่อไปนี้

(1) ทะเบียนกรรมการ

(2) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการและรายงานการประชุมคณะกรรมการ

(3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

(4) รายงานประจำปีของบริษัทฯ

(5) เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร

(6) ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

7.7 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

(1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 (บาท)
บริษัทฯ	2,961,627.8	2,894,751.8
บริษัทย่อย	14,021,897.4	13,077,467.6
รวม	16,983,525.2	15,972,219.4

(2) ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าบริการอื่นๆ เช่น ค่าที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในต่างประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้ สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวน 473,631 บาท และสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวน 1,675,000 บาท

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

8.1.1 การประชุมคณะกรรมการบริษัท

(1) การประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายกำธร วังอุดม	8/8	8/8
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	7/8	7/8
3. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	8/8	8/8
4. นายธนา บุบผาวาณิชย์	8/8	8/8
5. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	8/8	8/8
6. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	8/8	8/8
7. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	8/8	8/8
8. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	7/8	8/8
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล (ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	1/8	8/8
10. นายมนชัย พงศ์สถาบดี (ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	1/8	8/8

(2) การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายสำเรียง เมฆเกรียงไกร	4/4	5/5
2. นายธนา บุบผาวาณิชย์	4/4	5/5
3. นายกำธร วังอุดม	4/4	5/5

(3) การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
2. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
3. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	1/1	1/1

(4) **การประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน**

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	2/2	1/1
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2/2	1/1
3. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2/2	1/1

(5) **การประชุมคณะกรรมการบริหาร**

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
2. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
3. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
4. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	1/1	1/1

8.2 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

8.2.1 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย และกรรมการบริษัทจะเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือไม่ก็ได้โดยจะต้องมีกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระจำนวนอย่างน้อยตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในการแต่งตั้งกรรมการบริษัท จะพิจารณาจากความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ หรือพิจารณาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ที่มีประสบการณ์ในธุรกิจที่จะเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม การแต่งตั้งกรรมการใหม่จะต้องผ่านการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้

(1) ในการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการให้ถือว่าผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง

(2) ในการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการ ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ ในกรณีที่เลือกตั้งบุคคลหลายคนเป็นกรรมการ จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดก็ได้

(3) บุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งเป็นจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 โดยพิจารณาจากกรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และกรรมการที่ออกจากตำแหน่งไปนั้นอาจได้รับเลือกตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเข้ามาเป็นกรรมการใหม่ได้

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเลือกบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดและกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์เข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทน ทั้งนี้ มติของคณะกรรมการตามความข้างต้นจะต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

8.2.2 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร โดยจะพิจารณาคัดเลือกจากกรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ที่สามารถบริหารงานในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุรกิจและงานบริหารของกลุ่มบริษัทฯ และสามารถกำหนดนโยบาย แผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน รวมถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด

8.2.3 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งคราวละ 3 ปี บริษัทฯ มีนโยบายในการสรรหากรรมการตรวจสอบที่สอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงานที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษา ของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ

3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจดังกล่าว รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวโยงกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

10. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นกรรมการของบริษัทฯ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

นอกจากนี้ กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน จะต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้และประสบการณ์ด้านการบัญชีหรือการเงินเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ นอกจากนี้ บริษัทฯ จะพิจารณาคุณสมบัติในด้านอื่น ๆ ประกอบด้วย เช่น ประสบการณ์ในธุรกิจ ความเชี่ยวชาญเฉพาะทางที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ และความมีจริยธรรม เป็นต้น

สำหรับหลักเกณฑ์และวิธีการแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการแต่งตั้งกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งให้กลับมาดำรงตำแหน่งใหม่ได้ กรณีที่ตำแหน่งกรรมการตรวจสอบว่างลงเพราะเหตุอื่นใดนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อให้กรรมการตรวจสอบมีจำนวนครบตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด โดยบุคคลที่เป็นกรรมการตรวจสอบแทนจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการตรวจสอบซึ่งตนทดแทน

8.2.4 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

การแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนของบริษัทฯ กระทำโดยแต่งตั้งกรรมการจำนวนหนึ่งเป็นคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอย่างน้อยจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องเป็นกรรมการอิสระ

ทั้งนี้ ให้กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และเมื่อครบวาระการดำรงตำแหน่งดังกล่าว กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจจะได้รับการเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งได้

8.2.5 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ กระทำโดยแต่งตั้งกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทจำนวนหนึ่งเป็นคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ ให้กรรมการบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และเมื่อครบวาระการดำรงตำแหน่งดังกล่าว กรรมการบริหารความเสี่ยงที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจจะได้รับการเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งได้

8.2.6 กรรมการที่มาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ 12 มกราคม 2565 บริษัทฯ มีกรรมการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (นับรวมทั้งการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม) จำนวน 3 ราย กรรมการอิสระ จำนวน 5 ราย (ซึ่งเป็นกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ราย) จากกรรมการทั้งหมด 10 ราย ซึ่งมีองค์ประกอบ และคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนฯ โดยมีรายละเอียดกรรมการทั้ง 3ท่าน ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ดังนี้

หมวดรายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม ณ 12 มกราคม 2565	การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทฯ
1. **นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล**	17.3%	กรรมการ
2. **นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล**	13.6%	กรรมการ
3. **นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล**	11.2%	กรรมการ

8.3 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง ดังนั้นเพื่อให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลการจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท จึงได้มีมติอนุมัตินโยบายการลงทุน กำกับดูแลการดำเนินงาน และการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (รวมทั้งฉบับที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)โดยมีรายละเอียดดังนี้

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และแผนการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งจะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลประกอบการหรือผลกำไรเพิ่มขึ้น หรือลงทุนในธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ (Synergy) ให้กับกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ บรรลุเป้าหมายในการเป็นผู้ประกอบการชั้นนำในธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม อาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นเพิ่มเติมหากเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพการเติบโตทางธุรกิจ หรือเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งสามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีในกาลงทุน โดยการพิจารณาการลงทุนของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมนั้น จะต้องได้รับความเห็นชอบ และ/หรือ การอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี)

นโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ กำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้บริษัทฯ สามารถกำกับดูแลและบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามมาตรการและกลไกต่างๆ ที่กำหนดไว้ได้เสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทฯ เอง และเป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) คณะกรรมการของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากรรมการในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) ที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ รับทราบและจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว

ในกรณีที่นโยบายนี้กำหนดให้การทำรายการหรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งมีนัยสำคัญหรือมีผลต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เป็นเรื่องที่จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ให้กรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ การประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติเรื่องดังกล่าวก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม จะจัดประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของตนเอง เพื่อพิจารณาอนุมัติการทำรายการหรือดำเนินการในเรื่องนั้น ในการนี้ ให้บริษัทฯ เปิดเผยข้อมูลและปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข ขั้นตอนและวิธีการที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่จะขออนุมัตินั้นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายบริษัทมหาชน กฎหมายหลักทรัพย์ กฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยด้วยโดยอนุโลมด้วย (เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้ง) อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

รายละเอียดการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามนโยบายการควบคุมและกลไกกำกับดูแลกิจการที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีดังนี้

1) การทำรายการหรือการดำเนินการใดๆ ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม(แล้วแต่กรณี) ในกรณีดังต่อไปนี้จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี)

(1) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

(ก) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) อย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่บริษัทฯ เสนอชื่อ หรือแต่งตั้งมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม(ถ้ามี) ได้ตามแต่ที่กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เว้นแต่เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจาก ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความ

น่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความไม่น่าไว้วางใจของกรรมการ และผู้บริหารของบริษัท

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

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

(ง) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

(จ) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (full member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งไม่เป็นไปตามแนวทางการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

รายการตั้งแต่ข้อ (ฉ) ถึงข้อ (ฌ) นี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องดังต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ เรื่อง การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม)แล้วอยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งได้แก่รายการดังต่อไปนี้

(ฉ) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อยซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

(1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

(2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

(4) การเข้าทำแก้ไขหรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญการมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น

(5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ

(ช) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมิใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(ซ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

(ฌ) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

(2) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ

(ก) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ข) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใด อันจะเป็นผลให้สัดส่วนการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัทฯ อันมีผลให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่จะเลิกเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็น

กรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(จ) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย หรือการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย เป็นต้น

2) กรรมการบริษัท จะต้องดำเนินการให้บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมถึงกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัท ข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริงและติดตามให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม เปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และ/หรือ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ รายการที่มีนัยสำคัญอื่นใดต่อบริษัทฯ และดำเนินการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

<u>นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม</u>

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง ดังนั้น ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมนั้น บริษัทฯ จะส่งตัวแทนของบริษัทฯ ไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทดังกล่าว ซึ่งบุคคลดังกล่าวต้องมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจดังกล่าวและไม่มีผลประโยชน์ขัดแย้งในทางธุรกิจ โดยตัวแทนดังกล่าวจะต้องบริหารและจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากบริษัทฯ และตามกฎเกณฑ์และระเบียบตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับบริษัท และกฎหมาย ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1) ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อยตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยทราบโดยครบถ้วน ถูกต้อง และภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่งให้คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยโดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

2) ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทย่อย มีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อมนั้นด้วย อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

(ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน

(ข) การใช้ข้อมูลของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

(ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

3) ต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานเป็นประจำตามที่กรรมการของบริษัทฯ กำหนดและเข้าชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ

4) ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

5) ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องให้แก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ

6) ต้องดูแลรับผิดชอบให้บริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต ที่อย่างเหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่จะทำให้มั่นใจว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัทฯ ข้อบังคับของบริษัทย่อย รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริง รวมทั้งจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถรับข้อมูลของบริษัทในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพนอกจากนี้ ต้องจัดให้มีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยโดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

7) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้ได้รับมอบหมายของบริษัทย่อย รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อย ได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้ โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวโยงกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9) ปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ โดยกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ

ทั้งนี้ นโยบายฉบับนี้ใช้บังคับเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใด ๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจจะไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ อาจจะเสียสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้ได้ เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ จะดำเนินการให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ รวมทั้งจัดให้มีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ ในเงินลงทุนของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในฐานะนักลงทุนทีเค ที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงานเนื่องจากข้อกำหนดด้านกฎหมายในประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีมาตราการในการดูแลผลประโยชน์ในโครงการที่บริษัทฯ ลงทุน โดยบริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนทีเคมีการกำกับดูแลกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง โดยจะแบ่งรายละเอียดออกเป็นสองช่วง ได้แก่ (1) ก่อนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และ (2) ช่วงภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

<u>ก่อนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์</u>

ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนทีเคเป็นผู้กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน รวมทั้งกำหนดกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ในการลงทุน พัฒนา ก่อสร้าง และการบริหารจัดการโครงการ เช่น

- กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน เพื่อขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเท่านั้น
- กำหนดกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมด เช่นการจัดหาที่ดิน การจัดหาแหล่งเงินทุน การจัดหาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) การจัดหาผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M Contractor) เป็นต้น

• บริษัทฯ เป็นผู้กำหนดกรอบกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง ขอบเขตของสัญญา รวมถึงหน้าที่ของผู้ที่จะปฏิบัติกิจกรรมนั้นๆ
• บริษัทฯ มีส่วนร่วมพิจารณาคัดเลือกผู้ให้บริการเพื่อดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในสัญญา

ช่วงภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนที่เคเป็นผู้กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน รวมทั้งกำหนดกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ในการลงทุน พัฒนา ก่อสร้าง และการบริหารจัดการโครงการ เช่น

บริษัทฯ กำกับดูแลการดำเนินธุรกิจ ผ่านสัญญาการให้บริการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น สัญญาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement)สัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป (Professional Service Agreement) และสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการบริหารจัดการภาษี (Tax Service Agreement) เป็นต้น โดยผู้ให้บริการแต่ละรายต้องปฏิบัติงานตามเงื่อนไขและหน้าที่ที่ระบุไว้ในสัญญา

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager)จะทำหน้าที่ดูแลและตรวจสอบผู้ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า และมีหน้าที่ปฏิบัติตามข้อกำหนดและขอบเขตของสัญญาที่ถูกกำหนด ไว้ตั้งแต่ต้นและผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) มีหน้าที่ตามสัญญาโดยต้องดำเนินการเพื่อผลประโยชน์สูงสุดในการดำเนินธุรกิจซึ่งสอดคล้องกับผลประโยชน์ของนักลงทุนที่เค

ในกรณีที่มีประเด็นสำคัญใดๆ ที่ส่งผลอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของโครงการ และไม่ได้มีการระบุถึงแนวทางปฏิบัติไว้อย่างชัดเจน บริษัทจีเค และนักลงทุนที่เคจะประชุมหารือเพื่อหาทางออกหรือกำหนดแนวทางร่วมกัน ตามที่ระบุไว้ในสัญญาการลงทุนที่เค (TK Agreement) ทั้งนี้ บริษัทจีเค มีหน้าที่ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แทนนักลงทุนที่เค ด้วยความระมัดระวังอย่างถึงที่สุด และคำนึงถึงผลประโยชน์ (กำไร) ของนักลงทุนที่เคเป็นสำคัญ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุลกรรมการที่มีส่วนร่วมในการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ ลงนามในเอกสารตกลงกระทำการว่า ในกรณีที่บริษัทภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคในประเทศญี่ปุ่น จะเข้าทำรายการกับ บุคคลดังกล่าว ผู้ที่เกี่ยวข้อง และ/หรือ ญาติสนิทของดังกล่าวในอนาคตนั้น บุคคลดังกล่าวตกลงที่จะใช้สิทธิในฐานะกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการให้บริษัทฯ พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศเกี่ยวกับการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันโดยอนุโลมเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องของประเทศญี่ปุ่นก่อนการเข้าทำรายการ

จากนโยบายดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด เว้นแต่ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ มิอาจปฏิบัติตามได้เนื่องจาก ข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อกำกับดูแล การจัดการ และการดำเนินงานของบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักในต่างประเทศ

8.4 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในไว้ในนโยบายการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายและวิธีการดูแลมิให้กรรมการผู้บริหารและพนักงานในการนำข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปใช้ เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตน รวมทั้งการซื้อขายหลักทรัพย์ ดังนี้

1) กลุ่มบริษัทฯ จะให้ความรู้แก่กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า เกี่ยวกับหน้าที่ที่ต้องจัดทำและส่งรายงานการถือหลักทรัพย์ของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

2) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า จัดทำและนำส่งรายงานการถือหลักทรัพย์ของตน ของคู่สมรส และของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ มายังเลขานุการของบริษัทฯ ก่อนนำส่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทุกครั้ง โดยให้จัดทำและนำส่งภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหาร หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ภายใน 3 สามวันทำการนับแต่วันที่มีการซื้อ ขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์นั้น

3) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัทฯ จนกว่าบริษัทฯ จะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว ตลอดระยะเวลาปลอดการใช้ข้อมูลภายในที่ยังมิได้เปิดเผยแก่สาธารณชน (“Embargo Period”) ซึ่งหมายถึง ระยะเวลา 1 เดือน ก่อนและจนถึงวันประกาศผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัทฯ รายไตรมาสและประจำปี โดยกลุ่มบริษัทฯ จะแจ้ง

ให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า งดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 1 เดือนก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่นและควรรออย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น

4) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตนซึ่งเริ่มตั้งแต่การตักเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้นๆ

8.5 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

ในส่วนของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2562(CG Code) คณะกรรมการบริษัทได้มีการมอบหมายให้ฝ่ายจัดการประเมินหลักปฏิบัติต่าง ๆ ตาม CG Code และคณะกรรมการได้พิจารณาการประเมินดังกล่าว โดยมีผลสรุปในภาพรวมดังนี้

คณะกรรมการมีความเข้าใจและรับทราบ บทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบ และการกำกับดูแลต่าง ๆ ที่กำหนดใน CG Code ซึ่งหลักปฏิบัติหลายๆ ข้อก็สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ เป้าหมาย ปรัชญา/แนวทาง/กลยุทธการดำเนินธุรกิจแนวนโยบาย (policy) โครงสร้าง ตลอดจนหลักการกำกับดูแลกิจการ ที่บริษัทมีอยู่ในปัจจุบันแล้ว

ทั้งนี้ในปี2562 บริษัทได้กำหนดให้มีช่องทางสำหรับพนักงาน คู่ค้า ลูกค้า ผู้ถือหุ้น และบุคคลผู้มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องกับบริษัทสามารถแจ้งเรื่อง หรือ ร้องเรียนถึงการกระทำใดๆ ที่ต้องสงสัยว่าเป็นการกระทำผิดเพื่อให้บริษัทสามารถสืบสวน และดำเนินการอย่างเหมาะสม ได้ที่ https://www.sermsang.com/home#whistle_blowing

โดยในปี2563 บริษัทได้ร่วมแสดงเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตและมีความมุ่งมั่นในการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน บริษัทมีการประกาศกำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันเพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ตลอดจนบุคคลที่สามที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับบริษัทฯ บริษัทย่อยหรือบริษัทที่อยู่ในความควบคุม ได้ทำความเข้าใจและให้ความร่วมมือร่วมใจกันปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดและร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันบริษัทให้เป็นองค์กรที่โปร่งใสปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน

อย่างไรก็ตามสำหรับในปี 2564 นี้ ทางบริษัทได้เริ่มมีการจัดทำรายงานความยั่งยืน และคาดการณ์ว่าจะแล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2565

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอในการดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ กฎหมาย และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถช่วยป้องกัน บริหาร จัดการความเสี่ยง หรือความเสียหายต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย สามารถป้องกันทรัพย์สินจากการทุจริต เสียหาย และมีการจัดทำรายงานทางบัญชีที่ถูกต้องน่าเชื่อถือ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานความเหมาะสมและความมีประสิทธิผลของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯเพื่อให้มั่นใจได้ว่า ระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ มีความเหมาะสมเพียงพอ และเป็นไปตามหลักการการควบคุมภายในของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission) ซึ่งครอบคลุมการควบคุมภายในด้านการบริหาร (Management Control) การดำเนินงาน (Operational Control) การบัญชีและการเงิน (Accounting and Financial Control) และการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง (Compliance Control)

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2559 โดยมีกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระเข้าร่วมประชุมทุกท่าน คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน โดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหาร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยการประเมินเปรียบเทียบกับแนวทางการควบคุมภายในภายใต้แนวคิดของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission) ซึ่งประกอบด้วย

(1) สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

(2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

(3) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

(4) สารสนเทศและการสื่อสาร (Information and Communication)

(5) กิจกรรมการติดตามผล (Monitoring Activities)

คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการจัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอและเหมาะสมที่จะดำเนินการตามระบบควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย เพื่อให้สามารถป้องกันการแสวงหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ สำหรับการควบคุมภายในหัวข้ออื่นคณะกรรมการบริษัท เห็นว่าบริษัทฯ มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมแล้วเช่นกัน

ทั้งนี้ทางบริษัทมีการประเมิณความเพียงพอของระบบควบคุมภายประจำปี 2564 ตามแบบประเมิณที่สำนักงานคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด เพื่อเป็นเครื่องมือช่วยให้บริษัทใช้เป็นแนวทางในการประเมิณความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทด้วยตนเอง โดยรวมสรุปได้ว่า บริษัทมีการกำหนดมาตรการการควบคุมภายในที่สำคัญ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน การบริหารจัดการความเสี่ยง และการกำกับดูแลติดตามของฝ่ายบริหารและคณะกรรมการที่เพียงพอ

9.2 ข้อสังเกตผู้ตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้ง บริษัท ตรวจสอบภายในธรรมนิติ จำกัด("ผู้ตรวจสอบภายใน") เพื่อทำการประเมินและสอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในสำหรับปี 2564 ของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงติดตามการควบคุมภายในที่ได้รับการแก้ไขแล้วตั้งแต่เดือน มกราคม 2564 ถึงเดือน ธันวาคม 2564 ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในได้รายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบรวม 4 ครั้งและจากรายงานของผู้ตรวจสอบภายในทั้ง 4 ฉบับนั้นบริษัทฯ มีกระบวนการปฏิบัติงานและกระบวนการบริหารจัดการการดำเนินงานซึ่งมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขประเด็นต่างๆ ตามข้อเสนอแนะของผู้ตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพด้านการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบและเห็นชอบผลการติดตามตามรายงานผลการติดตามการปรับปรุงการควบคุมภายในในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

9.3 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

9.3.1 หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้งบริษัท ตรวจสอบภายในธรรมนิติ จำกัด (“ธรรมนิติ”) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ สำหรับปี 2559 - 2564 โดยบริษัทธรรมนิติจะทำการตรวจสอบ ติดตาม และประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแผนการตรวจสอบรายปีที่ตกลงร่วมกับบริษัทฯ และจัดทำรายงานและข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงให้เป็นไปตามแผนและนโยบายการควบคุมภายในของบริษัทฯ และเพื่อให้เป็นไปตามหลักการห้าข้อของ COSO ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

9.3.2 ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความเหมาะสมของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ตรวจสอบภายในมีบุคลากรที่มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถ ที่เหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่การตรวจสอบภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ

9.3.3 แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

9.4 รายการระหว่างกัน

9.4.1 บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์กับบริษัทฯ
1. บริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท ที.เค.เอช. ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ตั้งแต่วันที่ 16เมษายน 2558)	ประกอบธุรกิจพัฒนาที่ดินและอสังหาริมทรัพย์	• มีผู้ถือหุ้นเป็นกรรมการ 1 ท่าน ได้แก่ นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 3 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุลโดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเมนท์จำกัด ร้อยละ 5.0 ร้อยละ 30.0 และร้อยละ5.0ตามลำดับ • มีกรรมการเป็นผู้ถือหุ้น 1 ท่าน ได้แก่ นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ร้อยละ 30.0 • มีบุคคลที่เกี่ยวโยงของนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้น 2 ท่าน โดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด รวมกันร้อยละ 30.0
2. บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	ประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านธุรกิจพลังงานทดแทน	• มีบุคคลที่เกี่ยวโยงของ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ เป็นผู้ถือหุ้น 3 ท่าน โดยถือหุ้นใน บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด ร้อยละ 100.0 • มีบุคคลที่เกี่ยวโยงของ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ เป็นกรรมการ 2 ท่าน
3. บริษัท ไพรมารี่ เอนเนอจี้ จำกัด	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น	• เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท • มีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 4 ท่าน ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท ไพรมารี่ เอนเนอจี้ จำกัดร้อยละ 28.0 ร้อยละ 24.0 ร้อยละ 24.0 และร้อยละ 24.0 ตามลำดับ
4. บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	• มีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 4 ท่าน ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล ถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงในบริษัท ยูนิพาวเวอร์ เทค จำกัด ร้อยละ 99.3
5. บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	ประกอบธุรกิจด้านการตลาด และจัดจำหน่าย สินค้าประเภทขนมขบเคี้ยวรวมทั้งสินค้าอุปโภคบริโภค	• มีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล • มีบุคคลที่เกี่ยวโยงของ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นกรรมการ 1 ท่าน • มีกรรมการของบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้น 1 ท่าน ได้แก่ นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ร้อยละ 100.0

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์กับบริษัทฯ
6. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	• เป็นกรรมการของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นใน PME1และ Unity I. Capital Limited (“UNITY”)[1,2] ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 21.9 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนี้ของบริษัทฯ
7. นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	• เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนี้ของบริษัทฯ
8. นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล[3]	-	• เป็นผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนี้ของบริษัทฯ
9. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	• เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุลเป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ16.1 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนี้ของบริษัทฯ
10. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	• เป็นกรรมการของบริษัทฯ
11. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์	-	• เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ

หมายเหตุ: [1] PME และ UNITY เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ30.0 และ 21.3ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว(ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)ตามลำดับ

[2] UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุลนางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุลนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

9.4.2 รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 สามารถสรุปได้ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการ ระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่31 ธันวาคม 2564(บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	• ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน SSP เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานจาก นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล • ค่าเช่าและบริการค้างจ่าย	360,000 30,000	• ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2559 SSP เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานขนาด 250 ตารางเมตรจาก นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา	• รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SSP และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯซึ่งทางบริษัทฯ ได้เปรียบเทียบกับอสังหาริมทรัพย์ที่สามารถใช้เป็นพื้นที่สำนักงานในบริเวณใกล้เคียงแล้วโดยอัตราค่าเช่าและการให้บริการรวมถึงเงื่อนไขการชำระเงินนั้น ไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์
2. บริษัท.ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	• ค่าเช่าพื้นที่หลังคา • ค่าเช่าพื้นที่ค้างจ่าย • รายได้จากการขายไฟฟ้า • ลูกหนี้การค้า • รายได้ค้างรับค่าไฟฟ้า	270,084 39,564 7,548,853 1,234,305 214,706	• ตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่หลังคาจาก บริษัท.ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เพื่อใช้ติดตั้งโครงการ Solar rooftop เงื่อนไขการชำระค่าเช่าเป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา • ตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาขายไฟฟ้าให้กับบริษัท.ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก • ค่าปรับไฟฟ้าไม่ถึงเกณฑ์	• รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ • รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก

บุคคล/นิติบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการ ระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่31 ธันวาคม 2564(บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
3. บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	• โปรแกรมและ application ระหว่างพัฒนา SN จ่ายค่าพัฒนาระบบคอมพิวเตอร์และงานพัฒนาแอพพลิเคชันให้ แก่บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	52,035	• เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายขยายธุรกิจ โดยลงทุนในธุรกิจโครงการ Rooftopผ่านบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ SN ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงดำเนินการให้SN ว่าจ้างบริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด ออกแบบโปรแกรม และ application สำหรับโครงการ Rooftop รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก • เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯต้องการให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องและเป็นปัจุบันผ่านทางWebsite จึงดำเนินการว่าจ้างบริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด เป็นผู้ดูแลระบบและอัพเดทข้อมูลบน Website รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก	• รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดให้มีการประกวดราคาของผู้ให้บริการให้คำปรึกษาทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop ตามกระบวนการที่ได้ระบุไว้ในคู่มือการจัดซื้อจัดจ้าง
	• ค่าบริการบำรุงรักษา server ระบบ solar monitoring	132,000		
	• ค่าบำรุงรักษา SSP จ่ายค่าบำรุงรักษา Website ของทางบริษัทwww.sermsang.com ให้ แก่บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	11,835		

9.4.3 มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน เพื่อให้การทำรายการระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวโยงกันของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวโยงกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง และให้ปฏิบัติตามตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบ พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และให้นำเสนอความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ

กรณีที่มีรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บุคคลที่เกี่ยวโยงกัน มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการพิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ในหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำธุรกรรมดังกล่าว หากธุรกรรมเหล่านั้นมีข้อตกลงทางการค้า ในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าว เพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในครั้งต่อไป

9.4.4 นโยบายและแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์บริษัทฯจะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯและคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่มีผลใช้บังคับ

หากบริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประสงค์จะเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตบริษัทฯจะปฏิบัติตามนโยบายและขั้นตอนที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นอย่างเคร่งครัดโดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้แนวทางในการพิจารณาโดยพิจารณาความจำเป็นของรายการต่อการดำเนินงานของบริษัทฯและพิจารณาเปรียบเทียบราคากับรายการเทียบเคียงที่ทำกับบุคคลภายนอก (หากมี) รวมถึงพิจารณาสาระสำคัญของขนาดรายการด้วย

อย่างไรก็ดีหากมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันบริษัทฯจะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าวในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นบริษัทฯจะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษเช่นผู้สอบบัญชีหรือผู้ประเมินราคาทรัพย์สินที่มีความเป็นอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันโดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษจะถูกนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณีเพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯหรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯแต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย

ส่วนที่ 3

งบการเงิน

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
รายงานและงบการเงินรวม
31 ธันวาคม 2564

EY
Building a better working world

EY Office Limited
33rd Floor, Lake Rajada Office Complex
193/136-137 Rajadapisek Road
Klongtoey, Bangkok 10110
G.P.O.Box 1047, Bangkok 10501, Thailand
Tel: +66 2264 9090
Fax: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ชั้น 33 อาคารเลครัชดา
193/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองเตย กรุงเทพฯ 10110
ตู้ป.ณ. 1047 กรุงเทพฯ 10501
โทรศัพท์: +66 2264 9090
โทรสาร: +66 2264 0789-90
ey.com

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่นๆตามที่ระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2 เกี่ยวกับการซื้อบริษัทจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ซึ่งถือเป็นการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯจึงจัดทำงบการเงินโดยนำเสนอข้อมูลทางการเงินของกลุ่มบริษัทซึ่งรวมบริษัทดังกล่าวเสมือนเป็นหนึ่งหน่วยธุรกิจเดียวกันนับแต่รอบบัญชีแรกที่นำเสนอ ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

EY
Building a better working world

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 13 บริษัทย่อยได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ โดยต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าประกอบด้วยต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนทางตรงอื่นๆและต้นทุนการกู้ยืมเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว ในระหว่างปี ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงินรวม 4,420 ล้านบาท รายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีจำนวนเงินเป็นสาระสำคัญในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูง ในการพิจารณาและบันทึกรับรู้ต้นทุนโครงการดังกล่าว รวมถึงการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญต่อการบันทึกรับรู้ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ข้าพเจ้าได้ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยในส่วนที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้รับเอกสารการตรวจสอบที่เพียงพอและเหมาะสมในการตรวจสอบ ในเรื่องดังต่อไปนี้

- การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อและการจ่ายชำระเงินที่เกี่ยวข้องกับบัญชีต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า
- การตรวจสอบเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่เพิ่มขึ้นระหว่างปีโดยการสุ่มตัวอย่างทดสอบ
- การทดสอบการคำนวณและการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง
- การตรวจสอบว่าต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าเป็นสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นอกจากนี้ ข้าพเจ้าได้สอบทานการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว

A member firm of Ernst & Young Global Limited

EY
Building a better working world

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่รวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใดๆต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว และหากสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

A member firm of Ernst & Young Global Limited

EY
Building a better working world

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ

A member firm of Ernst & Young Global Limited

EY
Building a better working world

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

A member firm of Ernst & Young Global Limited

EY
Building a better working world

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้

สิริกร เพลินพิศศิริ
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5234

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
กรุงเทพฯ: 28 กุมภาพันธ์ 2565

A member firm of Ernst & Young Global Limited

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	3,579,719,249	1,387,612,915	953,326,317	940,672,813	445,830,775	78,932,699
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	8	251,458,844	199,384,026	292,653,571	69,147	54,659	95,654,411
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	7, 9	703,806,909	478,863,494	416,830,060	391,787,610	270,875,961	221,036,485
สินค้าคงเหลือ	10	7,584,904	5,078,625	8,001,070	-	-	-
ลูกหนี้สรรพากร		214,353,338	208,002,490	-	449,444	-	-
รายได้ค้างก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ		6,110,082	886,870	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	9,974,070	8,960,220	-	238,363,914	22,868,664	426,856,783
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	15	1,976,690	5,300,000	-	1,897,387	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		151,615,161	10,703,734	29,809,819	99,269,817	-	2,202,123
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		4,926,599,247	2,304,792,374	1,700,620,837	1,672,510,132	739,630,059	824,682,501
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	11	1,018,188,214	719,751,199	159,038,386	402,941,706	370,623,588	17,158,042
ลูกหนี้กรมสรรพากร		71,713,127	53,415,110	61,236,822	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน -							
สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	-	-	-	3,329,519,852	2,865,519,852	2,649,597,067
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	15	32,086,947	32,086,947	26,040,947	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	-	3,899,773,646	3,106,402,847	2,493,835,114
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	15,522,354,587	11,248,959,279	10,406,914,513	4,434,195	634,710	791,280
สินทรัพย์สิทธิการใช้	21	724,242,661	766,489,330	796,612,570	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	1,232,466,012	1,048,315,678	1,040,803,084	5,517	12,852	31,102
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	27	3,868,609	5,485,862	5,849,105	824,442	627,416	436,781
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		531,790,821	746,091,151	368,996,535	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		19,136,710,978	14,620,594,556	12,865,491,962	7,637,499,358	6,343,821,265	5,161,849,386
รวมสินทรัพย์		24,063,310,225	16,925,386,930	14,566,112,799	9,310,009,490	7,083,451,324	5,986,531,887

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17	518,383,891	276,334,000	382,352,257	497,383,891	251,034,000	361,770,026
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	7, 16	3,200,596,244	142,690,646	266,488,259	28,465,481	40,875,299	41,512,922
รายได้ค้างก่อสร้างรับล่วงหน้า		1,604,646	557,001	-	-	-	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน		3,422,533	5,636,404	6,629,629	-	-	-
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย		10,436,210	9,259,301	9,280,570	-	-	-
ค่าหุ้นค้างจ่ายจากการลดทุนของบริษัทย่อย		-	-	71,414,265	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย		-	-	12,061,600	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	15,000,000	47,250,000	22,087,432	101,057,277	103,145,175
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี	21	31,141,317	29,848,998	28,961,087	-	-	-
หุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี	18	798,136,282	-	-	798,136,282	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ							
ภายในหนึ่งปี	19	1,501,914,489	1,210,674,014	757,088,563	401,384,562	343,184,486	343,159,923
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	20	-	289,972	902,905	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		15,931,086	11,967,707	15,505,968	315,000	315,000	315,000
รวมหนี้สินหมุนเวียน		6,081,566,698	1,702,258,043	1,597,935,103	1,747,772,648	736,466,062	849,903,046
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนด							
ชำระ ภายในหนึ่งปี	21	552,710,730	582,811,363	643,154,379	-	-	-
หุ้นกู้ระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระ							
ภายในหนึ่งปี	18	595,432,542	793,903,674	-	595,432,542	793,903,674	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนด							
ชำระ ภายในหนึ่งปี	19	10,266,676,685	8,806,553,575	8,139,496,337	1,037,929,747	1,051,360,917	1,308,229,764
หนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	27	17,306,245	21,493,150	3,961,859	379,477	-	-
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	20	162,783,374	201,583,605	167,627,667	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		12,634,715	12,373,824	9,171,347	4,122,210	3,137,075	2,183,906
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดย							
วิธีส่วนได้ส่วนเสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	-	40,257,416	31,065,355	41,411,734
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		11,607,544,291	10,418,719,191	8,963,411,589	1,678,121,392	1,879,467,021	1,351,825,404
รวมหนี้สิน		17,689,110,989	12,120,977,234	10,561,346,692	3,425,894,040	2,615,933,083	2,201,728,450

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
ทุนเรือนหุ้น	22						
ทุนจดทะเบียน							
หุ้นสามัญ 1,419,169,683 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท							
(31 ธันวาคม 2563: หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น							
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท)		1,419,169,683	922,000,000	922,000,000	1,419,169,683	922,000,000	922,000,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว							
หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		922,000,000	922,000,000	922,000,000	922,000,000	922,000,000	922,000,000
หุ้นสามัญ 149,583,690 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		149,583,690	-	-	149,583,690	-	-
		1,071,583,690	922,000,000	922,000,000	1,071,583,690	922,000,000	922,000,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		2,144,433,755	1,511,209,678	1,511,209,678	2,144,433,755	1,511,209,678	1,511,209,678
ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้							
การควบคุมเดียวกัน		(159,720,093)	33,098,414	33,098,414	(159,720,093)	33,098,414	33,098,414
กำไรสะสม							
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	24	136,653,385	92,200,000	92,200,000	136,653,385	92,200,000	92,200,000
ยังไม่ได้จัดสรร		2,748,358,820	2,036,245,692	1,401,371,409	2,748,358,820	2,036,245,692	1,401,371,409
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(57,194,107)	(389,652,331)	(346,536,314)	(57,194,107)	(389,652,331)	(346,536,314)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		5,884,115,450	4,205,101,453	3,613,343,187	5,884,115,450	4,205,101,453	3,613,343,187
ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจ							
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	4	-	262,416,788	171,460,250	-	262,416,788	171,460,250
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		490,083,786	336,891,455	219,962,670	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		6,374,199,236	4,804,409,696	4,004,766,107	5,884,115,450	4,467,518,241	3,784,803,437
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		24,063,310,225	16,925,386,930	14,566,112,799	9,310,009,490	7,083,451,324	5,986,531,887
		-	-	-	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

.....

กรรมการ

.....

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	7	2,014,250,521	1,580,974,942	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า		564,830,045	560,466,595	-	-
รายได้จากการขายสินค้า		-	21,489,197	-	-
รายได้จากการก่อสร้าง		17,975,268	3,538,605	-	-
รายได้ค่าบริหาร	7	5,829,080	10,037,039	29,000,000	29,000,000
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		78,689,124	47,186,132	39,842,932	16,904,386
รายได้อื่น	7	13,887,888	15,467,333	12,794	12,118
รวมรายได้		2,695,461,926	2,239,159,843	68,855,726	45,916,504
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการขาย	26	1,090,371,076	882,409,244	-	-
ต้นทุนก่อสร้าง	26	13,553,423	2,507,243	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	26	243,466,178	196,327,478	79,078,776	71,577,598
รวมค่าใช้จ่าย		1,347,390,677	1,081,243,965	79,078,776	71,577,598
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน		1,348,071,249	1,157,915,878	(10,223,050)	(25,661,094)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.2	-	-	903,402,359	805,730,287
รายได้ทางการเงิน	7	2,710,226	2,421,450	113,621,480	107,561,856
ต้นทุนทางการเงิน	7	(356,022,976)	(313,720,065)	(117,550,646)	(92,821,423)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		994,758,499	846,617,263	889,250,143	794,809,626
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	27	(65,289,505)	(22,509,852)	(182,451)	190,634
กำไรสำหรับปี		929,468,994	824,107,411	889,067,692	795,000,260
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน					
ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ		319,554,249	(1,047,990)	299,372,383	(8,464,523)
กำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด - สุทธิจากภาษีเงินได้		32,793,502	(34,651,494)	32,793,502	(34,651,494)
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย					
- สุทธิจากภาษีเงินได้		-	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		352,347,751	(35,699,484)	332,165,885	(43,116,017)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,281,816,745	788,407,927	1,221,233,577	751,884,243
การแบ่งปันกำไร:					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		859,010,655	736,293,722	859,010,655	736,293,722
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจ					
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน		30,057,037	58,706,538	30,057,037	58,706,538
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		40,401,302	29,107,151	-	-
		929,468,994	824,107,411	889,067,692	795,000,260

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2564	2563	2564	2563
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม:					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		1,191,176,540	693,177,705	1,191,176,540	693,177,705
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจ					
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน		30,057,037	58,706,538	30,057,037	58,706,538
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		60,583,168	36,523,684	-	-
		1,281,816,745	788,407,927	1,221,233,577	751,884,243
กำไรต่อหุ้น	29				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (บาทต่อหุ้น)		0.8441	0.7260	0.8441	0.7260
กำไรต่อหุ้นปรับลด					
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (บาทต่อหุ้น)		0.8408	0.7260	0.8408	0.7260

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ										
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
							กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	กำไรสะสม: จัดสรรแล้ว สำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม: ยังไม่ได้จัดสรร	ผลต่างการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562												
- ตามที่รายงานไว้เดิม		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	1,402,274,314	(183,295,505)	(463,458)	-	(183,758,963)	-	3,777,023,443
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี		-	-	-	-	(902,905)	-	-	(162,777,351)	(162,777,351)	-	(163,680,256)
ผลสะสมของการปรับปรุงรายการจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	*4*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,460,250	171,460,250
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	1,401,371,409	(183,295,505)	(463,458)	(162,777,351)	(346,536,314)	171,460,250	3,784,803,437
- หลังการปรับปรุง												
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	736,293,722	-	-	-	-	58,706,538	795,000,260
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(8,464,523)	-	(34,651,494)	(43,116,017)	-	(43,116,017)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	736,293,722	(8,464,523)	-	(34,651,494)	(43,116,017)	58,706,538	751,884,243
เงินปันผลจ่าย	*25*	-	-	-	-	(101,419,439)	-	-	-	-	-	(101,419,439)
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,250,000	32,250,000
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 - หลังการปรับปรุง		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	2,036,245,692	(191,760,028)	(463,458)	(197,428,845)	(389,652,331)	262,416,788	4,467,518,241
											-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563												
- ตามที่รายงานไว้เดิม		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	2,036,245,692	(191,760,028)	(463,458)	(197,428,845)	(389,652,331)	-	4,205,101,453
ผลสะสมของการปรับปรุงรายการจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	*4*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	262,416,788	262,416,788
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563												
- หลังการปรับปรุง		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	2,036,245,692	(191,760,028)	(463,458)	(197,428,845)	(389,652,331)	262,416,788	4,467,518,241
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	859,010,655	-	-	-	-	30,057,037	889,067,692
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	299,372,383	-	32,793,502	332,165,885	-	332,165,885
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	859,010,655	299,372,383	-	32,793,502	332,165,885	30,057,037	1,221,233,577
การเพิ่มทุน	*22*	57,384,007	633,224,077	-	-	-	-	-	-	-	-	690,608,084
หุ้นปันผลจ่าย	*22, 25*	92,199,683	-	-	-	(92,199,683)	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	*25*	-	-	-	-	(10,244,459)	-	-	-	-	-	(10,244,459)
โอนไปสำรองตามกฎหมาย	*24*	-	-	-	44,453,385	(44,453,385)	-	-	-	-	-	-
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	*2.2.2*	-	-	(192,818,507)	-	-	-	292,339	-	292,339	(292,473,825)	(484,999,993)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		1,071,583,690	2,144,433,755	(159,720,093)	136,653,385	2,748,358,820	107,612,355	(171,119)	(164,635,343)	(57,194,107)	-	5,884,115,450
												-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

		งบการเงินรวม												
		ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ												
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
					กำไรสะสม		กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น							
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	จัดสรรแล้ว สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลต่างการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562														
- ตามที่รายงานไว้เดิม		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	1,402,274,314	(183,295,505)	(463,458)	-	(183,758,963)	3,777,023,443	-	219,962,670	3,996,986,113
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี		-	-	-	-	(902,905)	-	-	(162,777,351)	(162,777,351)	(163,680,256)	-	-	(163,680,256)
ผลสะสมของการปรับปรุงรายการจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	*4*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,460,250	-	171,460,250
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562														
- หลังการปรับปรุง		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	1,401,371,409	(183,295,505)	(463,458)	(162,777,351)	(346,536,314)	3,613,343,187	171,460,250	219,962,670	4,004,766,107
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	736,293,722	-	-	-	-	736,293,722	58,706,538	29,107,151	824,107,411
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(8,464,523)	-	(34,651,494)	(43,116,017)	(43,116,017)	-	7,416,533	(35,699,484)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	736,293,722	(8,464,523)	-	(34,651,494)	(43,116,017)	693,177,705	58,706,538	36,523,684	788,407,927
เงินปันผลจ่าย	*25*	-	-	-	-	(101,419,439)	-	-	-	-	(101,419,439)	-	(2,305,004)	(103,724,443)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82,710,105	82,710,105
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,250,000	-	32,250,000
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 - หลังการปรับปรุง		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	2,036,245,692	(191,760,028)	(463,458)	(197,428,845)	(389,652,331)	4,205,101,453	262,416,788	336,891,455	4,804,409,696
											-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563														
- ตามที่รายงานไว้เดิม		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	2,036,245,692	(191,760,028)	(463,458)	(197,428,845)	(389,652,331)	4,205,101,453	-	336,891,455	4,541,992,908
ผลสะสมของการปรับปรุงรายการจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	*4*	-	-	-	-	-	-	-		-	-	262,416,788	-	262,416,788
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563														
- หลังการปรับปรุง		922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	92,200,000	2,036,245,692	(191,760,028)	(463,458)	(197,428,845)	(389,652,331)	4,205,101,453	262,416,788	336,891,455	4,804,409,696
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	859,010,655	-	-	-	-	859,010,655	30,057,037	40,401,302	929,468,994
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	299,372,383	-	32,793,502	332,165,885	332,165,885	-	20,181,866	352,347,751
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	859,010,655	299,372,383	-	32,793,502	332,165,885	1,191,176,540	30,057,037	60,583,168	1,281,816,745
การเพิ่มทุน	*22*	57,384,007	633,224,077	-	-	-	-	-	-	-	690,608,084	-	-	690,608,084
หุ้นปันผลจ่าย	*22, 25*	92,199,683	-	-	-	(92,199,683)	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	*25*	-	-	-	-	(10,244,459)	-	-	-	-	(10,244,459)	-	(28,560,364)	(38,804,823)
โอนไปสำรองตามกฎหมาย	*24*	-	-	-	44,453,385	(44,453,385)	-	-	-	-	-	-	-	-
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	*2.2.2*	-	-	(192,818,507)	-	-	-	292,339	-	292,339	(192,526,168)	(292,473,825)	-	(484,999,993)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121,169,527	121,169,527
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		1,071,583,690	2,144,433,755	(159,720,093)	136,653,385	2,748,358,820	107,612,355	(171,119)	(164,635,343)	(57,194,107)	5,884,115,450	-	490,083,786	6,374,199,236
														-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษี	994,758,499	846,617,263	889,250,143	794,809,626
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษี				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	750,871,587	533,125,866	214,347	246,163
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,880,447	6,991,848	-	-
ขาดทุนจากเครื่องจักร และอุปกรณ์เสียหายจากไฟไหม้	2,663,416	-	-	-
สำรองหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	1,718,090	1,661,540	985,134	953,171
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(903,402,359)	(805,730,287)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(31,349,552)	(38,529,559)	(38,041,799)	(11,456,405)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นและหนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(2,263,173)	(612,933)	(1,897,387)	-
รายได้ทางการเงิน	(2,710,226)	(2,421,450)	(113,621,480)	(107,561,856)
ต้นทุนทางการเงิน	356,022,976	313,720,065	117,550,646	92,821,423
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน				
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	2,071,592,064	1,660,552,640	(48,962,755)	(35,918,165)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(241,854,139)	(64,751,871)	(8,875,664)	(5,904,877)
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	(5,223,212)	(886,870)	-	-
สินค้าคงเหลือ	(2,506,279)	2,922,445	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(41,641,611)	19,106,085	-	2,202,124
ลูกหนี้กรมสรรพากร	(24,646,757)	(200,463,330)	(449,444)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	192,536,465	124,094,683	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	515,729,453	(1,777,986)	2,475,331	(5,336,112)
รายได้ค่าก่อสร้างรับล่วงหน้า	1,047,645	557,001	-	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	(2,213,871)	(993,225)	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,963,379	(3,538,259)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(7,486,776)	1,540,935	-	-
เงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,459,296,361	1,536,362,248	(55,812,532)	(44,957,030)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(68,937,022)	(4,840,557)	(892,774)	(660,193)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,390,359,339	1,531,521,691	(56,705,306)	(45,617,223)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	(52,074,818)	93,269,545	(14,488)	95,599,752
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	(298,437,015)	(560,712,813)	(73,326)	(364,018,946)
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,296,511	(5,300,000)	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	(6,046,000)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(8,960,220)	(207,862,500)	(59,476,979)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(464,000,000)	262,750,972
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(48,610,375)	(528,549,648)
เงินจ่ายคืนทุนจากการลดทุนของบริษัทย่อย	-	(71,374,000)	-	-
เงินมัดจำจ่ายสำหรับค่าหุ้นของบริษัทย่อย	(99,269,816)	-	(99,269,816)	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	499,999,889	700,499,805
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	2,536,433,930	(125,277,425)	-	-
เงินทดรองจ่ายค่าก่อสร้าง	88,374,523	(523,627,834)	-	-
สิทธิการใช้สินทรัพย์ตามสัญญาเช่า	(2,074,125)	(39,604,539)	-	-
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(4,680,052,377)	(970,786,987)	(4,001,798)	(71,342)
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(208,899,746)	(2,189,304)	(4,700)	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(485,000,000)	-	(485,000,000)	-
เงินสนับสนุนจากรัฐบาล	-	2,179,672	-	-
ดอกเบี้ยรับ	2,710,224	2,421,450	674,526	64,520,078
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(3,192,992,709)	(2,216,008,455)	(808,162,588)	171,253,692
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	923,424,922	690,283,166	892,824,922	563,562,137
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	(683,460,524)	(789,732,908)	(651,066,000)	(667,729,649)
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(78,969,845)	(2,087,898)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	-	(12,107,900)	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(15,000,000)	(32,250,000)	-	-
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(41,499,960)	(28,154,748)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	3,001,264,249	1,653,117,234	423,700,000	88,300,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	(1,348,503,474)	(861,292,456)	(378,000,000)	(348,000,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	600,000,000	800,000,000	600,000,000	800,000,000
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการเสนอออกหุ้นกู้	(5,481,982)	(6,401,440)	(5,481,982)	(6,401,440)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	121,169,531	114,960,104	-	-
รับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	690,608,084	-	690,608,084	-
จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมธนาคาร	(354,550,916)	(312,977,236)	(123,660,788)	(84,962,104)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเจ้าของของบริษัทใหญ่	(10,244,459)	(101,419,439)	(10,244,459)	(101,419,439)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(28,560,364)	(2,305,004)	-	-
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	2,849,165,107	1,111,719,373	1,359,709,932	241,261,607
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	145,574,597	7,053,989	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	2,192,106,334	434,286,598	494,842,038	366,898,076
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,387,612,915	953,326,317	445,830,775	78,932,699
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	3,579,719,249	1,387,612,915	940,672,813	445,830,775
	-	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
สินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแทน	2,112,366	2,166,412	-	-
ใอนดอกเบี้ยจ่ายเป็นต้นทุนของอาคารและอุปกรณ์	46,547,494	53,717,908	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัทฯ

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) เป็นบริษัทมหาชนซึ่งจัดตั้งและมีภูมิลำเนาในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นกลุ่มบุคคลในตระกูลเดียวกัน (“กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่”) โดยถือหุ้นทั้งโดยตรงในนามบุคคลและถือหุ้นผ่านบริษัท ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุน การให้คำปรึกษาและให้บริการสำหรับกิจการพลังงานกับบริษัทในเครือ ที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯตั้งอยู่เลขที่ 325/14 ถนนหลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพมหานคร

1.2 การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่ปัจจุบันยังมีผลกระทบต่อธุรกิจและอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ สถานการณ์ดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบทางการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ฝ่ายบริหารได้ใช้ประมาณการและดุลยพินิจในประเด็นต่าง ๆ เมื่อสถานการณ์มีการเปลี่ยนแปลง

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "บริษัทฯ") และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "บริษัทย่อย") (รวมเรียกว่า "กลุ่มบริษัท") ดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น 31 ธันวาคม 2564 (ร้อยละ)	31 ธันวาคม 2563 (ร้อยละ)
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทฯถือหุ้นโดยตรง				
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ไทย	100	100
บริษัท แอดเซส เอนเนอจี้ จำกัด	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ไทย	100	100
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท ซูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	99	-
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เวียดนาม	80	90
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทฯถือหุ้นโดยอ้อม				
บริษัท S. Global Power Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ฮ่องกง	100	100
บริษัท Surge Energy Corporation Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ฮ่องกง	100	100
บริษัท Access C Management Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ฮ่องกง	100	100
บริษัท Sermsang Sustainable Singapore Private Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	สิงคโปร์	100	100
บริษัท Seijo Corporation	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ญี่ปุ่น	100	100
SS Hidaka No Mori GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	87	87
GK GSSE	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	90	90
Zouen Energy GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100	100
Ashita Power 1 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100	100
Ashita Power 2 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100	100
Tenuun Gerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	มองโกเลีย	75	75
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เวียดนาม	87	87
Sea Sun Energy Partners Pte, Ltd.	ลงทุนและให้คำปรึกษา	สิงคโปร์	95	90
PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	อินโดนีเซีย	95	90

(ก) บริษัทฯจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากบริษัทฯมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้

(ข) บริษัทฯนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

(ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยมีรอบระยะเวลาบัญชีและใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ

(ง) สินทรัพย์และหนี้สินตามงบการเงินของบริษัทย่อยซึ่งจัดตั้งในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ส่วนรายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยรายเดือน ผลต่างซึ่งเกิดขึ้นจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงไว้เป็นรายการ "ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ" ในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

(จ) ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัท รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

(ฉ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเกี่ยวกับบริษัทย่อยในระหว่างปีปัจจุบัน ดังนี้

2.2.1 การลงทุนเพิ่มของบริษัทย่อยที่บริษัทฯถือหุ้นโดยอ้อมในระหว่างปี

ในระหว่างปี บริษัทย่อยได้ลงทุนเพิ่มในบริษัทต่างๆ ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	จำนวนเงินที่ลงทุน สกุลเงิน	2564	2563
Ashita Power 1 GK	เยน	727.8	274.0
Ashita Power 2 GK	เยน	28.5	2.9
GK GSSE	เยน	-	234.3
Sea Sun Energy Partners Ptd.,Ltd	ดอลล่าร์สหรัฐ	5.0	4.0
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	ดองเวียดนาม	-	149,291.8

2.2.2 การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2564 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด จากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่โดยคิดเป็นสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อยร้อยละ 99 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันที่ซื้อของบริษัทย่อย มีรายละเอียด ดังนี้

	(หน่วย: พันบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	23,193
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	46,270
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	58,345
สินค้าคงเหลือ	9,947
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	8,000
ลูกหนี้กรมสรรพกร	31,253
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	638,246
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	82
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	46
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,914
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(27,300)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(24,640)
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	(87)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(15,000)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,901)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(456,665)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(229)
รวม	292,474
หัก กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(292)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	292,182
หัก ต้นทุนในการรวมธุรกิจ	(485,000)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(192,818)

ทั้งนี้ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนข้างต้นถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือปฏิบัติตามวิธีรวมส่วนได้เสีย (pooling of interests) กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนต่างระหว่างต้นทุนในการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่นำมารวมโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นและแสดงเป็น “ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯ ได้จัดทำและนำเสนอข้อมูลงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (แสดงยอดหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีในปี 2563) เพื่อสะท้อนฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของงวดก่อนตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้ดำเนินธุรกิจเป็นหน่วยเศรษฐกิจเดียวกันมาตั้งแต่ ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563 แม้ว่ารูปแบบความสัมพันธ์ทางกฎหมายของกลุ่มบริษัทกับบริษัทย่อยดังกล่าวเกิดขึ้นภายหลังก็ตาม

ผลสะสมจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันแสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย ตามวิธีส่วนได้เสีย

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการถือปฏิบัติตามข้อยกเว้นชั่วคราวเกี่ยวกับข้อกำหนดของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในบางเรื่องตามการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน สำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ซึ่งส่งผลให้กลุ่มบริษัทสามารถใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับความสัมพันธ์เหล่านั้นต่อไปได้ในช่วงเวลาที่มีความไม่แน่นอนเกี่ยวกับเวลาหรือจำนวนของกระแสเงินสดที่อ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงหรือของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

การนำข้อยกเว้นชั่วคราวดังกล่าวมาถือปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับมีการให้ข้อผ่อนปรนในทางปฏิบัติหรือข้อยกเว้นชั่วคราวกับผู้ใช้มาตรฐาน

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. ผลสะสมจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2 บริษัทฯมีการลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างปี โดยถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯได้จัดทำและนำเสนอข้อมูลงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (แสดงยอดหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีในปี 2563) เพื่อสะท้อนฐานะการเงินผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของงวดก่อนตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้ดำเนินธุรกิจเป็นหน่วยเศรษฐกิจเดียวกันมาตั้งแต่ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

รายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและงบกระแสเงินสด แสดงได้ดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม 2563			1 มกราคม 2563		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิมหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,364,334	22,829	1,387,163	915,457	37,869	953,326
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	152,262	47,122	199,384	283,149	9,504	292,653
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	429,675	49,188	478,863	360,393	56,437	416,830
สินค้าคงเหลือ	345	4,734	5,079	-	8,001	8,001
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	715,749	4,002	719,751	159,037	1	159,038
ลูกหนี้สรรพากร	18,139	35,276	53,415	17,412	43,825	61,237
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	10,593,942	655,017	11,248,959	9,720,686	686,228	10,406,914
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,048,217	99	1,048,316	1,040,670	133	1,040,803
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	5,445	41	5,486	5,819	30	5,849
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	743,491	2,600	746,091	365,863	3,133	368,996
หนี้สิน						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	251,034	25,300	276,334	361,770	20,582	382,352
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	117,144	25,547	142,691	208,658	57,830	266,488
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	5,550	86	5,636	6,294	336	6,630
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	15,000	15,000	-	47,250	47,250
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ	1,138,819	71,855	1,210,674	686,089	70,999	757,088
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	8,386,928	419,625	8,806,553	7,666,373	473,123	8,139,496
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	12,172	202	12,374	9,021	150	9,171
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	262,417	262,417	-	171,460	171,460

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม 2563			1 มกราคม 2563		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิมหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์						
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	2,843,986	262,417	3,106,403	2,322,375	171,460	2,493,835
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	262,417	262,417	-	171,460	171,460

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่
รายได้			
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,275,001	305,974	1,580,975
รายได้ทางการเงิน	2,351	70	2,421
รายได้อื่น	15,382	85	15,467
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขาย	664,235	218,174	882,409
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	193,467	2,860	196,327
ต้นทุนทางการเงิน	(287,322)	(26,398)	(313,720)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(22,520)	10	(22,510)
การแบ่งปันกำไร:			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	58,706	58,706

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	747,024	58,706	805,730
การแบ่งปันกำไร:			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	58,706	58,706

งบกระแสเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ปรับปรุงใหม่
กระแสเงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	1,427,093	104,429	1,531,522
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,169,711)	(46,297)	(2,216,008)
กระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	1,184,440	(72,721)	1,111,719
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	448,876	(14,589)	434,287

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้ตามปริมาณไฟฟ้าที่ส่งมอบด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้ารับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุผลว่ากลุ่มบริษัทจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น และกลุ่มบริษัทจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลจะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ากลุ่มบริษัทจะได้รับเงินอุดหนุนนั้นและกลุ่มบริษัทสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนได้ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายรายการใดจะรับรู้เป็นรายได้ในกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับชดเชย

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ได้รวมเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนเนื่องจากมีเงื่อนไขต้องปฏิบัติตามสัญญาและเมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาแล้ว เงินอุดหนุนดังกล่าวแสดงหักจากมูลค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง และจะรับรู้เงินอุดหนุนในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ในรูปของค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

ขายสินค้า

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทได้โอนอำนาจควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว กล่าวคือ เมื่อมีการส่งมอบสินค้า รายได้จากการขายแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับสำหรับสินค้าที่ได้ส่งมอบหลังจากหักประมาณการสินค้ารับคืนและส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้ค่าบริหาร

รายได้ค่าบริหารรับรู้ตลอดช่วงเวลาที่ให้บริการโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้ตามสัญญาก่อสร้าง

กลุ่มบริษัทบันทึกรายได้จากสัญญาก่อสร้างตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จคำนวณโดยการสำรวจอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำจริงกับงานก่อสร้างทั้งหมดตามสัญญาโดยพิจารณาจากการสำรวจทางกายภาพ

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกชำระ” ในงบแสดงฐานะทางการเงิน ซึ่งจะจัดประเภทเป็นลูกหนี้การค้าเมื่อกิจการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข เช่น เมื่อกิจการได้ให้บริการเสร็จสิ้นและลูกค้ารับมอบงาน ส่วนสัญญาที่มีการเรียกเก็บเงินจากลูกค้ามากกว่ามูลค่างานจะแสดงไว้เป็น “รายได้ค่าก่อสร้างรับล่วงหน้า” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อกลุ่มบริษัท มีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนการก่อสร้าง

ต้นทุนการก่อสร้างประกอบด้วยต้นทุนค่าวัสดุและอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นซึ่งคำนวณตามส่วนของงานที่ทำเสร็จ สัญญาที่มีต้นทุนงานก่อสร้างที่จ่ายจริงมากกว่าจำนวนที่ควรถือเป็นต้นทุนในการให้บริการตามส่วนของงานที่แล้วเสร็จแต่ยังไม่มีการเรียกชำระเงินและต้นทุนของสัญญาที่ยังไม่เริ่มรับรู้รายได้จะแสดงไว้เป็น “งานระหว่างก่อสร้างตามสัญญา” ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน และสัญญาที่มีต้นทุนในการให้บริการจากการคำนวณตามส่วนของงานที่แล้วเสร็จมากกว่าต้นทุนงานก่อสร้างที่จ่ายจริงจะแสดงไว้เป็น “ต้นทุนงานก่อสร้างค้างจ่าย” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายอื่นนอกเหนือจากค่าธรรมเนียมที่ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง บันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือบันทึกตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าต้นทุนในการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินค้านั้น โดยราคาทุนของสินค้าคงเหลือคำนวณตามวิธีราคาทุนถัวเฉลี่ย

5.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

5.5 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนดังกล่าวประกอบด้วย วัสดุและอุปกรณ์ ต้นทุนการก่อสร้าง ค่าบริหารจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายทางตรง และค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

5.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนหักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ (ถ้ามี) โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	20, 25	ปี
อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	20	ปี
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	12, 20, 25	ปี
ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	25, 30	ปี
เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่	12, 20, 25	ปี
อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	3, 5, 10, 20	ปี
ยานพาหนะ	5	ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน งานระหว่างก่อสร้าง และเครื่องจักรระหว่างติดตั้ง

กลุ่มบริษัทตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทฯตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

5.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทฯจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

	อายุการให้ประโยชน์
ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	12, 25 ปี
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	20, 25 ปี
คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	3, 5 ปี

5.9 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดิน	20, 25	ปี
ยานพาหนะ	5	ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานและงบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2564

EY
Building a better working world

EY Office Limited
33rd Floor, Lake Rajada Office Complex
193/136-137 Rajadapisek Road
Klongtoey, Bangkok 10110
G.P.O.Box 1047, Bangkok 10501, Thailand
Tel: +66 2264 9090
Fax: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ชั้น 33 อาคารเลครัชดา
193/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองเตย กรุงเทพฯ 10110
ตู้ ป.ณ. 1047 กรุงเทพฯ 10501
โทรศัพท์: +66 2264 9090
โทรสาร: +66 2264 0789-90
ey.com

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่นๆตามที่ระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2 เกี่ยวกับการซื้อบริษัทจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ซึ่งถือเป็นการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯจึงจัดทำงบการเงินโดยนำเสนอข้อมูลทางการเงินของกลุ่มบริษัทซึ่งรวมบริษัทดังกล่าวเสมือนเป็นหนึ่งหน่วยธุรกิจเดียวกันนับแต่รอบบัญชีแรกที่นำเสนอ ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

A member firm of Ernst & Young Global Limited

5.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัท หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้มาจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อกับผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

5.14 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มบริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งกลุ่มบริษัทถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

กลุ่มบริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อกิจการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้องแล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

5.15 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดเปลื้องภาระผูกพันนั้น และกลุ่มบริษัทสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

5.16 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน และจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

5.17 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)

ณ วันที่รับรู้รายการวันแรก กลุ่มบริษัทสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนการจัดประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้ การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนี้จะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไม่มีข้อกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ได้แก่ ตราสารอนุพันธ์ จะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึง ค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงโดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการด้อยค่าด้านเครดิตหรือมีการผิดสัญญาเมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี กลุ่มบริษัทอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอกอื่น เช่น อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้า ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้า

การคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นข้างต้นอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้นั้นและสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

5.18 ตราสารอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิผล ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอายุสัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือนและยังไม่ถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือน เป็นสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น หรือหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน หรือหนี้สินทางการเงินหมุนเวียน

การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทเลือกใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดของรายการหนี้สินที่รับรู้ในบัญชีแล้ว และรายการที่คาดการณ์ไว้ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมากที่จะเกิดขึ้น

ณ วันที่เริ่มกำหนดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทต้องมีการกำหนดและจัดทำเอกสารอย่างเป็นทางการเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงซึ่งจะใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง และวัตถุประสงค์และกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงในการดำเนินการป้องกันความเสี่ยง

รายละเอียดของเอกสารดังกล่าวซึ่งได้จัดทำตั้งแต่วันเริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยงและได้ปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง กล่าวถึง เครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ลักษณะของความเสี่ยงที่จะป้องกัน และวิธีที่กลุ่มบริษัทใช้ในการประเมินประสิทธิผลของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการวิเคราะห์ถึงสาเหตุของความไม่มีประสิทธิผล และวิธีกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง

ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงจะเข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง เมื่อเป็นไปตามข้อกำหนดของการประเมินประสิทธิผลในการป้องกันความเสี่ยงทุกข้อต่อไปนี้

- มีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง
- ผลกระทบของความเสี่ยงด้านเครดิตไม่ได้เป็นปัจจัยสำคัญในการเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่เป็นผลมาจากความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจนั้น
- อัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวคำนวณจากปริมาณของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงซึ่งกิจการทำการป้องกันความเสี่ยงจริง และปริมาณของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงซึ่งกิจการได้ใช้ป้องกันความเสี่ยงจริง

กลุ่มบริษัทบันทึกการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงทุกข้อดังนี้

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิผลเป็นสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้ส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลเข้าส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที ทั้งนี้ สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะมีการปรับปรุงให้เท่ากับค่าสัมบูรณ์ของผลกำไรหรือขาดทุนสะสมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง หรือค่าสัมบูรณ์ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสะสมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

การรับรู้รายการในภายหลังของสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงอ้างอิง กล่าวคือ ในกรณีที่รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงได้ถูกรับรู้เป็นรายการที่ไม่ใช่เครื่องมือทางการเงินในเวลาต่อมา กิจการจะโอนสำรองที่สะสมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้นไปเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนเริ่มแรกหรือมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้น โดยไม่ถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่และไม่ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด สำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในกรณีอื่น ๆ กิจการจะโอนสำรองที่สะสมอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกันกับที่กระแสเงินสดที่มีการป้องกันความเสี่ยงส่งผลกระทบต่อส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่

เมื่อการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดได้ยุติลง สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันทีในกรณีที่กระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่คาดว่าจะเกิดขึ้นอีกต่อไปและถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่ หากกิจการคาดว่ากระแสเงินสดในอนาคตที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้นจะยังคงเกิดขึ้นอยู่ สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมไว้จะยังคงต้องอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้นต่อไป โดยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดเดียวกับที่มีการรับรู้รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

5.19 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่นโดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

6. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละรายโดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่คงค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกหนี้ที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผิดสัญญาของลูกหนี้ที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงทางด้านเครดิต สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินและการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ

สัญญาเช่า - กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่ม

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

7. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับผู้บริหารสำคัญ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มบริษัท ผู้บริหารสำคัญและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย:บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				นโยบายการกำหนดราคา
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563	
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>					
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริหาร	-	-	29,000,000	29,000,000	อัตราตามสัญญา
รายได้ดอกเบี้ย	-	-	111,344,772	106,792,180	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.06 - 3.99 ต่อปี
เงินปันผลรับ	-	-	499,999,889	700,499,805	
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	-	-	1,201,849	2,031,550	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 ต่อปี
ค่าบริการจ่าย	-	-	10,200,000	10,200,000	อัตราตามสัญญา
<u>รายการธุรกิจกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	7,548,853	7,671,162	-	-	อัตราตามสัญญา
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	825,955	947,490	371,836	396,000	อัตราตามสัญญา
ค่าสินค้า	-	63,666	-	-	ราคาตลาด

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	-	-	4,892,443	4,892,443
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,449,011	1,491,256	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,449,011	1,491,256	4,892,443	4,892,443
ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	-	-	352,559,863	241,316,201
รวมดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	352,559,863	241,316,201
เงินทดรองจ่ายซื้อสินทรัพย์ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	63,936,779	21,738,554	-	-
รวมเงินทดรองจ่ายซื้อสินทรัพย์ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	63,936,779	21,738,554	-	-
เงินมัดจำจ่าย - บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	99,269,816	-	99,269,816	-
รวมเงินมัดจำจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	99,269,816	-	99,269,816	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)				
บริษัทย่อย	-	-	5,457,000	5,457,000
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	-	-
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	5,457,000	5,457,000
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)				
บริษัทย่อย	-	-	2,630,785	24,858,125
รวมดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,630,785	24,858,125
ค่าเช่าค้างจ่าย - บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)				
บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	69,564	62,970	30,000	30,000
รวมค่าเช่าค้างจ่าย - บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	69,564	62,970	30,000	30,000

สัญญาบริหาร

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาค่าบริหารกับบริษัทย่อยสองแห่ง ซึ่งบริษัทย่อยต้องจ่ายชำระค่าบริหารตามที่ระบุไว้ในสัญญา

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาค่าบริหารกับบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯต้องจ่ายชำระค่าบริหารตามที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายสัญญากับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าว มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ผลต่างจากการแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	8,960,220	-	-	1,013,850	9,974,070

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ผลต่างจากการแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	13,908,444	-	-	-	13,908,444
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	300,000	(300,000)	-	-
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	-	192,862,500	-	6,618,900	199,481,400
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	8,960,220	-	-	1,013,850	9,974,070
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	-	15,000,000	-	-	15,000,000
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22,868,664	208,162,500	(300,000)	7,632,750	238,363,914

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ผลต่างจากการแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	2,798,519,852	464,000,000	-	-	3,262,519,852
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	20,000,000	-	-	-	20,000,000
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	47,000,000	-	-	-	47,000,000
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,865,519,852	464,000,000	-	-	3,329,519,852

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2570 - 2574 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.06 - 3.69 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2574 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.06 - 3.69 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2572 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.06 - 3.69 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2565 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.64 - 3.69 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2565 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.45 - 3.64 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมกับบริษัท Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2565

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมกับบริษัท Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2565 อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.99 ต่อปี

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	-	8,960,220	-	8,960,220

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทย่อย				
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	19,730,855	-	(5,822,411)	13,908,444
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	78,631,827	-	(78,631,827)	-
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	328,494,101	-	(328,494,101)	-
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	-	8,960,220	-	8,960,220
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	426,856,783	8,960,220	(412,948,339)	22,868,664
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทย่อย				
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	83,622,867	-	(83,622,867)	-
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	2,473,474,200	489,164,797	(164,119,145)	2,798,519,852
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	25,500,000	-	(5,500,000)	20,000,000
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	67,000,000	-	(20,000,000)	47,000,000
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,649,597,067	489,164,797	(273,242,012)	2,865,519,852

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ผลต่างจากการแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
กรรมการ	15,000,000	-	(15,000,000)	-	-

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563				
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ผลต่างจากการแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน					
กรรมการ	47,250,000	-	(32,250,000)	-	15,000,000

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	75,390,108	-	(75,390,108)	-
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	10,898,772	-	(350,000)	10,548,772
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ล พาวเวอร์ จำกัด	2,179,737	-	(2,179,737)	-
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	2,252,927	-	(350,000)	1,902,927
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	1,454,784	-	(350,000)	1,104,784
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	8,880,949	-	(350,000)	8,530,949
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	101,057,277	-	(78,969,845)	22,087,432

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	75,890,108	-	(500,000)	75,390,108
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	11,228,772	-	(330,000)	10,898,772
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ล พาวเวอร์ จำกัด	2,509,737	-	(330,000)	2,179,737
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	2,582,927	-	(330,000)	2,252,927
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	1,784,784	-	(330,000)	1,454,784
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	9,148,847	-	(267,898)	8,880,949
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	103,145,175	-	(2,087,898)	101,057,277

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ผลประโยชน์ระยะสั้น	22,814,270	21,852,673
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	967,193	935,233
รวม	23,781,463	22,787,906

การค้ำประกันให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯเป็นผู้ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 (ค), (ญ) และ (ฏ)

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด/เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
เงินสด	312,296	291,592	12,339	6,597
เงินฝากระหว่างทาง	284,968	651,356	-	-
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	2,673,766,153	352,220,757	243,549,872	866,004
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	905,355,832	1,034,449,210	697,110,602	444,958,174
รวม	3,579,719,249	1,387,612,915	940,672,813	445,830,775

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยสองแห่ง ได้นำบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 192.5 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อย: 165.2 ล้านบาท) ไปจำนำเพื่อใช้เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสินเชื่อเงินกู้ระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 โดยบริษัทย่อยสามารถเบิกถอนเงินฝากธนาคารดังกล่าวเพื่อใช้จ่ายในการดำเนินงานได้

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 0.07 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 0.05 ล้านบาท) ซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 และ 19 โดยบริษัทฯสามารถเบิกใช้เงินจากบัญชีได้ต้องได้รับอนุญาตจากธนาคาร

บริษัทย่อยสองแห่ง ได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 168.30 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 171.63 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวตามที่กำหนด โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวถูกกันไว้เพื่อใช้สำหรับการจ่ายคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่จะครบกำหนดชำระภายใน 6 เดือน

บริษัทย่อยในประเทศมองโกเลียมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 2.5 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณจำนวน 83.1 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 0.9 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณ 27.7 ล้านบาท) ที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทย่อยต้องทำการขออนุญาตธนาคารในการเบิกใช้เงินฝากดังกล่าว

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,449,011	1,491,356	4,892,443	4,892,443
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,449,011	1,491,356	4,892,443	4,892,443
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	470,578,307	323,792,546	-	-
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	598,970	1,697,319	-	-
3 - 6 เดือน	4,622,884	-	-	-
6 - 12 เดือน	98,534	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	71,223	71,223	-	-
รวม	475,969,918	325,561,088	-	-
หัก : ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต				
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(71,223)	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	475,898,695	325,561,088	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	352,559,863	241,316,201
รวมลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	352,559,863	241,316,201
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
เงินจ่ายล่วงหน้าอื่น	58,969,193	36,840,734	31,059,057	20,853,781
ภาษีซื้อรอคืน	110,988,881	104,733,917	3,276,247	3,813,536
ลูกหนี้อื่น	56,501,129	10,236,399	-	-
รวมลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	226,459,203	151,811,050	34,335,304	24,667,317
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	703,806,909	478,863,494	391,787,610	270,875,961

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทได้นำลูกหนี้การค้ามูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวนประมาณ 10.7 ล้านบาท ไปค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์

10. สินค้าคงเหลือ

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม	
	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)
สินค้าสำเร็จรูป	421,096	345,131
วัตถุดิบ	7,163,808	4,733,494
รวม	7,584,904	5,078,625

11. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 101.9 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 101.8 ล้านบาท) ซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 (ข)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีบัญชีเงินฝากประจำจำนวน 9 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกาหรือประมาณ 301.0 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 9 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกาหรือประมาณ 268.8 ล้านบาท) ซึ่งวางไว้เพื่อค้ำประกันตามสัญญาสำหรับการออกหนังสือค้ำประกันตามสัญญาก่อสร้างตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32.5

บริษัทย่อยในประเทศไทยสองแห่ง ได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 11.2 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563 : 7.2 ล้านบาท) ซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 (ค), และ 19 (จ)

บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 1,785.1 ล้านเยน หรือประมาณจำนวน 518.8 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 910.6 ล้านเยน หรือประมาณ 264.7 ล้านบาท) ที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทย่อยต้องทำการขออนุญาตธนาคารในการเบิกใช้เงินฝากดังกล่าว

บริษัทย่อยในประเทศมองโกเลียมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 2.5 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณ จำนวน 84.2 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 2.5 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกาหรือประมาณ 77.2 ล้านบาท)ที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทย่อยต้องทำการขออนุญาตธนาคารในการเบิกใช้เงินฝากดังกล่าว

บริษัทย่อยในประเทศเวียดนาม มีบัญชีเงินฝากกระแสรายวันจำนวน 700 ล้านเวียดนามดอง หรือประมาณ 1.0 ล้านบาท ที่มีข้อจำกัดในการเบิกไว้ภายใต้สัญญากู้ยืมเงินระยะยาวกับธนาคาร

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

12.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	สัดส่วนเงินลงทุน		ทุนเรียกชำระแล้ว		ราคาทุน		มูลค่าบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						(ปรับปรุงใหม่)
บริษัทย่อยที่บริษัทฯถือหุ้นโดยตรง								
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	100	100	900,506	900,506	900,506	900,506	1,954,508	1,816,037
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	100	100	34,141	131,312	34,141	131,312	312	97,354
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	810,000	810,000	810,000	810,000	498,958	150,894
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	100	100	13,250	13,250	13,250	13,250	11,682	11,810
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	100	100	50,000	50,000	50,000	50,000	74,486	63,214
บริษัท สยาม วีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด	100	100	6,310	3,250	6,310	3,250	5,056	2,320
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	100	100	108,400	108,400	108,400	108,400	116,165	103,382
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	100	100	3,250	3,250	3,250	3,250	2,170	2,451
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	100	100	10,000	10,000	10,000	10,000	9,217	9,386
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	100	100	2,500	2,500	2,500	2,500	1,287	1,584
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด	100	100	6,500	6,000	6,500	6,000	192	45
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	99	-	243,000	-	243,000	-	329,780	262,417
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	80	90	876,659	621,268	709,671	567,949	895,961	585,509
รวม							3,899,774	3,106,403

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 บริษัทฯมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่มีผลขาดทุนสะสมเกินทุนซึ่งแสดงภายใต้หัวข้อ “ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อย” ในงบการเงินสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	สัดส่วนการลงทุน		ทุนเรียกชำระแล้ว		ราคาทุน		มูลค่าบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อย								
บริษัท แอดเซส เอนเนอจี้ จำกัด	100	100	33,000	32,500	33,000	32,500	(40,257)	(31,065)
รวมผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ							(40,257)	(31,065)

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงในเงินลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างงวดได้อธิบายในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 2.2.2

บริษัทฯได้นำเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 74.5 ล้านบาท (2563: 63.2 ล้านบาท) ไปจำนำเพื่อเป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าวตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 (ค)

12.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในระหว่างปี บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	620,822	598,699	17,648	6,260
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	129	1,380	-	-
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	130,936	127,735	216,947	(70,668)
บริษัท แอดเซส เอนเนอจี้ จำกัด	(9,754)	(2,612)	62	348
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	(128)	(122)	-	-
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	11,272	11,243	-	-
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด	(324)	(296)	-	-
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	12,782	13,813	-	-
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	(281)	(273)	-	-
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	(169)	(162)	-	-
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	(297)	(289)	-	-
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด	(353)	(344)	-	-
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	67,547	58,706	-	-
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	71,221	(1,748)	97,509	20,944
รวม	903,403	805,730	332,166	(43,116)

12.3 เงินปันผลรับ

ในระหว่างปี บริษัทฯได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	เงินปันผลรับ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2564	2563
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	500,000	690,000
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	-	10,500
รวม	500,000	700,500

12.4 การเรียกชำระค่าหุ้นและการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

12.4.1 ในระหว่างปี บริษัท Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC. ได้เรียกให้บริษัทฯชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 105,928 ล้านดองเวียดนาม หรือเทียบเท่า 139.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าวได้ทยอยรับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 18 พฤษภาคม 2564

12.4.2 ในระหว่างปี บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 1.3 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 5 กรกฎาคม 2564

12.4.3 ในระหว่างปี บริษัท แอดเซส เอนเนอจี้ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 0.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 5 กรกฎาคม 2564

12.4.4 ในระหว่างปี บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 3.06 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 11 และ 28 มิถุนายน 2564

12.4.5 ในระหว่างปี บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 0.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับค่าหุ้นแล้วในวันที่ 5 กรกฎาคม 2564 และ 7 ธันวาคม 2564

12.5 การลดทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“บริษัทย่อย”) ได้มีมติให้ลดทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยดังกล่าวจากเดิม 525.25 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 5.25 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) เป็น 131.31 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 1.31 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) และบริษัทย่อยได้คืนทุนให้แก่บริษัทฯจำนวน 98.5 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2564 และการลดทุนดังกล่าวไม่ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยดังกล่าวเปลี่ยนแปลง

12.6 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

12.6.1 รายละเอียดของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	สัดส่วนที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย สะสม		กำไร (ขาดทุน) ที่แบ่งให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยในระหว่างปี		เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในระหว่างปี	
	2564 (ร้อยละ)	2563 (ร้อยละ)	2564	2563	2564	2563	2564	2563
SS Hidaka No Mori GK	13.0	13.0	61,067	59,473	4,025	3,592	(2,411)	(2,305)
GK GSSE	10.0	10.0	58,584	73,785	10,989	9,699	(26,149)	-
Tenuun Gerel Construction LLC	25.0	25.0	57,267	49,145	2,677	8,098	-	-
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	13.0	13.0	93,055	78,345	8,313	8,931	-	-
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	20.0	10.0	200,878	59,695	13,314	(1,371)	-	-

สรุปรายการกระแสเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC		Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC		Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	69,951	75,304	378,921	102,947	110,439	66,400	130,309	153,353	(256,979)	(10,370)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	106,982	(25,288)	28,324	(393,595)	31,901	(102,684)	(7,484)	(25,664)	44,729	(536,071)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(161,527)	(64,962)	(454,645)	491,178	(86,275)	25,771	45,949	(90,527)	478,467	537,461
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	15,406	(14,946)	(47,400)	200,530	56,065	(10,513)	168,774	37,162	266,217	(8,980)

12.6.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญซึ่งเป็นข้อมูลก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะทางการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC		Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC		Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
สินทรัพย์หมุนเวียน	129,138	113,684	323,887	587,131	130,263	98,474	478,024	304,580	895,277	521,415
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,850,224	1,969,675	3,277,144	3,325,961	592,567	590,408	1,240,907	1,188,558	3,308,013	78,791
หนี้สินหมุนเวียน	245,423	209,500	460,014	592,455	63,141	57,081	98,338	917,795	3,185,405	2,203
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,380,734	1,498,144	2,594,967	2,763,081	429,954	435,219	909,856	-	13,495	13,082

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: พันบาท)

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC		Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC		Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
รายได้	251,270	252,982	433,919	271,831	114,322	116,025	199,029	212,280	117,674	2,020
กำไร (ขาดทุน)	30,961	27,631	109,892	96,987	10,707	32,391	63,943	42,612	66,568	(13,433)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(154)	22,234	(413)	27,791	21,778	561	75,685	(11,119)	97,509	(20,944)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	30,807	49,865	109,479	124,778	32,485	32,952	139,628	31,493	164,077	(34,377)

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	เครื่องจักรอุปกรณ์และอะไหล่	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	-	37,955,048	4,325,167	122,882,649	6,933,077	674,486,356	4,677,290	9,023,577	-	860,283,164
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	36,452,962	5,854,604	46,132,446	6,539,294	361,528,959	3,297,642	2,561,223	-	462,367,130
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย (ปรับปรุงใหม่)	-	-	-	-	(734)	(817,411)	-	(3,049,998)	-	(3,868,143)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	430,648	114,408	1,133,982	(1,837)	8,580,148	115,235	-	-	10,372,584
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	-	74,838,658	10,294,179	170,149,077	13,469,800	1,043,778,052	8,090,167	8,534,802	-	1,329,154,735
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	84,272,206	6,717,312	59,242,171	14,040,119	481,133,621	7,098,622	2,606,469	-	655,110,520
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(13,888)	(1,586,377)	(266,440)	-	-	(1,866,705)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	742,783	397,762	1,001,353	92,969	18,018,096	139,179	6,331	-	20,398,473
31 ธันวาคม 2564	-	159,853,647	17,409,253	230,392,601	27,589,000	1,541,343,392	15,061,528	11,147,602	-	2,002,797,023
มูลค่าสุทธิตามบัญชี										
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	268,746,356	962,162,036	87,072,259	733,519,899	188,021,286	7,224,337,895	85,214,046	10,134,386	1,689,751,116	11,248,959,279
31 ธันวาคม 2564	268,735,981	2,443,148,866	97,495,830	1,275,333,106	487,204,976	10,825,489,142	110,785,836	7,624,283	6,536,567	15,522,354,587
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม										
2563 (จำนวน 460,900,428 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)										462,367,130
2564 (จำนวน 647,974,632 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)										655,110,520

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	เครื่องจักรอุปกรณ์และอะไหล่	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน										
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	265,061,231	348,484,300	95,152,663	858,935,243	122,323,704	6,173,239,564	20,884,531	20,807,308	3,362,309,133	11,267,197,677
ซื้อเพิ่ม (ปรับปรุงใหม่)	-	466,539	105,953	43,746	41,772,712	9,443,457	768,191	911,880	972,133,748	1,025,646,226
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(10,551)	(5,493,734)	-	(3,050,000)	(2,305,706)	(10,859,991)
โอนเข้า/(โอนออก) จากสินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	-	-	-	-	-	6,862,713	6,862,713
โอนเข้า/(โอนออก)	-	683,307,945	1,939,394	32,228,311	37,549,836	1,997,219,989	71,043,205	-	(2,823,288,680)	-
รับเงินอุดหนุนรัฐบาล	-	-	-	-	-	(2,179,672)	-	-	-	(2,179,672)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	3,685,125	4,741,910	168,428	12,461,676	(144,615)	95,886,343	608,286	-	174,039,908	291,447,061
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	268,746,356	1,037,000,694	97,366,438	903,668,976	201,491,086	8,268,115,947	93,304,213	18,669,188	1,689,751,116	12,578,114,014
ซื้อเพิ่ม	-	394,207	556,325	-	308,215,795	2,967,366	1,977,305	-	4,419,732,637	4,733,843,635
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(79,944)	(6,038,366)	(290,907)	-	-	(6,409,217)
โอนเข้า/(โอนออก) จากสินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	-	-	-	-	-	2,536,810	2,536,810
โอนเข้า/(โอนออก)	-	1,558,348,751	14,013,602	592,466,237	225,000	3,917,310,352	30,470,270	-	(6,112,834,212)	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(10,375)	7,258,861	2,968,718	9,590,494	4,942,039	184,477,235	386,483	102,697	7,350,216	217,066,368
31 ธันวาคม 2564	268,735,981	2,603,002,513	114,905,083	1,505,725,707	514,793,976	12,366,832,534	125,847,364	18,771,885	6,536,567	17,525,151,610

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	งานระหว่างก่อสร้าง	อุปกรณ์สำนักงานและเครื่องตกแต่งสำนักงาน	รวม
ราคาทุน				
1 มกราคม 2563	-	408,256	1,081,236	1,489,492
ซื้อเพิ่ม	-	-	71,342	71,342
31 ธันวาคม 2563	-	408,256	1,152,578	1,560,834
ซื้อเพิ่ม	556,325	3,137,790	307,682	4,001,797
31 ธันวาคม 2564	556,325	3,546,046	1,460,260	5,562,631
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
1 มกราคม 2563	-	-	698,212	698,212
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	-	227,912	227,912
31 ธันวาคม 2563	-	-	926,124	926,124
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	14,594	-	187,718	202,312
31 ธันวาคม 2564	14,594	-	1,113,842	1,128,436
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ				
31 ธันวาคม 2563	-	408,256	226,454	634,710
31 ธันวาคม 2564	541,731	3,546,046	346,418	4,434,195
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
2563 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)				227,912
2564 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)				202,312

ในระหว่างปี บริษัทย่อยในญี่ปุ่นและเวียดนามได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างจำนวน 46.5 ล้านบาท (2563: 53.7 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยในประเทศไทยสามแห่งได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 2,995.9 ล้านบาท (2563: 3,154.4 ล้านบาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยในญี่ปุ่นสี่แห่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 7,215.8 ล้านบาท (2563: 4,604.0 ล้านบาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

ในระหว่างปี บริษัทย่อยในเวียดนามแห่งหนึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 1,099.8 ล้านบาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศเวียดนามตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยในอินโดนีเซียแห่งหนึ่งได้นำระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 354.2 ล้านบาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอินโดนีเซียตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม					
	ค่าสิทธิในการใช้ที่ดิน	ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิและใบอนุญาตระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	136,400,321	121,969,899	369,855,532	2,052,834	459,132,617	1,089,411,203
ซื้อเพิ่มระหว่างปี	1,898,142	-	189,360	101,800	-	2,189,302
โอนเข้า/(โอนออก)	-	298,819,040	12,363,555	-	(311,182,595)	-
ซื้อบริษัทย่อย						
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(262,006)	2,690,192	13,427,412	66	29,601,196	45,456,860
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	138,036,457	423,479,131	395,835,859	2,154,700	177,551,218	1,137,057,365
ซื้อเพิ่มระหว่างปี	3,355,833	-	-	95,450	205,448,465	208,899,748
จำหน่ายออก	-	-	-	(13,500)	-	(13,500)
โอนเข้า/(โอนออก)	217,124,980	30,517,043	102,399,288	1,611	(350,042,922)	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	17,586,631	14,260,940	(39,568)	1,042	(38,910)	31,770,135
31 ธันวาคม 2564	376,103,901	468,257,114	498,195,579	2,239,303	32,917,851	1,377,713,748
ค่าตัดจำหน่ายสะสม						
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	3,978,343	5,280,522	26,342,398	589,578	-	36,190,841
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	6,957,185	15,951,295	14,545,796	415,506	-	37,869,782
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(7,642)	427,020	1,179,756	1,329	-	1,600,463
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	10,927,886	21,658,837	42,067,950	1,006,413	-	75,661,086
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	12,328,631	24,406,638	16,654,490	386,535	-	53,776,294
ค่าตัดจำหน่ายส่วนที่จำหน่ายออก	-	-	-	(12,150)	-	(12,150)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,392,275	1,355,375	(5,263)	1,386	-	2,743,773
31 ธันวาคม 2564	24,648,792	47,420,850	58,717,177	1,382,184	-	132,169,003
ค่าเผื่อการด้อยค่า						
1 มกราคม 2563	-	-	-	-	(12,417,278)	(12,417,278)
ผลต่างจากการแปลงค่างบ	-	-	-	-	(663,323)	(663,323)
31 ธันวาคม 2563	-	-	-	-	(13,080,601)	(13,080,601)
ผลต่างจากการแปลง ค่างบการเงิน	-	-	-	-	1,868	1,868
31 ธันวาคม 2564	-	-	-	-	(13,078,733)	(13,078,733)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ						
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	127,108,571	401,820,294	353,767,909	1,148,287	164,470,617	1,048,315,678
31 ธันวาคม 2564	351,455,109	420,836,264	439,478,402	857,119	19,839,118	1,232,466,012
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						
2563 (จำนวน 34,317,395 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						37,869,782
2564 (จำนวน 52,071,576 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						53,776,294

ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิและใบอนุญาตระหว่างก่อสร้างยังไม่ตัดค่าตัดจำหน่าย เนื่องจากโรงไฟฟ้ายังอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	รวม
ราคาทุน		
1 มกราคม 2563	91,265	91,265
ซื้อเพิ่ม	-	-
31 ธันวาคม 2563	91,265	91,265
ซื้อเพิ่ม	4,700	4,700
31 ธันวาคม 2564	95,965	95,965
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
1 มกราคม 2563	60,163	60,163
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	18,250	18,250
31 ธันวาคม 2563	78,413	78,413
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	12,035	12,035
31 ธันวาคม 2564	90,448	90,448
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ		
31 ธันวาคม 2563	12,852	12,852
31 ธันวาคม 2564	5,517	5,517
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
2563 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		18,250
2564 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		12,035

15. สินทรัพย์ทางการเงิน

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
สินทรัพย์ทางการเงิน*				
เงินฝากประจำวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	3,489	5,300,000	-	-
ตราสารอนุพันธ์วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	1,973,201	-	1,897,387	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,976,690	5,300,000	1,897,387	-
ตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน				
เงินลงทุนในบริษัท Xurya Pte.Ltd.&Subsidiary	7,277,655	7,277,655	-	-
เงินลงทุนในบริษัท 500 Tuk Tuks II,L.P.	24,809,292	24,809,292	-	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	32,086,947	32,086,947	-	-

* สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้นและเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว

16. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	5,457,000	5,457,000
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	490,197,845	29,853,125	3,320,849	3,291,259
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	65,322,107	14,030,351	1,532,181	252,901
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและพัฒนาโครงการ	2,565,497,780	29,068,000	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,630,785	24,858,125
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3,481,520	1,617,440	2,005,479	6,849
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - หุ้นกู้	8,065,753	2,722,192	8,065,753	2,722,192
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	69,564	62,970	30,000	30,000
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	67,946,586	65,321,479	5,423,434	4,256,973
รวม	3,200,596,244	142,690,646	28,465,481	40,875,299

17. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมียอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 100.0 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 5.0 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกาหรือเทียบเท่ากับ 151.0 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท) โดยมีกำหนดชำระคืนเงินกู้ภายในเดือน มกราคม 2565 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีตั๋วแลกเงินจากสถาบันการเงินจำนวน 397.4 ล้านบาท ครบกำหนดชำระคืนในเดือนกุมภาพันธ์ และเมษายน 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีตั๋วสัญญาใช้เงินจากสถาบันการเงินจำนวน 21 ล้านบาท ครบกำหนดชำระคืนในเดือน มกราคม และ มีนาคม 2565 (31 ธันวาคม 2563: 25.3 ล้านบาท)

18. หุ้นกู้ระยะยาว

ยอดคงเหลือของหุ้นกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

ครั้งที่	วันที่ออก	ครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ 2564	2563
1/2563	4 ธันวาคม 2563	4 มิถุนายน 2565	1.5	4.6	800,000,000	800,000,000
1/2564	23 กรกฎาคม 2564	23 มกราคม 2567	2.5	4.8	600,000,000	-
รวมหุ้นกู้ระยะยาว - ราคาตามมูลค่า					1,400,000,000	800,000,000
หัก: ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้รอตัดจ่าย					(6,431,176)	(6,096,326)
หุ้นกู้ระยะยาว - สุทธิ					1,393,568,824	793,903,674
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					(798,136,282)	-
หุ้นกู้ระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					595,432,542	793,903,674

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ 2564	2563
ยอดคงเหลือ ณ ต้นปี	793,903,674	-
บวก: ออกหุ้นกู้	600,000,000	800,000,000
หัก: ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	(5,481,982)	(6,401,440)
บวก: ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	5,147,132	305,114
ยอดคงเหลือ ณ ปลายปี	1,393,568,824	793,903,674

หุ้นกู้ดังกล่าวเป็นชนิดไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันและจ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส หุ้นกู้ดังกล่าวมีข้อกำหนดว่าด้วยหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงข้อกำหนดเรื่องการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน เช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวม

19. เงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร

(หน่วย: บาท)

เงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	สกุลเงิน	การชำระคืน	งบการเงินรวม 2564	งบการเงินรวม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินเฉพาะกิจการ 2564	งบการเงินเฉพาะกิจการ 2563	หมายเหตุ
1)	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2558 ถึงเดือน ธันวาคม 2567	701,039,250	934,719,000	-	-	ก)
2)	อัตราคงที่ตามสัญญา	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 ถึงเดือนธันวาคม 2568	521,600,000	660,800,000	521,600,000	660,800,000	ข)
	THBFIX 3 เดือนบวกอัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 ถึงเดือน ธันวาคม 2568	782,400,000	747,500,000	782,400,000	747,500,000	ข)
3)	MLR ลบด้วยส่วนผลประโยชน์	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563 ถึงเดือน มิถุนายน 2572	81,434,000	90,573,000	-	-	ค)
4)	MLR ลบด้วยส่วนผลประโยชน์	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นราย 6 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2564 ถึงเดือน กุมภาพันธ์ 2567	150,000,000	-	150,000,000	-	ง)
5)	MLR ลบด้วยส่วนผลประโยชน์	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2562 ถึงเดือน สิงหาคม 2570	430,285,283	504,462,783	-	-	จ)
6)	JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน กันยายน 2561 ถึงเดือนมิถุนายน 2576	1,342,844,977	1,460,667,000	-	-	ฉ)
7)	JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2564 ถึงเดือนธันวาคม 2580	2,514,787,985	2,904,300,152	-	-	ช)
8)	JPY TIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2562 ถึงเดือนธันวาคม 2578	548,108,172	587,343,357	-	-	ซ)
9)	JPY TIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยนราย 6 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2581	3,468,911,747	1,987,669,840	-	-	ฌ)
10)	USD LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินดอลล่าร์สหรัฐอเมริการาย 6 เดือนเริ่มตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2572	500,688,408	500,295,266	-	-	ญ)
11)	USD LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา รายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน ธันวาคม 2564 ถึงเดือนมีนาคม 2577	1,018,516,322	-	-	-	ฎ)
12)	IDR JIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	รูเปีย	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินรูเปียรายไตรมาสเริ่มตั้งแต่เดือน มกราคม 2566 ถึง ตุลาคม 2572	63,133,417	-	-	-	ฏ)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร				12,123,749,561	10,378,330,398	1,454,000,000	1,408,300,000	
หัก: ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชี				(355,158,387)	(361,102,809)	(14,685,691)	(13,754,597)	
รวม				11,768,591,174	10,017,227,589	1,439,314,309	1,394,545,403	
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				(1,501,914,489)	(1,210,674,014)	(401,384,562)	(343,184,486)	
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				10,266,676,685	8,806,553,575	1,037,929,747	1,051,360,917	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
ยอดคงเหลือ ณ ต้นปี	10,017,227,589	8,896,584,900	1,394,545,403	1,651,389,687
บวก: เบิกเงินกู้ระยะยาวเพิ่ม	3,001,264,249	1,653,117,234	423,700,000	88,300,000
หัก: จ่ายคืนเงินกู้ระยะยาว	(1,348,503,474)	(861,292,456)	(378,000,000)	(348,000,000)
หัก: จ่ายค่าธรรมเนียมทางการเงิน	(28,070,138)	(12,199,244)	(931,094)	-
บวก:ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมทางการเงิน	35,086,721	37,875,016	-	2,855,716
ผลแตกต่างจากการแปลงค่า	91,586,228	303,142,139	-	-
ยอดคงเหลือ ณ ปลายปี	11,768,591,175	10,017,227,589	1,439,314,309	1,394,545,403

หมายเหตุ

ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำบัญชีเงินฝากออมทรัพย์และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทย่อยดังกล่าวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์สองแห่งตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และข้อ 13

ข) บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์สองแห่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมรวมเป็นจำนวนเงิน 2,000 ล้านบาท แบ่งเป็น 2 วงเงิน วงเงินแรกเป็นจำนวนเงิน 800 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญา และวงเงินที่สองเป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ย THBFIX 3 เดือนบวกอัตราส่วนเพิ่ม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ได้มีการเบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน (31 ธันวาคม 2563: 1,756.3 ล้านบาท) บริษัทฯ ได้นำบัญชีเงินฝากสำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งไปค้ำประกันวงเงินกู้ดังที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และ ข้อ 11

ค) วันที่ 7 สิงหาคม 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 95 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน และได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13 และบริษัทฯ ได้นำเงินลงทุนในบริษัทย่อยนี้ไปค้ำประกันการกู้ยืมของบริษัทย่อยตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1

ง) บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 180 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน

จ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาว 602 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเป็นจำนวน 599.6 ล้านบาท (ณ 31 ธันวาคม 2563: 598.5 ล้านบาท) ได้นำบัญชีเงินฝากออมทรัพย์และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทย่อยดังกล่าวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 ข้อ 11 และข้อ 13

ฉ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13

ช) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 10,023.0 ล้านเยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน และได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13

ซ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13

ฌ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยนำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าไปค้ำประกันเงินกู้ยืมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

ญ) เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งโดยมีบริษัทฯ เป็นผู้ค้ำประกันวงเงิน และค้ำประกันโดยเงินฝากธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และข้อ 11

ฎ) เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งสำหรับโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากเซลล์พลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม โดยนำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าไปค้ำประกันเงินกู้ยืมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

ฏ) เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งสำหรับโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากเซลล์พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาที่ประเทศอินโดนีเซีย โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 11.5 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกแล้วจำนวน 2.0 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา คงเหลือวงเงินที่ยังไม่เบิกจำนวน 9.5 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา เงินกู้ดังกล่าวค้ำประกันด้วยลูกหนี้การค้าและระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์

ภายใต้สัญญากู้ยืมเงิน กลุ่มบริษัทดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt-to-Equity) และการจ่ายเงินปันผลต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้และแจ้งให้ธนาคารทราบ เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัท มีวงเงินกู้ยืมที่ยังมิได้เบิกใช้จำนวน 42.4 ล้านบาท 9.5 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา (2563: กลุ่มบริษัทจำนวน 283.7 ล้านบาท 5,097.5 ล้านเยน 32.5 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกา และสำหรับเฉพาะบริษัทฯจำนวน 243.7 ล้านบาท)

20. ตราสารอนุพันธ์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้ใช้เป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	289,972	-	-
รวมหนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	289,972	-	-
ตราสารอนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	162,783,374	201,583,605	-	-
รวมหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	162,783,374	201,583,605	-	-

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทย่อยกำหนดให้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap contracts) เป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงนี้ถือว่ามีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจกับเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง เนื่องจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีเงื่อนไขที่ตรงกันกับเงื่อนไขของเงินกู้ยืม อันได้แก่ วันครบกำหนด วันที่จ่ายชำระ และวันที่มีการปรับอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้กำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงไว้ที่ 1:1 เนื่องจากความเสี่ยงอ้างอิงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเหมือนกับองค์ประกอบของความเสี่ยงที่มีการป้องกัน นอกจากนี้ ในการทดสอบความมีประสิทธิผลในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทได้ใช้อนุพันธ์เสมือน พร้อมกับเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงสำหรับความเสี่ยงที่มีการป้องกัน

กำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหลังภาษีเงินได้มียอดเท่ากับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมซึ่งใช้วัดความมีประสิทธิผล และไม่มีส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ในระหว่างปี บริษัทย่อยได้โอนบัญชีสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดไปยังกำไรหรือขาดทุนจำนวนเงิน 21.8 ล้านบาท (2563: 21 ล้านบาท) ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของบัญชีต้นทุนทางการเงินและโอนสำรองดังกล่าวจำนวนเงิน 8.9 ล้านบาท (2563: 8.2 ล้านบาท) บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ตราสารอนุพันธ์ที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังนี้

	งบการเงินรวม							
	จำนวนเงินตามสัญญา		มูลค่าตามบัญชี		รายการที่ป้องกันความเสี่ยง		จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาเงินกู้	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
	(หน่วย: พัน)							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					เงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	เงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยลอยตัว		
สกุลเงินบาท	455,675,513	607,567,350	21,939	41,547	สกุลเงินบาท	สกุลเงินบาท	455,675,513	607,567,350
สกุลเงินเยน	8,926,400,000	5,131,166,774	484,604	550,557	สกุลเงินเยน	สกุลเงินเยน	8,926,400,000	5,131,166,774

21. สัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัททำสัญญาเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โดยมีอายุสัญญาเช่าอยู่ระหว่าง 20 - 25 ปี

ก) สินทรัพย์สิทธิการใช้

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		
	ที่ดิน	ยานพาหนะ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	795,195,015	1,417,555	796,612,570
เพิ่มขึ้น	39,648,752	-	39,648,752
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงสัญญา	(61,164,667)	-	(61,164,667)
โอนเข้า/(โอนออก) เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(6,862,713)	-	(6,862,713)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(33,707,106)	(323,178)	(34,030,284)
ผลต่างจากการแปลงค่า	32,285,672	-	32,285,672
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	765,394,953	1,094,377	766,489,330
เพิ่มขึ้น	2,241,159	-	2,241,159
โอนเข้า/(โอนออก) เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(2,536,810)	-	(2,536,810)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(43,835,145)	(383,177)	(44,218,322)
ผลต่างจากการแปลงค่า	2,267,304	-	2,267,304
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	723,531,461	711,200	724,242,661

ข) หนี้สินตามสัญญาเช่า

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม	
	2564	2563
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	713,685,807	757,107,592
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	(129,833,760)	(144,447,231)
รวม	583,852,047	612,660,361
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(31,141,317)	(29,848,998)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	552,710,730	582,811,363

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม	
	2564	2563
ยอดคงเหลือต้นปี	612,660,361	672,115,465
เพิ่มขึ้น	-	974,119
ดอกเบี้ยที่รับรู้	15,557,185	12,287,997
จ่ายค่าเช่า	(41,499,960)	(28,154,749)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงสัญญา	-	(60,904,123)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,865,539)	16,341,652
ยอดคงเหลือปลายปี	583,852,047	612,660,361

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุข้อ 33.1 ภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ค) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้	44,218,322	34,030,284	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	15,557,185	12,287,997	-	-
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซื้อสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	952,812	886,536	120,000	120,000

ง) อื่นๆ

กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 42.5 ล้านบาท (2563: 29.0 ล้านบาท) ซึ่งรวมถึงกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่าระยะสั้น และสัญญาเช่า ซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

22. ทุนเรือนหุ้น

22.1 เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯจากจำนวน 922.00 ล้านบาท เป็น 1,369.17 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนมูลค่า 447.17 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 447.17 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท) เพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผลและการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ ซึ่งบริษัทฯได้ดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2564

บริษัทฯ ได้มีการจ่ายหุ้นปันผล ในอัตรา 10 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นใหม่ ซึ่งบริษัทฯได้จัดสรรหุ้นปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564 ทำให้ทุนเรียกชำระของบริษัทฯเพิ่มขึ้นจาก 922.0 ล้านบาท เป็น 1,014.2 ล้านบาท

22.2 เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้ลดทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 317 บาท และอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯจากจำนวน 1,369.17 ล้านบาท เป็น 1,419.17 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนมูลค่า 50.0 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 50.0 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท) เพื่อเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่บุคคลในวงจำกัดในราคาเสนอขาย 12.10 บาทต่อหุ้น ซึ่งบริษัทฯได้ดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2564

22.3 เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2564 ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ SSP-W1 ได้ใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญจำนวนรวม 37,384,007 หน่วย ซึ่งมีสิทธิซื้อหุ้นสามัญใหม่ได้ 37,384,007 หุ้น ในราคาใช้สิทธิหุ้นละ 12 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 448.6 ล้านบาท บริษัทฯได้รับเงินจากการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนในเดือนพฤศจิกายน 2564 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2564 และหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564

22.4 เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ได้รับเงินค่าหุ้นจำนวน 242.0 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 20 ล้านหุ้น จากการขายให้บุคคลในวงจำกัด

รายการกระทบยอดทุนเรือนหุ้น

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2564		
	ทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว		ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ
	จำนวนหุ้นสามัญ	จำนวนเงิน	จำนวนเงิน
	(พันหุ้น)	(พันบาท)	(พันบาท)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
ณ วันต้นปี	922,000	922,000	1,511,209
เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นปันผล	92,200	92,200	-
เพิ่มขึ้นจากการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ	37,384	37,384	411,224
เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุน	20,000	20,000	222,000
ณ วันสิ้นปี	1,071,584	1,071,584	2,144,433

23. ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ

บริษัทฯ ได้มีการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดยไม่คิดค่าตอบแทน ซึ่งผ่านการอนุมัติจากการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ ไม่ได้บันทึกต้นทุนสำหรับมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าที่แท้จริงของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

ใบสำคัญแสดงสิทธิ	จัดสรรให้แก่	วันที่อนุมัติ	กำหนดวันที่ใช้สิทธิ ครั้งแรก	กำหนดวันที่ใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย	จำนวนคงเหลือ (ล้านหน่วย) 2564	จำนวนคงเหลือ (ล้านหน่วย) 2563	อัตราการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญต่อใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย	ราคาในการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ (บาท)
ครั้งที่ 1 (SSP - W1)	ผู้ถือหุ้นเดิม	6 พฤษภาคม 2564	30 พฤศจิกายน 2564	21 กุมภาพันธ์ 2565	64.04	-	1 : 1	12.00
ครั้งที่ 2 (SSP - W2)	ผู้ถือหุ้นเดิม	6 พฤษภาคม 2564	28 กุมภาพันธ์ 2567	21 พฤษภาคม 2568	253.55	-	1 : 1	20.00

รายการกระทบยอดจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิ

(หน่วย: ล้านหน่วย)

ใบสำคัญแสดงสิทธิ	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	ออกใบสำคัญแสดงสิทธิเพิ่มระหว่างปี	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่มีการใช้สิทธิในระหว่างปี	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่หมดอายุ/ยกเลิกในระหว่างปี	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564
SSP - W1	-	101.42	37.38	-	64.04
SSP - W2	-	253.55	-	-	253.55

24. สำรองตามกฎหมาย

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 บริษัทฯต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

บริษัทฯ ได้มีการจัดสรรกำไรเพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมายสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2564 เป็นจำนวน 44.5 ล้านบาท

25. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลเป็นหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 92.2 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตรา 10 หุ้น : 1 หุ้นปันผล รวมมูลค่าหุ้นทั้งสิ้นไม่เกิน 92.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลหุ้นละ 0.1 บาทต่อหุ้น ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใด มีเศษของหุ้นเดิมหลังจากการจัดสรรหุ้นแล้ว ให้จ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดในอัตราหุ้นละ 0.1 บาท และจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสด ในอัตราหุ้นละ 0.011111 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 10.2444 ล้านบาท รวมการจ่ายเงินปันผลทั้งในรูปแบบของหุ้นปันผล และเงินสด เท่ากับอัตราหุ้นละ 0.111111 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 102.44 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ จ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

26. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
เงินเดือนและค่าแรง และ ผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	92,779,697	84,659,426	25,904,759	24,796,273
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	743,225,032	532,234,810	214,347	246,163
ค่าดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	123,375,619	110,360,292	-	-
ค่าธรรมเนียมทางด้านวิชาชีพ	34,397,283	33,171,364	12,388,309	13,543,490
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	2,811,438	5,407,809	23,813,755	17,962,796
ต้นทุนก่อสร้าง	13,553,423	2,507,243	-	-
ขาดทุนจากเครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหายจากไฟไหม้	2,663,416	-	-	-

27. ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	69,820,027	22,719,573	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวและอื่นๆ	(4,530,522)	(209,721)	182,451	(190,634)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	65,289,505	22,509,852	182,451	(190,634)

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
กำไรจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	1,960,870	695,552	-	-
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	292,339	-	-
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,960,870	987,891	-	-

รายการกระทบยอดระหว่างกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้มีดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	994,758,499	846,617,263	889,250,143	794,809,626
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	ร้อยละ0, 10, 15, 16.5, 17, 20	ร้อยละ 0, 10, 15, 16.5, 17, 20	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	171,492,619	151,039,936	177,850,029	158,961,925
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
การส่งเสริมการลงทุน (หมายเหตุ 28)	(141,598,610)	(129,864,310)	-	-
ค่าใช้จ่ายต้องห้าม	1,190,726	726,001	318,584	226,060
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้	(1,359,780)	-	(180,680,472)	(161,146,057)
การใช้ประโยชน์จากขาดทุนทางภาษี	(47,313,385)	(7,039,519)	-	-
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีระหว่างปีและอื่น ๆ	82,877,935	7,647,744	2,329,408	1,767,438
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุน	65,289,505	22,509,852	182,451	(190,634)

ส่วนประกอบของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	2,193,890	4,154,760	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,674,719	1,331,102	824,442	627,416
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี				
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทย่อยในต่างประเทศ	16,731,024	21,370,564	-	-
กำไรจากการวัดมูลค่าสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	575,221	122,586	379,477	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 209 ล้านบาท (เฉพาะบริษัทฯ: จำนวน 60 ล้านบาท) (2563: กลุ่มบริษัทจำนวน 464 ล้านบาท และบริษัทฯจำนวน 56 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เนื่องจากฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้มีจำนวนเงิน 209 ล้านบาท ซึ่งจะทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการให้ประโยชน์ภายในปี 2565-2569

28. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแต่ละบัตรส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
	เลขที่	ลงวันที่		
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	2645(1)/2556	19 พฤศจิกายน 2556	2 กุมภาพันธ์ 2558	ข้อ ก), ข), ง)
บริษัท เสริมสร้างอินฟินิท จำกัด	60-1446-1-00-1-0	20 ธันวาคม 2560	12 มีนาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0246-1-00-1-0	9 มีนาคม 2561	1 มีนาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0796-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0797-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0798-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0799-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0800-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	62-0029-1-00-1-0	9 มกราคม 2562	1 เมษายน 2562	ข้อ ค), ง)
	62-0922-1-00-1-0	28 สิงหาคม 2562	2 มีนาคม 2563	ข้อ ค), ง)
	63-0040-1-00-1-0	13 มกราคม 2563	1 เมษายน 2563	ข้อ ค), ง)
	63-0041-1-00-1-0	13 มกราคม 2563	1 เมษายน 2563	ข้อ ค), ง)
	63-0042-1-00-1-0	13 มกราคม 2563	1 เมษายน 2563	ข้อ ค), ง)
บริษัท เสริมสร้างโซลาร์ จำกัด	61-0508-1-00-1-0	3 พฤษภาคม 2561	30 พฤศจิกายน 2561	ข้อ ค), ง)
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	59-0214-1-00-1-0	9 กุมภาพันธ์ 2559	24 พฤษภาคม 2562	ข้อ ค), ง)

ทั้งนี้ ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

ก) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

ข) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดได้รับยกเว้นภาษี

ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

ง) ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ได้รับการส่งเสริมจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้

รายได้ของบริษัทย่อย จำแนกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	กิจการที่ได้รับส่งเสริมการลงทุน		กิจการที่ไม่ได้รับส่งเสริมการลงทุน		รวม	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	629.4	637.3	1,384.9	943.7	2,014.3	1,581.0
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	564.8	560.5	-	-	564.8	560.5
รายได้จากการขายสินค้า	-	-	-	21.5	-	21.5
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	18.0	3.5	18.0	3.5
รวม	1,194.2	1,197.8	1,402.9	968.7	2,597.1	2,166.5

29. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับงวดที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายอยู่ในระหว่างงวดและได้ปรับจำนวนหุ้นสามัญที่เกิดจากการออกหุ้นปันผลและการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยหารกำไรสำหรับงวดที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยผลรวมของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างงวดกับจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่บริษัทฯอาจต้องออกเพื่อแปลงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดทั้งสิ้นให้เป็นหุ้นสามัญ โดยสมมติว่าได้มีการแปลงเป็นหุ้นสามัญ ณ วันต้นปีหรือ ณ วันออกหุ้นสามัญเทียบเท่า

เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564 บริษัทฯ จ่ายหุ้นปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22 และ 25 ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นจึงได้ปรับปรุงจำนวนของหุ้นสามัญที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น โดยถือเสมือนว่าการออกหุ้นปันผลได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดที่เสนอรายงาน

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว (พันหุ้น)	922,000	922,000
จำนวนหุ้นปันผลที่ออกในเดือน พฤษภาคม 2564 (พันหุ้น)	92,200	92,200
บวก : จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกอยู่ระหว่างงวด (พันหุ้น)	164	-
บวก : จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิ (พันหุ้น)	3,277	-
รวม (พันหุ้น)	1,017,641	1,014,200

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก		จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (พันหุ้น)	1,017,641	1,014,200	1,017,641	1,014,200
ผลกระทบของหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด				
ใบสำคัญแสดงสิทธิ (SSP-W1) (พันหุ้น)	4,002	-	4,002	-
จำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (พันหุ้น)	1,021,643	1,014,200	1,021,643	1,014,200
กำไรสำหรับงวด (พันบาท)	859,011	736,294	859,011	736,294
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.8441	0.7260	0.8441	0.7260
กำไรต่อหุ้นสามัญปรับลด (บาทต่อหุ้น)				
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ สมมติว่ามีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	0.8408	0.7260	0.8408	0.7260

บริษัทฯ ไม่ได้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลดจากผลของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญครั้งที่ 2 (SSP - W2) เนื่องจากราคาของหุ้นถัวเฉลี่ยในระหว่างปีมีมูลค่าต่ำกว่าราคาใช้สิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวจึงไม่มีผลกระทบต่อกำไรต่อหุ้นปรับลด

30. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์ กลุ่มบริษัทมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 4 ส่วนงาน ดังนี้

1. ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2. ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและให้บริการติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์
3. ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานลม
4. ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล
5. ธุรกิจอื่นๆ (ซึ่งประกอบด้วยส่วนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน การให้คำปรึกษาและอื่นๆ)

กลุ่มบริษัทไม่มีการรวมส่วนงานดำเนินงานเป็นส่วนงานที่รายงานข้างต้น

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน บริษัทฯประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวม ซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ กำไร และสินทรัพย์รวมของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม													
	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและให้บริการติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์		ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานลม		ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานชีวมวล		ธุรกิจอื่นๆ		ตัดรายการระหว่างกัน		รวม	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,110,018	1,809,900	47,398	25,567	117,674	-	303,991	305,974	-	-	-	-	2,579,081	2,141,441
รายได้จากการขายสินค้า	-	-	-	21,489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,489
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	17,975	3,539	-	-	-	-	-	-	-	-	17,975	3,539
รายได้อื่น	18,077	14,550	4,188	3,757	15,834	1,991	172	85	109,055	107,353	(48,920)	(55,045)	98,406	72,691
รวมรายได้และรายได้อื่น	2,128,095	1,824,450	69,561	54,352	133,508	1,991	304,163	306,059	109,055	107,353	(48,920)	(55,045)	2,695,462	2,239,160
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,180,187	1,078,672	29,616	17,027	68,866	1,991	90,319	85,024	(30,606)	(24,108)	9,689	84,334	1,348,071	1,157,916
รายได้ดอกเบี้ย	284	840	43	311	-	28	76	70	291,541	251,149	(289,234)	(249,977)	2,710	2,421
ต้นทุนทางการเงิน	(264,071)	(246,009)	(1,632)	(2,237)	(2,185)	(270)	(22,499)	(26,398)	(375,024)	(295,466)	309,388	256,660	(356,023)	(313,720)
ต้นทุนสุทธิทางการเงิน	(263,787)	(245,169)	(1,589)	(1,926)	(2,185)	(242)	(22,423)	(26,328)	(83,483)	(44,317)	20,154	6,683	(353,313)	(311,299)
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงานก่อนหักภาษีเงินได้	916,400	833,503	28,027	15,101	66,681	1,749	67,896	58,696	(114,089)	(68,425)	29,843	91,017	994,758	846,617
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	3,416	(18,931)	(48)	(98)	(113)	-	11	10	(68,627)	(3,561)	72	70	(65,289)	(22,510)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	919,816	814,572	27,979	15,003	66,568	1,749	67,907	58,706	(182,716)	(71,986)	29,915	91,087	929,469	824,107

* จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้: รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ยกเว้นรายได้จากการขายสินค้า

ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิและใบอนุญาตระหว่างก่อสร้างยังไม่ตัดค่าตัดจำหน่าย เนื่องจากโรงไฟฟ้ายังอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	รวม
ราคาทุน		
1 มกราคม 2563	91,265	91,265
ซื้อเพิ่ม	-	-
31 ธันวาคม 2563	91,265	91,265
ซื้อเพิ่ม	4,700	4,700
31 ธันวาคม 2564	95,965	95,965
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
1 มกราคม 2563	60,163	60,163
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	18,250	18,250
31 ธันวาคม 2563	78,413	78,413
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	12,035	12,035
31 ธันวาคม 2564	90,448	90,448
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ		
31 ธันวาคม 2563	12,852	12,852
31 ธันวาคม 2564	5,517	5,517
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
2563 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		18,250
2564 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		12,035

15. สินทรัพย์ทางการเงิน

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
สินทรัพย์ทางการเงิน*				
เงินฝากประจำวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	3,489	5,300,000	-	-
ตราสารอนุพันธ์วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	1,973,201	-	1,897,387	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,976,690	5,300,000	1,897,387	-
ตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน				
เงินลงทุนในบริษัท Xurya Pte.Ltd.&Subsidiary	7,277,655	7,277,655	-	-
เงินลงทุนในบริษัท 500 Tuk Tuks II,L.P.	24,809,292	24,809,292	-	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	32,086,947	32,086,947	-	-

* สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้นและเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว

16. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
		(ปรับปรุงใหม่)		
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	5,457,000	5,457,000
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	490,197,845	29,853,125	3,320,849	3,291,259
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	65,322,107	14,030,351	1,532,181	252,901
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและพัฒนาโครงการ	2,565,497,780	29,068,000	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,630,785	24,858,125
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3,481,520	1,617,440	2,005,479	6,849
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - หุ้นกู้	8,065,753	2,722,192	8,065,753	2,722,192
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	69,564	62,970	30,000	30,000
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	67,946,586	65,321,479	5,423,434	4,256,973
รวม	3,200,596,244	142,690,646	28,465,481	40,875,299

17. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมียอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 100.0 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 5.0 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐอเมริกาหรือเทียบเท่ากับ 151.0 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท) โดยมีกำหนดชำระคืนเงินกู้ภายในเดือน มกราคม 2565 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีตั๋วแลกเงินจากสถาบันการเงินจำนวน 397.4 ล้านบาท ครบกำหนดชำระคืนในเดือนกุมภาพันธ์ และเมษายน 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีตั๋วสัญญาใช้เงินจากสถาบันการเงินจำนวน 21 ล้านบาท ครบกำหนดชำระคืนในเดือน มกราคม และ มีนาคม 2565 (31 ธันวาคม 2563: 25.3 ล้านบาท)

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2564 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากลูกค้ารายใหญ่จำนวน 7 ราย เป็นจำนวนเงินประมาณ 2,531.7 ล้านบาท (2563: 7 ราย จำนวนเงิน 2,115.9 ล้านบาท)

31. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทและพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 2 - 10 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนกสิกรไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ

ในระหว่างปี 2564 กลุ่มบริษัทรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 2.2 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ จำนวน 0.9 ล้านบาท (2563: กลุ่มบริษัทจำนวน 2.0 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯจำนวน 0.8 ล้านบาท)

32. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

32.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2556 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา ทั้งนี้ ในการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. บริษัทย่อยได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์ - ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558)

ณ วันที่ 3 มีนาคม 2557 บริษัทย่อยสองแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่นได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Hokkaido Electric Power Company Limited โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 25 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561 และวันที่ 1 มิถุนายน 2563 บริษัทย่อยสองแห่งในญี่ปุ่นได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Kyushu Electric KK โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในเวียดนามได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Vietnam Electricity โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในมองโกเลียได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ National Dispatching Center โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 12 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งทำสัญญาซื้อขายไฟหลายสัญญากับบริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกันเป็นระยะเวลา 25 ปี

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่นได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ TEPCO Energy Partner โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

ณ วันที่ 19 พฤศจิกายน 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในเวียดนาม ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Electricity Vietnam โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี

32.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ การซื้อที่ดิน การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์และดำเนินการเกี่ยวกับใบอนุญาตต่าง ๆ ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทย่อยในประเทศ	สกุลเงิน	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563
ไทย	บาท	8	-
ญี่ปุ่น	เยน	400	4,778.6
เวียดนาม	ดองเวียดนาม	2,232,000	2,232,000

32.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ โดยมีภาระผูกพันในการชำระค่าบริการคงเหลือตามสัญญาดังนี้

บริษัทย่อยในประเทศ	สกุลเงิน	ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม	
	(ล้าน)	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ไทย	บาท	28	62	3	43	5	-	36	105
ญี่ปุ่น	เยน	127	72	350	97	1,251	359	1,728	528
เวียดนาม	ดอง	5,878	5,878	-	-	-	-	5,878	5,878

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการระยะยาวจากการทำสัญญากับผู้ให้บริการต่าง ๆ โดยมีค่าบริการต่อปีเป็นจำนวน 90.5 ล้านเยน (2563: 90.5 ล้านเยน)

32.4 ค่าหุ้นบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีภาระที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นจากการออกและเรียกชำระหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้เท่าทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยในประเทศไทยจำนวน 268.5 ล้านบาท (2563: บริษัทย่อยในประเทศไทยจำนวน 569.3 ล้านบาท และบริษัทย่อยในประเทศเวียดนามจำนวน 38,428 ล้านดองเวียดนาม)

บริษัทย่อยในประเทศฮ่องกงมีภาระที่จะต้องจ่ายชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกจำนวน 214.9 ล้านเยน (2563: 971.2 ล้านเยน)

32.5 การค้ำประกัน

ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศสองแห่งเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญากับหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ เป็นจำนวน 33.5 ล้านบาทและเฉพาะบริษัทฯ เป็นจำนวน 31.0 ล้านบาท (2563: กลุ่มบริษัทจำนวน 33.5 ล้านบาทและเฉพาะบริษัทฯเป็นจำนวน 31.0 ล้านบาท)

ข) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ไม่มีหนังสือค้ำประกันการลงทุน (2563: 727.8 ล้านเยน)

ค) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศไทยแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาการก่อสร้างกับธนาคารแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามเป็นจำนวน 36.0 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐ (2563: 36.0 ล้านเหรียญดอลล่าร์สหรัฐ)

ง) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินให้แก่บริษัทย่อยจำนวน 21.0 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 701.2 ล้านบาท (2563: 16.6 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 90.6 ล้านบาท)

32.6 คดีความฟ้องร้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในประเทศไทย มีคดีความเกี่ยวกับใบอนุญาตก่อสร้างและใบประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งผลของคดียังไม่สิ้นสุดอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

33. เครื่องมือทางการเงิน

33.1 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ เงินให้กู้ยืม ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวเนื่องกับ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากกับธนาคารและสถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืมและเครื่องมือทางการเงินอื่นๆ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทฯอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวเนื่องกับ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการขายให้กับลูกค้าจำนวนน้อยราย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการเก็บหนี้จากลูกหนี้เหล่านั้น เนื่องจากฝ่ายบริหารได้กำหนดนโยบายสินเชื่อ โดยการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของลูกค้าทุกรายก่อนให้วงเงินเครดิตเพื่อควบคุมความเสี่ยงด้านสินเชื่อ นอกจากนี้ลูกค้ารายหลักเป็นหน่วยงายภาครัฐ หน่วยงานรัฐวิสาหกิจและบริษัทเอกชนขนาดใหญ่ซึ่งมีความเสี่ยงด้านเครดิตในระดับต่ำ

กลุ่มบริษัทพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ และความสามารถในการชำระหนี้ของลูกหนี้ การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนึงถึงผลของความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามเวลาและข้อมูลที่มีความสมเหตุสมผลและสามารถสนับสนุนได้ที่มีอยู่ ณ วันที่รายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบันและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

เครื่องมือทางการเงินและเงินฝากธนาคาร

ฐานความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับยอดคงเหลือกับธนาคารและสถาบันการเงิน ถูกจำกัดเนื่องจากคู่สัญญาเป็นธนาคารและสถาบันการเงินที่มีอันดับความน่าเชื่อถือในระดับสูง ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตของตราสารหนี้และตราสารอนุพันธ์ไม่สูงมากนักเนื่องจากคู่สัญญาเป็นธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตที่อยู่ในระดับสูงซึ่งประเมินโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตระหว่างประเทศ

ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านตลาด 2 ประเภท ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อช่วยลดความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย และทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคาร เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืม สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทลดความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยโดย การจัดหาเงินกู้ยืมที่มีทั้งอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยผันแปรและทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมบางรายการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
					(ร้อยละต่อปี)
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	931,160,419	2,648,558,830	3,579,719,249	0.001% - 5.5%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	251,458,844	-	251,458,844	0.1%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	301,026,172	717,162,042	-	1,018,188,214	0.001% - 0.375%
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	533,848,836	533,848,836	
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	3,489	-	-	3.489	0.375%
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	9,974,070	9,974,070	
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	32,086,947	32,086,947	
	301,029,661	1,899,781,305	3,224,468,683	5,425,279,649	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				(ร้อยละต่อปี)
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	3,200,596,244	3,200,596,244	
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	10,436,210	10,436,210	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	-	-	3,422,533	3,422,533	
หนี้สินตามสัญญาเช่า	266,023	395,595	-	-	583,190,429	583,852,047	4.31%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	397,383,891	-	-	121,000,000	-	518,383,891	2.30% - 3.75%
หุ้นกู้	798,136,282	595,432,542	-	-	-	1,393,568,824	4.60%,4.80%
เงินกู้ยืมระยะยาว	197,888,838	470,916,360	-	11,099,785,976	-	11,768,591,174	0.88% - 4.72%
	1,393,675,034	1,066,744,497	-	11,220,785,976	3,797,645,416	17,478,850,923	

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				(ร้อยละต่อปี)
ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน							
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ							
- สกุลเงินบาท	-	-	-	-	1,973,201	1,973,201	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย							
- สกุลเงินบาท							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	151,013,850	304,661,663	-	-	-	455,675,513	5.71% - 5.795%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	455,675,513	-	455,675,513	THB FIX 3M+ อัตราส่วนเพิ่ม
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย - สกุลเงินเยน							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	529,335,520	1,933,458,240	6,463,606,240	-	-	8,926,400,000	0.82%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	8,926,400,000	-	8,926,400,000	JPY TIBOR 6M+อัตราส่วนเพิ่ม

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)				
	อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	1,034,449,210	353,163,705	1,387,612,915	0.0001% - 5.6%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	199,384,026	-	199,384,026	0.1% - 4.91%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	268,808,600	450,942,599	-	719,751,199	0.0001% - 0.6%
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	327,052,445	327,052,445	
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	5,300,000	-	-	5,300,000	0.375%
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	8,960,220	8,960,220	
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	32,086,947	32,086,947	-
	274,108,600	1,684,775,835	721,263,317	2,680,147,752	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	142,690,646	142,690,646	
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	9,259,301	9,259,301	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	-	-	5,636,404	5,636,404	
หนี้สินตามสัญญาเช่า	255,607	661,619	-	-	611,743,135	612,660,361	4.31%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	276,334,000	-	276,334,000	2.5% - 5.69%
หุ้นกู้	-	793,903,674	-	-	-	793,903,674	4.6%
เงินกู้ยืมระยะยาว	137,801,832	519,123,868	-	9,360,301,889	-	10,017,227,589	1.27% - 5.69%
	138,057,439	1,313,689,161	-	9,636,635,889	769,329,486	11,857,711,975	

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน							
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ - สกุลเงินบาท	-	-	-	-	289,972	289,972	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย - สกุลเงินบาท							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	151,891,838	455,675,512	-	-	-	607,567,350	5.71% - 5.795%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	607,567,350	-	607,567,350	THB FIX 3M+ อัตราส่วนเพิ่ม
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย - สกุลเงินเยน							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	-	1,129,369,807	4,001,796,967	-	-	5,131,166,774	0.82%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	5,131,166,774	-	5,131,166,774	JPY TIBOR 6M+ อัตราส่วนเพิ่ม

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
	อัตราคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	697,111,062	243,561,751	940,672,813	0.05%-0.25%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	-	-	69,147	-	69,147	0.05%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	301,026,172	-	-	101,915,534	-	402,941,706	0.01%-0.375%
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	-	357,452,306	357,452,306	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	228,389,844	9,974,070	238,363,914	3.06% - 3.99%
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	3,329,519,852	-	3,329,519,852	3.06% - 3.64%
	301,026,172	-	-	4,357,005,439	610,988,127	5,269,019,738	
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	397,383,891	-	-	100,000,000	-	497,383,891	2.3%-3.4%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	28,465,481	28,465,481	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22,087,432	-	-	-	-	22,087,432	2%
หุ้นกู้	798,136,282	595,432,542	-	-	-	1,393,568,824	4.6%,4.8%
เงินกู้ยืมระยะยาว	197,888,839	470,916,360	-	770,509,110	-	1,439,314,309	
	1,415,496,444	1,066,348,902	-	870,509,110	28,465,481	3,380,819,937	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563						
	อัตราคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				(ร้อยละต่อปี)
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	444,958,174	872,601	445,830,775	0.05% - 0.35%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	-	-	54,659	-	54,659	0.05%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	268,808,600	-	-	101,814,988	-	370,623,588	0.1% - 0.6%
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	-	246,208,644	246,208,644	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	13,908,444	8,960,220	22,868,664	3.19%-3.51%
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	2,865,519,852	-	2,865,519,852	3.19%-3.51%
	268,808,600	-	-	3,426,256,117	256,041,465	3,951,106,182	
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	-	-	-	251,034,000	-	251,034,000	2.5% - 5.69%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	40,875,299	40,875,299	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	101,057,277	-	-	-	-	101,057,277	2%
หุ้นกู้	-	793,903,674	-	-	-	793,903,674	4.6%
เงินกู้ยืมระยะยาว	137,801,832	519,123,868	-	737,619,703	-	1,394,545,403	4.18% - 4.33%
	238,859,109	1,313,027,542	-	988,653,703	40,875,299	2,581,415,653	

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย

ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีและส่วนของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทจากการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผลของอัตราดอกเบี้ยของเงินฝากธนาคาร เงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดและตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2564		2563	
สกุลเงิน	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี
	(ร้อยละต่อปี)	(พันบาท)	(ร้อยละต่อปี)	(พันบาท)
สกุลเงินบาท	+0.5	(7,522)	+0.5	(8,348)
	-0.5	7,522	-0.5	8,348
สกุลเงินดอลล่าร์สหรัฐ	+0.5	(2,503)	+0.5	(3,257)
	-0.5	2,503	-0.5	3,257
สกุลเงินเยน	+0.1	(5,280)	+0.1	(5,448)
	-0.1	5,280	-0.1	5,448
สกุลเงินดองเวียดนาม	+0.5	(5,093)	-	-
	-0.5	5,093	-	-
สกุลเงินรูเปีย	+0.5	(316)	-	-
	-0.5	316	-	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2564		2563	
สกุลเงิน	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี
	(ร้อยละต่อปี)	(พันบาท)	(ร้อยละต่อปี)	(พันบาท)
สกุลเงินบาท	+0.5	(3,912)	+0.5	(3,738)
	-0.5	3,912	-0.5	3,738
สกุลเงินดอลล่าร์สหรัฐ	+0.5	-	+0.5	(755)
	-0.5	-	-0.5	755
สกุลเงินเยน	+0.1	-	+0.1	-
	+0.1	-	+0.1	-

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินเยนที่มีอัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดได้พิจารณารวมถึงผลกระทบของการนำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมาใช้เพื่อป้องกัน ความเสี่ยงในกระแสเงินสด

การวิเคราะห์ผลกระทบข้างต้นจัดทำโดยใช้สมมติฐานว่าจำนวนเงินให้กู้ยืม เงินกู้ยืม และตราสารอนุพันธ์ที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดและตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ตลอด 1 ปี และยังถือเสมือนว่าอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดของรายการดังกล่าวไม่ได้มีอัตราดอกเบี้ยที่กำหนดไว้แล้ว ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจึงมีผลกระทบต่อดอกเบี้ยที่ต้องชำระตลอด 12 เดือนเต็ม ทั้งนี้ข้อมูลดังกล่าวข้างต้นไม่ใช่การคาดการณ์หรือพยากรณ์สภาวะตลาดในอนาคต

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากเงินตราต่างประเทศของเงินฝากธนาคาร การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์และการกู้ยืมและให้กู้ยืมเงินเป็นเงินตราต่างประเทศ โดยกลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงส่วนใหญ่โดยการเข้าทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งสัญญาโดยส่วนใหญ่มีอายุไม่เกิน 1 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 กลุ่มบริษัทมียอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งไม่ได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนไว้ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
					(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เยน	4,384,292,252	2,736,310,171	29,987,066,737	26,178,139,465	0.2906385	0.2906800
ดอลลาร์สหรัฐ	40,287,096	21,965,209	15,051,757	21,668,613	33.419900	30.037100
ดอลลาร์สิงคโปร์	66,126	34,542	1,659	1,659	24.735650	22.663200
ดองเวียดนาม	624,746,775,342	172,714,372,862	2,758,610,923,783	84,829,656,673	0.0014645	0.0012990
รูเปีย	2,000,588,071	559,748,347	998,307,116	1,440,584,070	0.0023469	0.0021361
ดอลลาร์ฮ่องกง	997	497	-	-	4.2885500	3.8752500
ฟรังก์สวิส	-	-	-	600	-	34.028700

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงผลกระทบจากการแข็งค่า (การอ่อนค่า) ที่เป็นไปอย่างสมเหตุสมผลของอัตราแลกเปลี่ยนเงินต่างประเทศที่มีต่อสกุลเงินบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 โดยกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ ทั้งนี้ ผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้นนี้เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงิน รวมถึงตราสารอนุพันธ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินตราต่างประเทศสกุลเงินอื่น

	2564		2563	
สกุลเงิน	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เพิ่มขึ้น/ลดลง	ผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้น
	(ร้อยละ)	(พันบาท)	(ร้อยละ)	(พันบาท)
เยน	+0.5	(37,206)	+0.5	(34,870)
	-0.5	37,206	-0.5	34,870
ดอล์ล่าร์สหรัฐ	+0.5	4,217	+0.5	45
	-0.5	(4,217)	-0.5	(45)
ดองเวียดนาม	+0.5	(15,625)	+0.5	571
	-0.5	15,625	-0.5	(571)

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

บริษัทฯและบริษัทย่อยต้องการสภาพคล่องเพื่อให้สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการค้าของแต่ละบริษัท ซึ่งแต่ละบริษัทมีความรับผิดชอบในการรักษาระดับเงินสดและการพิจารณาเพิ่มวงเงินเครดิตทั้งในส่วนของภายในกลุ่มบริษัทและกับสถาบันการเงินอื่นเพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ โดยต้องอยู่ภายใต้แนวปฏิบัติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการทำแผนการบริหารสภาพคล่องอย่างต่อเนื่องและรักษาระดับของเงินสด เงินฝากประจำ วงเงินสินเชื่อแบบผูกพันที่ยังไม่ได้ใช้ และวงเงินแบบสินเชื่อแบบไม่ผูกพันจากธนาคารต่าง ๆ เพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
รายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,200,596	-	-	3,200,596
ค่าหุ้นค้างจ่าย	10,436	-	-	10,436
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	3,423	-	-	3,423
หนี้สินตามสัญญาเช่า	45,595,343	184,079,735	484,044,813	713,719,891
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	523,497	-	-	523,497
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,786,236	4,948,407	6,757,232	13,491,875
หุ้นกู้	844,427	630,615	-	1,475,042
รวมรายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์	51,963,958	189,658,757	490,802,045	732,424,760
ตราสารอนุพันธ์				
หนี้สินตราสารอนุพันธ์จ่ายชำระสุทธิ	31,045	71,787	81,346	184,178

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
รายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	142,691	-	-	142,691
ค่าหุ้นค้างจ่าย	9,259	-	-	9,259
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	5,636	-	-	5,636
หนี้สินตามสัญญาเช่า	45,493	183,957	527,658	757,108
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	278,285	-	-	278,285
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,442,799	4,875,752	5,526,493	11,845,044
หุ้นกู้	36,800	815,627	-	852,427
รวมรายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์	1,960,963	5,875,336	6,054,151	13,890,450
ตราสารอนุพันธ์				
หนี้สินตราสารอนุพันธ์จ่ายชำระสุทธิ	18,992	72,491	54,576	146,059

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
รายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	502,300	-	-	502,300
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	28,421	-	-	28,421
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22,529	-	-	22,529
เงินกู้ยืมระยะยาว	455,867	1,100,577	-	1,556,444
หุ้นกู้	844,427	630,615	-	1,475,042
รวมรายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์	1,853,544	1,731,192	-	3,584,736

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
รายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	252,748	-	-	252,748
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	40,875	-	-	40,875
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	121,268	-	-	121,268
เงินกู้ยืมระยะยาว	401,860	1,155,225	-	1,557,085
หุ้นกู้	36,800	815,627	-	852,427
รวมรายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์	853,551	1,970,852	-	2,824,403

33.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายของกลุ่มบริษัทจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทย่อยมีมูลค่าเป็นผลขาดทุนจำนวน 21.9 ล้านบาท และ 484.6 ล้านเยน รวมมูลค่ายุติธรรมทั้งสิ้นขาดทุนเป็นจำนวนเงิน 162.8 ล้านบาท และบันทึกไว้ในบัญชีหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น (2563 : มูลค่ายุติธรรม เป็นผลขาดทุนจำนวนเงิน 42 ล้านบาท และ 551 ล้านเยน รวมมูลค่ายุติธรรมทั้งสิ้นขาดทุนเป็นจำนวนเงิน 202 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของบริษัทฯและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีมูลค่าเป็นผลกำไรจำนวน 2.0 ล้านบาท (บริษัทฯ: 1.9 ล้านบาท) ซึ่งบันทึกไว้ในบัญชีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น (2563 : มูลค่ายุติธรรมเป็นผลขาดทุนจำนวน 0.3 ล้านบาท)

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนดอกเบี้ยและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าอ้างอิงจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารคู่สัญญา มูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจัดลำดับชั้นเป็นระดับ 2

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุน 32.7 ล้านบาท (2563: 32.7 ล้านบาท) มูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจัดลำดับชั้นเป็นระดับ 2

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทไม่มีการเปลี่ยนแปลงเทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมและไม่มีการโอนรายการระหว่างระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

34. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสมเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทและเสริมสร้างมูลค่าการถือหุ้นให้กับผู้ถือหุ้น รวมถึงการปฏิบัติเงื่อนไขทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 2.78 เท่า (2563: 2.5 เท่า) และเฉพาะบริษัทฯมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.58 เท่า (2563: 0.6 เท่า)

35. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ก) เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2565 บริษัทฯ ได้รับเงินค่าหุ้นจำนวน 30.0 ล้านบาท จากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่บุคคลในวงจำกัด ทำให้ทุนเรียกชำระของบริษัทฯเพิ่มขึ้นจาก 1,071.6 ล้านบาท เป็น 1,101.6 ล้านบาท

ข) เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2565 ได้มีผู้ใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 1 (SSP-W1) จำนวน 34,739,947 หน่วย ในราคาใช้สิทธิ 12 บาท เป็นเงิน 416,879,364 บาท เพื่อซื้อหุ้นสามัญจำนวน 34,739,947 หุ้น โดยมีใบสำคัญแสดงสิทธิที่หมดอายุจำนวน 29,295,920 หน่วย

ค) เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลเป็นหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 113,632,364 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตรา 10 หุ้น : 1 หุ้นปันผล รวมมูลค่าหุ้นทั้งสิ้นไม่เกิน 113.63 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลหุ้นละ 0.1 บาทต่อหุ้น ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใด มีเศษของหุ้นเดิมหลังจากการจัดสรรหุ้นแล้ว ให้จ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดในอัตราหุ้นละ 0.1 บาท และจ่ายเงินปันผล เป็นเงินสด ในอัตราหุ้นละ 0.0111111114 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 12.63 ล้านบาท รวมการจ่ายเงินปันผลทั้งในรูปแบบของหุ้นปันผล และเงินสด เท่ากับอัตราหุ้นละ 0.1111111114 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 126.26 ล้านบาท ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติให้เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปีเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

36. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
1.นายกำธร วังอุดม *กรรมการอิสระ* *(16 มีนาคม 2560)* *ประธานกรรมการ* *(16 มีนาคม 2560)*	75	-ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาโท รัฐศาสตร์ Northeastern Illinois University ประเทศสหรัฐอเมริกา -หลักสูตรนักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.)” รุ่นที่ 1 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่ง เสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 138/2560 -Role of the Chairman Program (RCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 41/2560	-	-ไม่มี-	2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ/ *กรรมการอิสระ*/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เค โกลบอล จำกัด	ที่ปรึกษา
					2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปิโตรเลียม เทรนนิ่ง เซอร์วิสเซส (พี ที เอส) จำกัด	บริการปรึกษาอบรมการเจาะขุดปิโตรเลียม
					2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พันธกิจสุราษฎร์ จำกัด	ดำเนินงานพัฒนาด้านอสังหาริมทรัพย์
					2553 - ปัจจุบัน	*กรรมการ*/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ผู้ผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลัง
					2551 - 2564	ที่ปรึกษาอาวุโส	เชฟซ่า เอ็นเนอร์ยี่ คอมพานี อินเตอร์เนชั่นแนล เอส.แอล. ยู.(สาขาประเทศไทย)	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
					2533 - 2564	*กรรมการ*	บริษัท แพคส์ โกลบเบิ้ล เทรดดิ้ง จำกัด	ขายอสังหาริมทรัพย์และพัฒนาที่ดิน
					2520 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ออยล์-เท็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด	การขนส่ง สถานที่เก็บสินค้าและการคมนาคม
					2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเอชแอล คอร์ป จำกัด	ให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
2.นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล *กรรมการ* *(10 มิถุนายน2558)* *ประธานกรรมการบริหาร* *(13 ตุลาคม 2558)* *ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง* *(28มกราคม 2559)* *กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน* *(13 ตุลาคม 2558)* *กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม*[2]	65	-ปริญญาตรี การจัดการอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏจันทรเกษม -ปริญญาโท เทคโนโลยีอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏจันทรเกษม -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559	17.3%	บิดาของนางสาวธัณฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุลนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ ประธานกรรมการบริหาร/ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Unity I. Capital Limited	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี. อินเตอร์เทรด จำกัด	จำหน่ายสินค้าในและต่างประเทศ
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างโซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	*กรรมการ*	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557– ปัจจุบัน	*กรรมการ*	บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างคอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทริปเบิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท โปรดักส์ จำกัด	สกัดน้ำมันปาล์ม และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ (ไบโอแก๊ส)
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เค. เอช. แพลนเทชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกล่องกระดาษ กระดาษ
					2553 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
					2546 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเฮง เดลี่ฟู้ดส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2539 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ศรีเจริญไพบูลย์พัฒนา จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์
					2537– ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามราชบุรี อุตสาหกรรม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2534 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเฮง จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2534 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร	บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	จัดจำหน่ายสินค้าในและต่างประเทศ

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
3.ศาสตราจารย์ สำเริง เมฆเกรียงไกร *กรรมการอิสระ* *(28 ตุลาคม 2558)* *ประธานกรรมการตรวจสอบ* *(28 ตุลาคม 2558)* *ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน* *(28 ตุลาคม 2558)*	67	-ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต (LL.M.) University of Miami ประเทศสหรัฐอเมริกา -ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภา ในพระบรมราชูปถัมภ์ -Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 96/2550 -Advanced Audit Committee Program (AACP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่20/2550 -Financial Statement for Directors (FSD) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่9/2553 -Monitoring Fraud Risk Management (MFM) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่2/2553	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ/ ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สำนักกฎหมาย เอส เอ็ม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย
					2557 – ปัจจุบัน	อาจารย์พิเศษ	คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	สถาบันการศึกษา
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท ยูนิค เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	รับเหมาก่อสร้างและพัฒนาโครงการ
					2550 – ปัจจุบัน	*กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ/ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน/ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและสรรหา*	บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)	เทคโนโลยีสารสนเทศ
					2533 – ปัจจุบัน	นักวิจัยด้านกฎหมายและองค์กร	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	สถาบันการศึกษา
					2561 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เอชอาร์ไอ เอนเทค จำกัด	ผลิตและซ่อมบำรุงหม้อน้ำอุตสาหกรรม

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
4.นายธนา บุบผาวาณิชย์ *กรรมการอิสระ* *(28 ตุลาคม 2558)* *กรรมการตรวจสอบ* *(28 ตุลาคม 2558)*	54	-ปริญญาตรี พาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาโท การเงิน Pace University ประเทศสหรัฐอเมริกา -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 87/2554	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2560 – 2561 2561 – 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ (สายการเงิน) กรรมการ	บริษัท กุลธรเคอร์บี้ จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายเครื่องปรับอากาศ เครื่องทำความเย็น
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรพรีเมียร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายคอมเพรสเซอร์
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรเคอร์บี้เฟาร์ดรี่ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรสตีล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรแมททีเรียลส์ แอนด์คอนโทรลส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายทองแดงขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรเมททัลโปรดักส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรวิจัยและพัฒนา จำกัด	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมฯ
					2558 – 2564	กรรมการ	บริษัท เดอะ ไวท์สเปซ จำกัด	เครือข่าย โทรศัพท์มือถือ
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท มาสเตอร์คาร์เร้นเทิล จำกัด	บริการให้เช่ารถยนต์
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท เบฟโปร เอเชีย จำกัด	บริการติดตั้ง บำรุงรักษาตู้เย็นและเครื่องจำหน่ายเครื่องดื่ม
					2561 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการอาวุโส-การเงิน	บริษัท ไทยน้ำทิพย์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเครื่องดื่ม

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอสจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	รับเหมาก่อสร้างโรงงานอุตสาหกรรม งานโครงเหล็กรูปพรรณขนาดใหญ่ โรงพยาบาล อาคารสูงเพื่อพักอาศัย สำนักงาน ศูนย์การค้า และกลุ่มปิโตรเคมี
5.นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล *กรรมการ* *(10 มิถุนายน 2558)* *กรรมการบริหาร* *(13 ตุลาคม 2558)* *กรรมการบริหารความเสี่ยง* *(28มกราคม 2559)* *กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน* *(13 ตุลาคม 2558)* *รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร* *(19 เมษายน 2560)* *กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม*[2]	41	-ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ธุรกิจและการจัดการ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -ปริญญาโท การเงิน Imperial College Business School ประเทศสหราชอาณาจักร -Director Accreditation Program (DAP) สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559	13.6%	บุตรของนายวิวรรธน์ไกรพิสิทธิ์ และนางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล และพี่สาวของนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์ และนายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน/รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Unity I. Capital Limited	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	S. Global Power Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Surge Energy Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกรว์ โกลเบิล (ประเทศไทย) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท สยาม รีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พรินซิเพิล พาวเวอร์ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไพรมารี่ เอนเนอจี้ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอช. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2556 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดักส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
					2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอช. เทรดดิ้ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ขายปลีกเครื่องใช้ไฟฟ้าชนิดในครัวเรือน

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Sermsang Sustainable Singapore Private Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TenunnGerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม
6..นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล *กรรมการ (28ตุลาคม 2558)* *กรรมการบริหาร (28ตุลาคม 2558)*	37	-ปริญญาตรี วิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยมหิดล -ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 141/2560 -หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่(วพม.) สถาบันวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 6	11.2%	บุตรของนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและนางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุลและน้องชายของนางสาวธัณฐภรณ์ไกรพิสิทธิ์กุลและนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Unity I. Capital Limited	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเฮงเดลี่ฟู้ดส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	S. Global Power Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Surge Energy Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกรว์โกลเบิล (ประเทศไทย) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัทที.เค.เอช. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไพรมารี่ เอนเนอจี้ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด	บริการบริหารสำนักงานแบบเบ็ดเสร็จ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท วิวรรธน์การเกษตร จำกัด	เพาะปลูกพืชปาล์มน้ำมัน
7.นายวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์ *กรรมการ* *(28 ตุลาคม 2558)* *กรรมการบริหาร* *(28ตุลาคม 2558)* *กรรมการบริหารความเสี่ยง* *(28มกราคม 2559)* *ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร* *(25 ตุลาคม 2559)* *ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)* *(13 ตุลาคม 2558)* *กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม*[2]	39	-ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า Purdue University ประเทศสหรัฐอเมริกา -ปริญญาโท พาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559 -หลักสูตร Global Business Leader รุ่นที่ 2 -หลักสูตรผู้ บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4 -หลักสูตร ผู้นำการส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล รุ่นที่1 -หลักสูตร นักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการบริหารความเสี่ยง/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
					2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างอินฟินิท จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Access C Management Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิ้ล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามรีนิวเอเบิ้ลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างคอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Seijo Corporation	ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น
					2557 – 2558 /2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด	บริการให้คำปรึกษาด้านพลังงานทดแทน
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Sermsang Sustainable Singapore Private Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TenunnGerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd.	ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftopบนหลังคา
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม
8.นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล *กรรมการ* *(28 ตุลาคม 2558)*	65	-ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง การตลาด วิทยาลัยเทคโนโลยีสหะพาณิชย์ -หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 143/2560	-	มารดาของนางสาวธัญฐภรณ์ไกรพิสิทธิ์กุลนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Access C Management Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เวอร์ติคอล โฮลดิ้งส์ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	จัดจำหน่ายสินค้าในประเทศและต่างประเทศ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท วิวรรธน์การเกษตร จำกัด	เพาะปลูกพืช

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารศรีสยาม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอช. วู้ด พาวเวอร์ จำกัด	กิจการโรงไม้สับ
					2550 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามเดลี่ฟู้ดส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2546 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเฮง เดลี่ฟู้ดส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – 2559	กรรมการ	บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2557 – 2558	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – 2558	กรรมการ	บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 - 2558	พนักงานบัญชี	Herman Chan CPA & Co	Professional Services
9.พลเอกไพรัช โพธิ์อุบล *กรรมการอิสระ (06 ตุลาคม 2563)*	65	-ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตร์ บัณฑิตโรงเรียนแผนที่ทหาร กรมแผนที่ทหาร -หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 123/2016	-	-ไม่มี-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ	บมจ.ริช สปอร์ต	นำเข้าและจัดจำหน่ายสินค้า
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บมจ.2เอส เมทัล	แปรรูปและจัดหาผลิตภัณฑ์เหล็กเพื่อจำหน่าย

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2561 – ปัจจุบัน	หัวหน้าคณะทำงาน	สำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์และกิจการโทรคมนาคมแห่งประเทศไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2561 – ปัจจุบัน	อนุกรรมการกลั่นกรองด้านยุทธศาสตร์	สถาบันเทคโนโลยีป้องกันประเทศ	องค์การมหาชนไทย
					2560-ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาประธานกรรมการ	บมจ.กสทโทรคมนาคม	โทรคมนาคมทุกประเภท
					2560-ปัจจุบัน	กรรมการ	สภาองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์	หน่วยงานภาครัฐ
					2558-2559	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ (อัตราพลเอก)	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2556-2558	เจ้ากรมการสื่อสารทหาร	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2552-2558	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ (อัตราพลโท)	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
10.นายมนชัย พงศ์สถาบดี *กรรมการอิสระ (06 ตุลาคม 2563)*	55	-ปริญญาโท บริหารการจัดการ Boston University,Boston,-MA.,USA -ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ เอกการจัดการ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ -วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่62	-	-ไม่มี-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
		-หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า -หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า -หลักสูตรกรรมการเบื้องต้น Director Accreditation Program (DAP) ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย -Six Sigma , GE Hong Kong,Singapore -Genesis Sale trainng, GE Hong Kong -Seven Habit Management -Warehouse & Logistic Distribution Management			2555-ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการ	บริษัท คอร์เทค คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออกแบบ จำหน่าย ให้เช่า และระบบรักษาความปลอดภัย
					2555-ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร	บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (มหาชน)	จัดจำหน่ายสินค้าในประเทศและต่างประเทศ
					2552-2555	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ริเวอร์แคว อินเตอร์เนชั่นแนล อุตสาหกรรมอาหาร จำกัด	การผลิตและแปรรูปผลิตภัณฑ์อาหารประเภทผัก
					2549-2552	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท อกริเพียว โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	การลงทุนในธุรกิจอุตสาหกรรมการเกษตรและอาหาร
					2548-2549	กรรมการผู้จัดการ	Hantex Public Company Limited	การผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์Hantex
					2546-2548	รองกรรมการผู้จัดการ	Netactive & Service Co.,ltd	
					2544-2546	ผู้อำนวยการขาย	KIT Co.,Ltd	ประกอบกิจการขายส่งเครื่องจักรและเครื่องมือเครื่องใช้
					2541-2544	ผู้จัดการภาคพื้น	มูลนิธิขนส่งการค้า และพาณิชย์ประเทศสหรัฐอเมริกา	สนับสนุนการค้าและการลงทุนไทย-สหรัฐฯ
					2537-2541	ผู้อำนวยการฝ่ายขาย	GE SIAM Information and Service Co.,ltd.	ให้คำปรึกษาทางด้านการลงทุน
					2536-2537	ผู้จัดการฝ่ายการตลาด	Samart Telecoms Co.,Ltd.	การให้บริการระบบสื่อสารผ่านดาวเทียม
					2536	ผู้จัดการฝ่ายขาย	Cambodia Samart Co.,Ltd. พนมเปญ กัมพูชา	การให้บริการระบบสื่อสารผ่านดาวเทียม

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2534-2536	ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	Samart Telecoms Co.,Ltd.	การให้บริการระบบสื่อสารผ่านดาวเทียม
คณะผู้บริหาร								
CEO (คุณวรุตม์ ธรรมาวรานุคุปต์)								
Deputy CEO (คุณธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล)								
นางสาวสุกัญญา โภคะกุล *ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน (15 สิงหาคม 2562)*	55	-ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ (การคลัง) (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (การเงิน) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -Director Certificate Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 161/2555	-	-ไม่มี-	ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2545-2562	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2553-2556	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
					2540-2545	รองผู้อำนวยการฝ่ายวิเคราะห์สินเชื่อ	ธนาคาร Sumitomo Mitsui Banking Corporation	ธนาคารพาณิชย์
					2538-2540	ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่ายสินเชื่อ	บริษัทเงินทุนหลักทรัพย์ สินเอเซีย จำกัด (มหาชน)	เงินทุนและหลักทรพัย์
					2560-2561	กรรมการ	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเทิน 1 จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
					2554-2558	กรรมการ	บริษัท ชัยภูมิวินด์ฟาร์ม จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังลม
					2554-2557	กรรมการ	บริษัท เทพพนาวินด์ฟาร์ม จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังลม

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2555-2556	กรรมการ	บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TenunnGerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
นางสาวพรกมล หงษ์วิไล *ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี (26มิถุนายน 2560*	36	-ปริญญาตรี พาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-ไม่มี-	2560– ปัจจุบัน	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2552 - 2560	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบ	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด	ให้บริการด้านบัญชี และการตรวจสอบบัญชี
นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกานต์ *เลขานุการบริษัท (13 ตุลาคม 2558)*	38	-ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ใบอนุญาตว่าความ สภาทนายความ ในพระบรมราชูปถัมภ์ -ปริญญาโท นิติศาสตร์ University of Aberdeen ประเทศสหราชอาณาจักร -ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภาในพระบรมราชูปถัมภ์ ทนายความผู้ทำคำรับรองลายมือชื่อและเอกสาร สภาทนายความในพระบรมราชูปถัมภ์ Company Secretary Program (CSP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 69/2559	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท/ เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ/ เลขานุการคณะกรรมการบริหาร/ เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ[1]	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2558 – 2559	เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2558	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – 2558	Corporate and Commercial Lawyer	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
					2557 - 2558	กรรมการ	บริษัท คลีนโนเวชั่น เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftopบนหลังคา
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม

หมายเหตุ: [1] สัดส่วนการถือหุ้นก่อนการเสนอขายหุ้นสามัญแก่ประชาชนในครั้งนี้ ซึ่งนับรวมการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม

[2] บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการผู้มีอำนาจลงนามสองในสามท่านลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ และผู้บริหารในบริษัทย่อย

ตารางแสดง 2.1: การดำรงตำแหน่งต่างๆของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วยงาน	ตำแหน่ง	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																		
		นายวิรัช วิจุลผล	นายกิตติ ภิรมย์ภักดี	คณะกรรมการตรวจสอบ	นายธีรพงษ์ ตรีรมาวาณิชย์	นายธีรัฏฐ์ ภิรมย์ภักดี	นายสุรัตน์ ภิรมย์ภักดี	นายสมชาย ปิยะวัฒนา	นายสมชาย ปิยะวัฒนา	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล	นายวิรัช วิจุลผล
		IV, V, VI	C	I, II, III, V	-	I, II, III	-	I, IV, V, VI, X	I, X	C, X	I	I, IV, VI, X	C, X	I, X	I, II	I, II	-	-	-	-
บริษัทใหญ่ (บริษัท)	C, II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	-	-	-	-	-	I, X	-	-	-	I, X	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	I	-	-	-	-	C, X	-	-	-	I, X	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	-	-	-	-	-	I, X	-	-	-	I, X	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	-	-	-	-	-	C, X	-	-	-	C, X	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	I	-	-	-	-	I, X	-	-	-	I, X	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	I	-	-	-	-	I, X	-	-	-	I, X	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ภาคพลังพัฒนาสุขสันติ์	-	-	I	-	-	-	-	C

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																				
	นายสุรัช ธนบูลย์	นายธีรพันธ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	นางสาวรัชนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	นายชาญ ไชยวาณิชย์	นางสาวรัชฎาภรณ์ ไกรพิสิทธิ์	นายธนรรถ ไกรพิสิทธิ์กุล	นายวิศิษฐ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	นายวิชัย ชนินทรกุล	นายไพรัช ธรรมเลิศ	นายนันท์ พงศ์สถาปัตย์	CHENG HO LONG	TAN LIAN KIOW (CHIA BAK	นางสาวสุนิดา ไกรพิสิทธิ์	นางสาวพรทิพย์ หงษ์ไทย	นางสาวพรทิพย์ ศศิธรรมชนาถ	รณพล ตรีเกียรติ	นายสุรเชษฐ์ เศรษฐบุตร	Huy Mac Quang	AMARSANAA BALJINNYAM	ODBAATAR SUKHBAATAR	SHINNICHIRO YAHIRO	Vinh Ngugen Quang
S. Global Power Limited	-	-	-	-	C, X	I	X	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
Surge Energy Limited	-	-	-	-	C, X	I	X	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
Access C Management Limited	-	-	-	-	X	-	C, X	I	-	-	I	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
Seijo Corporation	-	-	-	-	X	-	C, X	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
Sermsang Sustainable Singapore Private Limited	-	-	-	-	I, X	-	I, X	-	-	-	-	I	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
TenunnGerel Construction LLC	-	-	-	-	I	-	I	-	-	-	-	-	I	-	-	I	I	-	X	X	X	-
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company	-	-	-	-	I	-	C	-	-	-	-	-	-	-	I	I	-	I	-	-	-	-
SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd.	-	-	-	-	-	-	C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PT Sea Sun Energi	-	-	-	-	-	-	C	-	-	-	-	-	-	-	I	-	-	-	-	-	-	-
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	-	-	-	-	I	-	C	-	-	-	-	-	-	-	I	I	-	-	-	-	-	I

เอกสารแนบ 2.2: การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																				
	นายอนุวัฒ ธรรมเหล	นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ศาสตราจารย์สุเมียง เมฆ	นายธนา บุบผาวาณิชย์	นางสาวรัตนฐิรกรณ์ ไกรพิสิทธิ์	นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	นายวรพจน์ กตเวทเหล	นางวิมลี ไกรพิสิทธิ์กุล	พลเอกไพรัช ธรรมเจริญ	นายมนัส พงศ์สถาปัตย์	CHENG HO LONG	TAN LIAN KIOW (CHIA BAK	นางสาวสัญญา ใบศรีทอง	นางสาวพรทิพย์ หมื่นไวย	นางสาวพรรณ หมื่นไวย	นายสาโรช ธรรมเหล	นายเกรียงไกร ธนาเหล	นายวิโรจน์ ธนาเหล	Huy Mac Quang	AMARSANAA BALJINNYAM	ODBAATAR SUKHBAATAR	SHINNICHIRO YAHIRO	Vinh Ngugen Quang
บริษัท กิมเฮง เดลี่ฟู้ดส์ จำกัด	-	I	-	-	-	I	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด	-	I	-	-	I	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เค.เอช. แพลนเทชั่น จำกัด	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี.อินเตอร์เทรด จำกัด	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท แอ๊บโซลูท โปรดักส์ จำกัด	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเฮง จำกัด	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ศรีเจริญไพบูลย์พัฒนา จำกัด	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	-	I, IV	-	-	-	-	-	I	-	IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สยามราชบุรีอุตสาหกรรม จำกัด	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)	-	-	II, III, V, VII	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ยูนิค เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	-	-		II, V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สำนักกฎหมาย เอส เอ็ม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หน่วย: ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ																								
	รายได้ค่าบริการ	รายได้ค่าเช่าและบริการ	ค่าตอบแทนจากการจัดการ	รายได้เงินปันผล	รายได้ดอกเบี้ย	รายได้อื่น	ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทอื่น	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เผื่อขาย	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนอื่น

| บริษัทย่อย | ความสัมพันธ์ | กรรมการและผู้บริหาร | | |

ราชสกุลและชื่อ	ตำแหน่ง (ถ้ามี)
ราชสกุลและชื่อผู้ถือหุ้น	
นายกิตติคุณ วงศ์ไพบูลย์	-
นายชัยวัฒน์ ตันติวิทยาพร	-
นายณัฐพล ทรัพย์ประเสริฐ	-
นายธนวัฒน์ ตันติวิทยาพร	-
นายธนากร ตันติวิทยาพร	-
นายนิติพล ภิรมย์ภักดี	-
นายปฏิภาณ บุณยเกียรติ	-
นายพงศ์พัฒน์ ตันติวิทยาพร	-
นายภูวเดช บุนนาค	-
นายวรวุฒิ ศรีวิจารณ์	-
นายวิทยา ตันติวิทยาพร	-
นายศุภกร ตันติวิทยาพร	-
นายสุรเชษฐ์ ตันติวิทยาพร	-
นายอนุชา ตันติวิทยาพร	-
นายอภิชาติ ตันติวิทยาพร	-
นายอรรถพล ตันติวิทยาพร	-
นายอัครเดช ตันติวิทยาพร	-
นายอานนท์ ตันติวิทยาพร	-
นายอำนาจ วงศ์ไพบูลย์	-
พลเอกไพรัช โพธิคุปต	-
นายมนัส พงศ์ตรานนท์	-
CHENG HO LONG	-
TAN LIAN KIOW (CHIA BAK	-
นายตรีคุณ โกมลวานิช	-
นายวรากร ไกรฤกษ์	-
นายวิศรุต ปัญญาวีรพันธุ์	-
นายวิสุทธิ์ ตันติวิทยาพร	-
นายสุรเดช ตันติวิทยาพร	-
Huy Mac Quang	-
AMARSANAA BALJINNYAM	-
ODBAATAR SUKHBAATAR	-
SHINNICHIRO YAHIRO	-
Vinh Nguyen Quang	-

ประเภทผู้ถือหุ้น

I = กรรมการ

II = กรรมการและผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

III = กรรมการอิสระ

IV = กรรมการตรวจสอบ

V = กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

VI = กรรมการบริหาร

VII = กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

X = ผู้ถือหุ้น

ประเภทผู้ถือหุ้น

C = ไม่เกี่ยวข้องกับการ

ดำเนินการกับบริษัทฯ ตามที่ได้รับมอบหมาย

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ว่าจ้าง บริษัท ตรวจสอบภายในธรรมนิติ จำกัด (“ธรรมนิติ”)(Outsource) เป็นผู้ให้บริการตรวจสอบภายใน ทั้งนี้ ธรรมนิติ ได้มอบหมายให้นางสาวฤทัยชนก สุภาพงษ์ เป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยมีรายละเอียดของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ดังนี้

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
นางสาวฤทัยชนก สุภาพงษ์	38	<u>คุณวุฒิการศึกษา</u> -ปริญญาตรี คณะมนุษยศาสตร์และสังคมศาสตร์สาขาการตลาด มหาวิทยาลัยบูรพา <u>Certificate</u> -ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในของประเทศไทย (CPIAT) <u>ประวัติการอบรม</u> -โครงการอบรมการตรวจสอบภายใน เพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล(Pre CIA) -โครงการอบรมหลักสูตร CIAPart II หลักสูตร COSO 2013 ภาคทฤษฎีและปฏิบัติ -หลักสูตรแนวทางการควบคุมภายในสำหรับบริษัทที่เตรียมตัวเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ -หลักสูตรมาตรฐานสากลการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน <u>หลักสูตร IT Audit</u> -หลักสูตรแนวทางการสืบสวน สอบสวน การทุจริต -โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต -โครงการดำรงและปรับปรุงคุณภาพงานตรวจสอบภายในของหน่วยงาน -Asian Confederation of Institutes of Internal Auditors conference 2018 -Internal Audit Comprehensive : IAC	มิ.ย.2559 - ปัจจุบัน	บริษัท ตรวจสอบภายในธรรมนิติ จำกัด	-กรรมการบริหาร -ผู้จัดการ	-ร่วมกำหนดนโยบาย เป้าหมาย กลยุทธ์ วางแผน ติดตามและควบคุมคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด -เห็นชอบในแผนการปฏิบัติงานตรวจสอบก่อนนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบอนุมัติ และลงนามในรายงานผลการตรวจสอบ -ให้ความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับการควบคุมภายใน ความเสี่ยง และการตรวจสอบภายในแก่ทีมงาน และผู้รับการตรวจสอบ -วางแผนและควบคุมการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด
			2554-2559	บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด	-ผู้ช่วยผู้จัดการ	-วางแผนและควบคุมการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด -ควบคุมผู้ตรวจสอบภายใน และปฏิบัติงานตรวจสอบให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			2552-2553	บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด	-ผู้ตรวจสอบภายในอาวุโส	-จัดทำแผนการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในนำเสนอผู้บริหารและคณะกรรมการ -ควบคุมผู้ตรวจสอบภายในและปฏิบัติงานตรวจสอบให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด
			2550 - 2551	บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด	-ผู้ตรวจสอบภายใน	-ปฏิบัติงานตรวจสอบภายในตามที่ได้รับมอบหมาย

เอกสารแนบ 4

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

- ไม่มี -

เอกสารแนบ 5

อื่น ๆ

- ไม่มี -