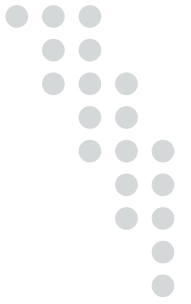




SERMSANG
POWER CORPORATION



รายงานประจำปี

(แบบ 56-1 One Report)

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

Sermsang Power Corporation Public Company Limited



2563

www.sermsang.com

รายงานประจำปี
(แบบ 56-1 One Report)



บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
Sermsang Power Corporation Public Company Limited

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

สารจากประธานกรรมการ

ในปี 2563 ที่ผ่านมานับได้ว่าเป็นอีกปีหนึ่งที่บริษัทมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องและมีผลการดำเนินงานอยู่ในระดับที่น่าพึงพอใจ โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ยามากะ ประเทศญี่ปุ่น ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ของปี 2563 ซึ่งเป็นปัจจัยที่มีส่วนสนับสนุนการเติบโตของผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมา นอกจากนี้บริษัทได้ขยายการผลิตไฟฟ้าโดยพลังงานประเภทใหม่คือโรงไฟฟ้าพลังงานลม ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศเวียดนาม โดยได้เริ่มก่อสร้างในไตรมาส 3 ของปีที่ผ่านมา

สำหรับการพัฒนาธุรกิจในอนาคต บริษัทได้เริ่มศึกษาเพื่อขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นรวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลเพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์และพลังงานลม โดยเราจะยังคงยึดมั่นในหลักการพัฒนาธุรกิจที่มีความยั่งยืน ดำเนินธุรกิจด้วยหลักธรรมาภิบาล และมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้ถือหุ้น และจะรักษาหลักการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องในอนาคต

ท้ายที่สุดนี้ ในฐานะตัวแทนของคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณต่อ ลูกค้า ผู้ถือหุ้น สถาบันการเงิน พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ชุมชนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ทุกท่าน สำหรับการสนับสนุนในด้านต่าง ๆ ที่มีต่อกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทมีพื้นฐานที่แข็งแกร่ง และมีศักยภาพในการเติบโตอย่างต่อเนื่องต่อไปในอนาคต



สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ในปี 2563 กลุ่มเสริมสร้างมีผลการดำเนินงานที่ดีและเติบโตต่อเนื่องจากปีที่ผ่านมา โดยกลุ่มบริษัทมีรายได้รวมในระดับ 1,935.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 30.3 มีกำไรก่อนดอกเบี้ยและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในระดับ 1,525.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.9 และมีกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) ในระดับ 696.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 ซึ่งเป็นผลมาจากการที่บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้อย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 16,104.0 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่จะประกอบด้วยที่ดินอาคารและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า

ในส่วนของการพัฒนาธุรกิจของบริษัทนั้น ปี 2563 ถือว่าเป็นอีกปีหนึ่งที่เราประสบความสำเร็จอย่างน่าพอใจ เราสามารถก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ยามากะ ที่ประเทศญี่ปุ่น แล้วเสร็จได้ตามแผน ซึ่งทำให้กำลังการผลิตติดตั้งของโครงการในกลุ่มรวม 196 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2563

ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2563 บริษัทได้เริ่มก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม ฝ่ายจัดการมีความเชื่อมั่นว่าโครงการต่างๆ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ทั้งในปี 2563 และปีถัดๆ ไป จะทำให้กลุ่มบริษัทมีศักยภาพในการเติบโตของผลประกอบการทางการเงินเพิ่มขึ้นจากระดับที่แสดงในปัจจุบัน นอกจากนี้ฝ่ายจัดการยังคงมุ่งมั่นในการหาโอกาสในการขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่องทั้งใน 5 ประเทศที่เรามีการดำเนินการอยู่แล้วในปัจจุบัน (ไทย ญี่ปุ่น มองโกเลีย เวียดนาม และอินโดนีเซีย) และในตลาดใหม่ ๆ ที่น่าสนใจ รวมถึงการเพิ่มประเภทของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มอีกด้วย

ในฐานะตัวแทนของฝ่ายจัดการ ผมขอแสดงความขอบคุณต่อคณะกรรมการของบริษัทที่ให้การสนับสนุนและกำกับดูแลกิจการ ผู้ถือหุ้นที่ให้ความไว้วางใจการบริหารงานของฝ่ายจัดการ ตลอดจนทีมงานของบริษัทสำหรับความมุ่งมั่น พุ้มเท และความเป็นมืออาชีพ อันเป็นรากฐานที่สำคัญของความสำเร็จที่เราได้รับในวันนี้



คณะกรรมการ



1.นายกำธร วังอุดม (ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)



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



3.ศาสตราจารย์สำเรียง เมฆเกรียงไกร (กรรมการอิสระ, ประธานกรรมการตรวจสอบ, ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)



4.นายธนา นุบผาวาณิช (กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ)



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



6. นายณวรณ ไกรพิสิทธิกุล (กรรมการ, กรรมการบริหาร)



7. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุคุปต์ (กรรมการ, กรรมการบริหาร, กรรมการบริหารความเสี่ยง)



8. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิกุล (กรรมการ)



9. พลเอกไพรัช โพธิ์อุบล (กรรมการอิสระ)



10. นายมนชัย พงศ์สถาปตี (กรรมการอิสระ)

ผู้บริหาร



1. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุคุปต์
(ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร, ประธานเจ้าหน้าที่สายงาน
ปฏิบัติการ (รักษาการ))



2. นางสาวอันฐกรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร)



3. นางสาวสุกัญญา โภคะกุล
(ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน)



4. นางสาวพรกมล หงษ์วีไล
(ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี)



5. นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์
(เลขานุการบริษัท)

สารบัญ

หน้า

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

- 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
- 2 การบริหารความเสี่ยง
- 3 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน
- 4 การวิเคราะห์และอธิบายของฝ่ายจัดการ
- 5 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ส่วนที่ 1 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 2 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 3 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 4 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 5 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการ

- 6 นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- 7 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับ
คณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ
- 8 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ
- 9 การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

ส่วนที่ 6 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 7 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 8 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 9 หน้าที่ 1

ส่วนที่ 3 งบการเงิน

ส่วนที่ 10 หน้าที่ 1

- เอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท
- เอกสารแนบ 2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ และผู้บริหารในบริษัทย่อย
- เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน
- เอกสารแนบ 4 รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน
- เอกสารแนบ 5 อื่นๆ

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

Sernsang Power Corporation Public Company Limited

ส่วนที่ 1

โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

1.1.1 วิสัยทัศน์

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SSP”) และบริษัทย่อยของ บริษัทฯ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจคือ

“กลุ่มบริษัทฯ มุ่งสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำแห่งเอเชีย โดยจะเป็นผู้ผลิตและจัดหาพลังงานที่ยั่งยืน ควบคู่กับการส่งเสริม สนับสนุนสิ่งแวดล้อมที่สะอาดอย่างมั่นคง เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของสังคม”

1.1.2 พันธกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะส่งเสริมให้บุคลากรและองค์กรธุรกิจมีส่วนร่วมในการพัฒนาอนาคตอย่างยั่งยืน โดย กลุ่มบริษัทฯ จะให้ความสำคัญในการสรรหาเทคโนโลยีที่เหมาะสม 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

1.2.1 ประวัติความเป็นมาที่สำคัญ

ในปี 2555 ครอบครัวยุโรปสิทธิกุล ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในการผลิตพลังงานหมุนเวียน จากนโยบายส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษีและการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (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 2563 บริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทเสริมสร้างพาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบไปด้วย

บริษัทย่อยในประเทศไทย

- (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 รีนิวเอเบิล จำกัด (“PPP”)
- (7) บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)
- (8) บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ 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”)

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

(13) S. Global Power Limited¹ (“SGP”)

(14) Surge Energy Corporation Limited² (“SEG”)

(15) Access C Management Limited³ (“ACM”)

(16) Seijo Corporation⁴ (“SJC”)

(17) Serssang Sustainable Singapore Private Limited⁵ (“SSSG”)

(18) Tenunn Gerel Construction LLC⁶ (“TGC”)

(19) Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company⁷
 (“TTQN”)

(20) SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd.⁸ (“SSEP”)

(21) PT Sea Sun Energi⁹ (“SSE”)

(22) Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company¹⁰ (“TTTV”)

¹จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

²จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

³จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี AE เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁴จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดยมี ACM เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁵จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁶จัดตั้งในประเทศมองโกเลีย โดยมี SSSG เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 75.0

⁷จัดตั้งในประเทศเวียดนาม โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 87.0

⁸จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 90.0

⁹จัดตั้งในประเทศอินโดนีเซีย โดยมี SSEP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

¹⁰จัดตั้งในประเทศเวียดนาม โดยมี SSP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 90.0

บริษัทผู้ดำเนินการกิจการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคที่ SEG ในฐานะนักลงทุนที่เค เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค (“TK Agreement”) ด้วย

(23) SS Hidaka No Mori G.K.¹ (“SSH”)

(24) G.K GSSE² (“GSSE”)

(25) Zouen Energy G.K.³ (“ZOUEN”)

(26) Ashita Power 1 G.K.⁴ (“ASP1”)

(27) Ashita Power 2 G.K.⁵ (“ASP2”)

ณ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าแบ่งตามที่ตั้งและสถานะของโครงการ ดังนี้

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

- 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 ได้แก่
 - โครงการ SNNP1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.4 เมกะวัตต์โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดราชบุรี
 - โครงการ SNNP2 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.0 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดราชบุรี
 - โครงการ SNNP3 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2562 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.4 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดสมุทรสาคร

¹จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการฮิดะกะ ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 86.9 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

²จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการยามากะ ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 90.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

³จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการโซเอ็น ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

⁴จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการสโ1 ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

⁵จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นโดย SEG ลงทุนในโครงการสโ2 ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

- 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 ศรีน่านพร 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 ทาปาโก้ จำกัด (มหาชน) และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดชลบุรีและปราจีนบุรี
 - โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ อมศ. ภายใต้การร่วมลงทุนระหว่าง องค์การทหารผ่านศึก (อมศ.) และ SS โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งและกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5.0 เมกะวัตต์ และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดราชบุรี
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น
- โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
- โครงการฮิตะกะ ภายใต้การดำเนินงานของ SSH เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 17.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองฮิตะกะ ประเทศญี่ปุ่น
 - โครงการโซเอ็น ภายใต้การดำเนินงานของ ZOUEN เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2561 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองมาซึมิ ประเทศญี่ปุ่น
 - โครงการยามากะ ภายใต้การดำเนินงานของ GSSE เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2563 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 30.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองยามากะ ประเทศญี่ปุ่น
- โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา
- โครงการลีโอ 1 ภายใต้การดำเนินงานของ Ashita Power 1 GK ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 26.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมืองมินามิ-อิชิ ประเทศญี่ปุ่น

- โครงการลือ 2 ภายใต้การดำเนินงานของ Ashita Power 2 GK ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2566 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 22.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 17.0 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ ณ เมืองซีโมตะ ประเทศญี่ปุ่น
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

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

โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

โครงการ Tra Vinh Wind Power ภายใต้การดำเนินงานของ TTTV ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 48.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 48.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ ณ เมือง Tra Vinh ประเทศเวียดนาม
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

กลุ่มบริษัทเข้าลงทุนในโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย ซึ่งดำเนินการผ่าน TGC โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 15.0 เมกะวัตต์ มีที่ตั้งอยู่ ณ เมือง Ulaanbaatar ประเทศมองโกเลีย โดยโครงการดังกล่าว เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในไตรมาส 3 ปี 2562
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศอินโดนีเซีย

โครงการ Solar Rooftop ประเทศอินโดนีเซีย เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2561 จนถึงปี 2563 มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นประมาณ 2.468 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาว 24 - 30 ปีและกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานของประเทศอินโดนีเซีย

1.2.2 พัฒนาการที่สำคัญ

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ
2553	<ul style="list-style-type: none"> ■ นายวิวัฒน์ ไกรสิทธิ์กุล และผู้ถือหุ้นอีก 2 ราย ซึ่งมีได้เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และมิได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้ร่วมกันจดทะเบียนจัดตั้ง SPN เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2553 ต่อมาครอบครัวไกรสิทธิ์กุล ได้เข้าซื้อหุ้น SPN จากผู้ถือหุ้นเดิมทั้ง 2 รายส่งผลให้ครอบครัวไกรสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน SPN ■ SPN ได้ยื่นคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) ต่อ กฟผ.ประเภทสัญญา Non-Firm โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ที่สถานีไฟฟ้าโคกสำโรง
2555	<ul style="list-style-type: none"> ■ กฟผ. แจ้งผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้าตามคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าของ SPN โดยคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจาก SPN ที่ส่วน

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ
	เพิ่มราคารับซื้อค่าไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะ 10 ปี นับจาก วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	<ul style="list-style-type: none"> SPN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายกับ กฟผ. ในวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2556 โดยกฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญาทั้งนี้ SPN ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในอัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะ 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) SPN ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยได้รับสิทธิประโยชน์ด้านภาษีและสิทธิประโยชน์อื่นๆ จากการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเดือน พฤศจิกายนปี 2556
2557	<ul style="list-style-type: none"> SPN ได้ลงนามในสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ ซึ่งประกอบไปด้วย <ul style="list-style-type: none"> สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) เพื่อออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้า สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ เพื่อใช้เป็นเงินทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และ สัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติและบำรุงรักษา (O&M Contractor) SPN ได้รับใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อันได้แก่ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ("พค.2") ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ("ร.ง. 4") และใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
2558	<ul style="list-style-type: none"> SPN ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ (ซึ่งได้แก่ ครอบคลุมกริฟิธส์) ได้ดำเนินการจัดตั้ง SSP เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ต่อมา กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดย SSP เข้าซื้อหุ้นของ SPN AE EP PE PTG SCS SRP SS SSC SI SN จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเป็นกลุ่มครอบคลุมกริฟิธส์ และบุคคลที่มีใช้บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และมีใช้บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่งผลให้ SSP ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อรองรับการขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในและต่างประเทศ กลุ่มบริษัทฯ จัดตั้ง SGP และ SEG ในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ในเดือนสิงหาคม และพฤศจิกายน 2558 ตามลำดับ เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในต่างประเทศ
2559	<ul style="list-style-type: none"> ในเดือนมีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดตั้ง ACM ขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง เพื่อขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ และซื้อหุ้นทั้งหมดของ SJC ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศญี่ปุ่น และหุ้นทั้งหมดของ PPP จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อรองรับการประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นในอนาคต SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เคในฐานนักลงทุนที่เค กับ SSH ในฐานะผู้ดำเนินกิจการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนร้อยละ 86.9 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด โครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่อำเภอฮิระกะ จังหวัดฮอกไกโด

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ
	<ul style="list-style-type: none"> ■ ในไตรมาสที่ 2 และ 3 ปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาที่สำคัญเพื่อลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโครงการฮิดะกะ โดยโครงการฮิดะกะ เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนสิงหาคม 2559 ■ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2559 SEG ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ GSSE ในฐานะผู้ดำเนินกิจการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนร้อยละ 90.0 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
2560	<ul style="list-style-type: none"> ■ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - SN ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัดซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นระยะเวลา 25 ปี กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์ - SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ ZOUEN ในฐานะผู้ดำเนินการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด ■ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (“อผศ.”) ได้ยื่นคำขอเพื่อเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ในฐานะผู้ร่วมลงทุน โดยลงทุนผ่าน SS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ■ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดิน (Land Purchase Agreement) สำหรับโครงการลิโอบริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวได้กำหนดเงื่อนไขที่สำคัญตามที่คู่สัญญาดกกลงร่วมกันว่า โครงการลิโอบริมาณพลังงานไฟฟ้าจะต้องได้รับใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection Approval) และผู้ขายไม่สามารถเจรจาซื้อขาย และ/หรือ โอนสิทธิในโครงการดังกล่าวให้แก่บุคคลอื่นใด - กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากำหนดกรอบการพัฒนาโครงการยามากะ 2 (Framework Agreement) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 10 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด โดยจะต้องมีการเข้าทำสัญญาหลัก (Definitive Agreement) ในการลงทุนและพัฒนาโครงการในภายหลัง - SN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เพิ่มเติมอีก 1 โครงการกำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์ ■ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการโซเอิน เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนตุลาคม 2560 - กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดตั้งบริษัท Sermsang Sustainable Singapore Private Limited (SSSG) ในประเทศสิงคโปร์ เพื่อวัตถุประสงค์ในการรองรับการลงทุนโครงการในต่างประเทศเพิ่มเติม โดยลงทุนผ่าน SI - กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าลงนามในสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลียในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 75.0 โดยเป็นการถือหุ้นผ่าน SSSG โดยปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 15 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์)

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	<ul style="list-style-type: none"> - SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ Ashita Power 1 GK และ Ashita Power 2 GK ในฐานะผู้ดำเนินการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นโครงการ LEO ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 40.0 เมกะวัตต์) ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
2561	<ul style="list-style-type: none"> ■ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการฮิเดกะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน มีนาคม 2561, ขายไฟฟ้าให้กับ Hokkaido Electric Power Co. ตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์) - โครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าในเดือน มีนาคม 2561 ■ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการ DoHome (มีจำนวนทั้งหมด 5 สาขา) เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าในเดือน กรกฎาคม 2561 - โครงการโซเอ็นเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน สิงหาคม 2561, ขายไฟฟ้าให้กับ Kyushu Electric Power Inc. ตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์) - กลุ่มบริษัทเข้าลงทุนในโครงการ Binh Nguyen Solar ซึ่งดำเนินการผ่าน TTQN ประเทศเวียดนาม ในสัดส่วนร้อยละ 80.0 และเริ่มก่อสร้าง ในเดือนตุลาคม 2561 - โครงการลิโอ 1 (Ashita Power 1) เริ่มการก่อสร้าง ในเดือนกันยายน 2561
2562	<ul style="list-style-type: none"> ■ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทย้ายการจดทะเบียนหลักทรัพ์กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จากตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai) ไปยัง ตลาดหลักทรัพย์ (SET) เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2562 ■ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทได้ลงนามในสัญญาร่วมทุนในบริษัท 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 <ul style="list-style-type: none"> - โครงการ Khunsight Kundi เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน กรกฎาคม 2562, ขายไฟฟ้าให้กับ National Dispatching Center (NDC) มองโกเลีย - บริษัทได้ลงนามในสัญญาร่วมพัฒนากับกลุ่มบริษัท TTVN เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Tra Vinh Wind Power โดยกลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80.0
2563	<ul style="list-style-type: none"> ■ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการ Solar Rooftop SNNP 4 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน มีนาคม 2563 ■ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการ Solar Rooftop PRC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน เมษายน 2563 - โครงการ Solar Rooftop TAPACO เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน เมษายน 2563 - โครงการยามากะ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน พฤษภาคม 2563, ขายไฟฟ้าให้กับ Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUDEN) ตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์) ■ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	- บริษัทได้ลงนามในสัญญา EPC และเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม Tra Vinh Wind Power ในเดือน กรกฎาคม 2563

1.3 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1.3.1 ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้

บริษัท ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ

โดย ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาดังต่อไปนี้

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 195.9 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 52.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 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 ได้แก่โครงการ SNNP1 โครงการ SNNP2 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2561) โครงการ DoHome (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2561) โครงการ SNNP3 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2562) โครงการ SNNP4 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2563) โครงการ TAPACO (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563) และ โครงการ PRC (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563)
- (5) โครงการโซลาร์ อพต. (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 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2562
- (8) โครงการ Solar Rooftop (ในประเทศอินโดนีเซีย) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 2.5 เมกะวัตต์ เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2562
- (9) โครงการ Yamaga (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและระหว่างการพัฒนา กำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 96.0 เมกะวัตต์ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการลือโอ (Ashita Power 1 & Ashita Power 2) (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 48.0 เมกะวัตต์
- (2) โครงการลม (ในประเทศเวียดนาม) กำลังการผลิตตามสัญญา 48.0 เมกะวัตต์

กลุ่มธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 3 กลุ่ม ดังต่อไปนี้

- (1) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแบ่งออกเป็น
 - ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี และ (2) โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี
 - ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในต่างประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วยโครงการในประเทศญี่ปุ่นได้แก่ (1)โครงการฮิตะกะ (2)โครงการยามากะ (3)โครงการโซเอ็น (4)โครงการลือโอ (5)โครงการในประเทศมองโกเลียได้แก่ 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) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล และโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ เป็นต้น ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ยังไม่มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆนี้

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563

สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด					
	31 ธ.ค. 2561		31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ในประเทศไทย	861.2	75.7	940.6	63.4	891.8	46.1
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ในประเทศญี่ปุ่น	235.1	20.7	348.2	23.4	620.9	32.1
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ในประเทศเวียดนาม	-	-	120.6	8.1	206.4	10.7
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ในประเทศมองโกเลีย	-	-	52.0	3.5	113.4	0.1
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ในประเทศอินโดนีเซีย	-	-	0.3	0.0	3.0	0.5
รวมรายได้จากการจำหน่าย ไฟฟ้า	1,096.3	96.4	1,461.7	98.4	1,835.5	94.9
รายได้จากค่าบริการรับเหมา ก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC revenue)	32.7	2.9	11.9	0.8	25.0	1.3
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	47.2	2.4
รายได้อื่น ¹	8.4	0.7	12.0	0.8	25.4	1.3
รายได้รวม	1,137.4	100.0	1,485.6	100.0	1,935.5	100.0

หมายเหตุ: ¹ รายได้อื่น เช่นรายได้ค่าบริการ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ และ รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

1.3.2 การประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

1.3.2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

(1) ธุรกิจ Solar Farm

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศไทย

โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN)

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

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) จังหวัดลพบุรี

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทเจ้าของโครงการ	SPN
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
ขนาดพื้นที่	889-0-55 ไร่
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	52/40 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
อัตราการรับซื้อไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าฐาน บวก ค่า Ft และ Adder 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
สถานะโครงการ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	2 กุมภาพันธ์ 2558
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Thin Film Silicon

โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี

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	ค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff จำนวน 4.12 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ตลอดระยะเวลา 25 ปี)
สถานะโครงการ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 พฤศจิกายน 2561
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Poly Crystalline Silicon

ธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ

การลงทุนในธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ ณ ปัจจุบันของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วยการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนามดังนี้

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น

ในการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น บริษัทมีการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบบีเค-ทีเค โดยมีข้อมูลสรุปดังต่อไปนี้

โครงการ	ฮิตะกะ	ยามากะ	โซเอ็น	ลีโอ
บริษัทผู้ดำเนินการ	SSH	GSSE	ZOUEN	Ashita Power 1 และ Ashita Power 2
สัดส่วนการลงทุน โดยกลุ่ม บริษัทฯ	ร้อยละ 86.9	ร้อยละ 90.0	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm
ที่ตั้ง	จังหวัดฮอกไกโด	จังหวัดคุมาโมโตะ	จังหวัดคุมาโมโตะ	จังหวัดชิซุโอกะ
กำลังการผลิตติดตั้ง	21.0 เมกะวัตต์	34.5 เมกะวัตต์	8.0 เมกะวัตต์	48.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอ ขายตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์	30.0 เมกะวัตต์	6.0 เมกะวัตต์	37.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี	20 ปี	20 ปี	20 ปี
กำหนดการ เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 1 ปี 2561	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 2 ปี 2563	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในไตรมาส 3 ปี 2561	ปี 2566

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม 1 โครงการ โดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	Binh Nguyen Solar
บริษัทผู้ดำเนินการ	Truong Thanh Quang Ngain Power and High Technology Joint Stock Company (TTQN)
สัดส่วนการลงทุน โดยกลุ่ม บริษัทฯ	ร้อยละ 87
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm
ที่ตั้ง	Quan Ngai, ประเทศเวียดนาม
กำลังการผลิตติดตั้ง	49.6 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอ ขายตามสัญญา	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
บริษัทผู้ดำเนินการ	Tenuun Gerel Construction LLC (TGC)
สัดส่วนการลงทุน โดยกลุ่มบริษัทฯ	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 Solar Rooftop

ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศไทย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Rooftop จำนวน 7 โครงการโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	SNNP 1	SNNP 2	DoHome	SNNP 3
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN			
สัดส่วนการถือหุ้น โดย 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	384 กิโลวัตต์	998 กิโลวัตต์	รวม 3,000 กิโลวัตต์	384 กิโลวัตต์

ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี
กำหนดการ เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ไตรมาส 1 2561	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ไตรมาส 1 2561	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ไตรมาส 3 2561	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ไตรมาส 1 2562

โครงการ	SNNP 4		PRC	TAPACO
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN			
ส่วนการถือหุ้นโดย SSP	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop		Solar Rooftop	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	จังหวัด สมุทรสาคร		จังหวัดนนทบุรี	จังหวัดชลบุรี และ ปราจีนบุรี
กำลังการผลิตติดตั้ง	307 กิโลวัตต์		962 กิโลวัตต์	885 กิโลวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี		25 ปี	25 ปี
กำหนดการ เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ประมาณไตรมาส 1 ปี 2563	ประมาณเริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ไตรมาส 2 ปี 2563	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ประมาณไตรมาส 2 ปี 2563	

ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซียโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	Solar Rooftop Indonesia
บริษัทผู้ดำเนินการ	SEA SUN Energy Partners Pte. Ltd (SSEP)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่ม บริษัทฯ	ร้อยละ 90.0
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	ประเทศอินโดนีเซีย
กำลังการผลิตติดตั้ง	2,468 กิโลวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	24-30 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2561-2563

(3) ธุรกิจ Wind Farm

ธุรกิจ Wind Farm ในประเทศเวียดนาม

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Wind Farm ในประเทศเวียดนาม 1 โครงการโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	Tra Vinh Wind Power
บริษัทผู้ดำเนินการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Compan (TTTTV)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 90
ประเภทธุรกิจ	Wind Farm
ที่ตั้ง	Tra Vinh, ประเทศเวียดนาม
กำลังการผลิตติดตั้ง	48.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	48.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ประมาณไตรมาส 4 ปี 2564

รูปภาพโครงการเสริมสร้าง โซลาร์(SPN) พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการโซลาร์ อพศ. (WVO) พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 5.0 เมกะวัตต์

ที่ จังหวัดราชบุรี ประเทศไทย
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการฮิดะกะ(Hidaka) พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัดฮอกไกโด ประเทศญี่ปุ่น
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



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



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



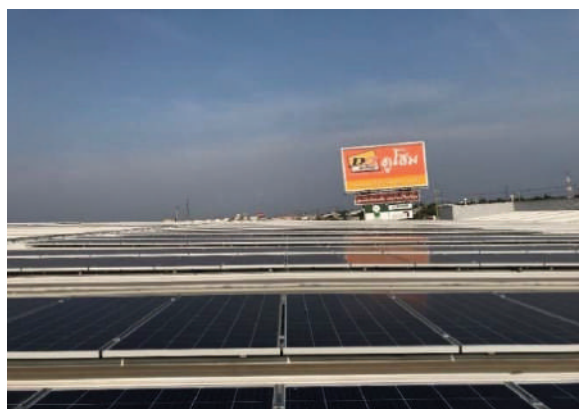
รูปภาพโครงการ SNNP1 กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการ SNNP2 กำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดราชบุรี ประเทศไทย
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



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



รูปภาพโครงการ SNNP3 กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย
(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)



1.3.2.2 โครงสร้างราคา

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์

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

(1) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่

- อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่ง (“ค่าไฟฟ้าฐาน”) ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ ที่ กฟผ. ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย 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 และวันหยุดนักขัตฤกษ์ ตลอด 24 ชั่วโมง)
- ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ยหรือ “ค่า Ft”) โดยค่า Ft จะคำนวณจาก 2 ตัวแปร ได้แก่ ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนและประเทศเพื่อนบ้าน

ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เป็นหน่วยงานที่มีอำนาจในการกำหนดค่า Ft โดย กกพ. จะเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราไฟฟ้าและค่าบริการเพื่อทำหน้าที่พิจารณาและให้ความเห็นชอบค่า Ft เพื่อนำเสนอให้ กกพ. เห็นชอบและประกาศรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนก่อนจะมีการประกาศใช้ค่า Ft ที่ปรับปรุงแล้วทุก 4 เดือน

(2) ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าในอัตรา 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าให้ กฟผ.

โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี

สำหรับโครงการโซลาร์ อมศ. 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 ปัจจุบันโครงการทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตดำเนินโครงการจากกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy Trade and Industry หรือ “METI”) ซึ่งใบอนุญาตดังกล่าว กำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT คงที่ตลอดระยะเวลาซื้อ 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยรายละเอียดการซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อ	โครงการฮิโตะกะ	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

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย

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

ณ ปัจจุบัน เสริมสร้าง อินฟินิท (SN) เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด จำนวน 4 สัญญา สำหรับโครงการ SNNP1 SNNP2 SNNP3 และ SNNP4 บริษัท ดุสิต จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สัญญาสำหรับโครงการ DoHome ทั้งหมด 5 สาขา (ได้แก่ บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และเชียงใหม่) บริษัท พีอาร์ซี พลาสติก (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 1 สัญญาและ บริษัท ทาพโก้ จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวทั้งหมด มีอายุ 25 ปี และมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ซึ่งอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานขายปลีก (ค่า TOU ขายปลีก) จาก กฟผ. และค่า Ft ขายปลีกเฉลี่ย

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย

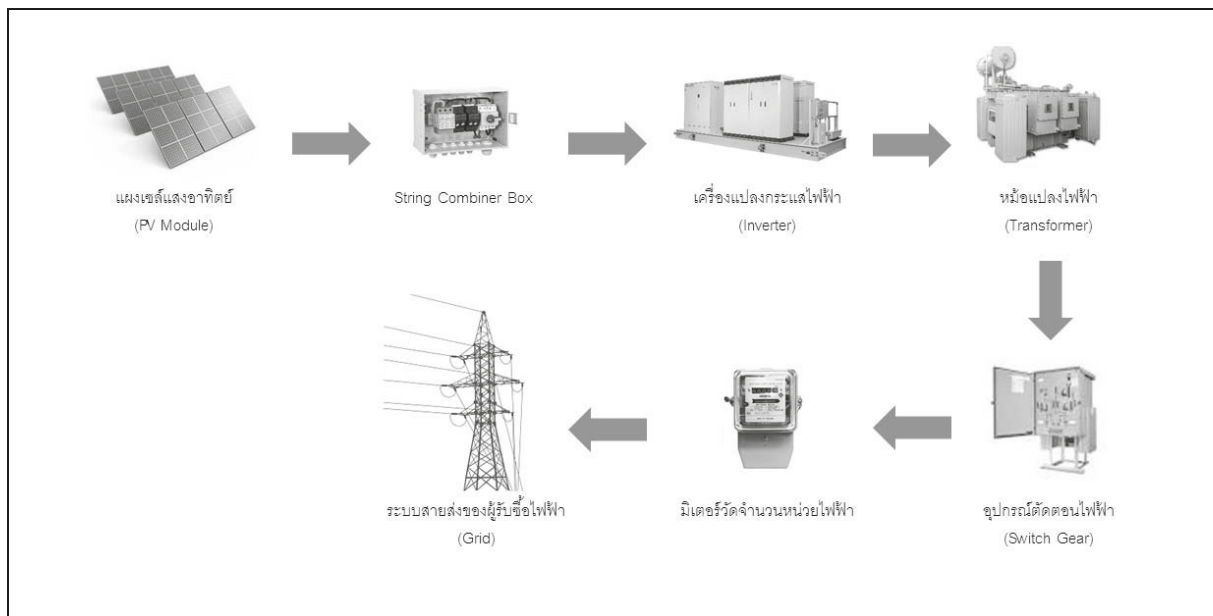
สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทฯ จะเข้าทำสัญญากับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ที่สนใจ โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็น สัญญาระยะยาว ประมาณ 20-30 ปีและกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจน โดยมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานของประเทศอินโดนีเซีย

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 ต่อมากระแสไฟฟ้างดังกล่าจะถูกส่งผ่านไปยังมาตรวัดหน่วยไฟฟ้าของโครงการ และของผู้รับซื้อไฟฟ้า ตามลำดับเพื่อจำหน่ายให้กับผู้รับซื้อไฟฟ้าต่อไป

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยวิธี Photovoltaic



ทั้งนี้ ในกรณีกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ Solar Rooftop กระแสไฟฟ้าที่ถูกเพิ่มแรงดันไฟฟ้าผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าแล้ว อาจทำการส่งเข้าระบบของลูกค้าโดยตรงผ่านมาตรวัดหน่วยไฟฟ้าของโครงการโดยไม่ได้ผ่านระบบสายส่ง (Grid)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์(SPN) จังหวัดลพบุรี

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิกส์ (“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 5-10 ปี ตามประเภทของอุปกรณ์หลักโดยหากอุปกรณ์ที่ได้รับการรับประกัน เกิดการชำรุดบกพร่อง ภายในระยะเวลาการรับประกัน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จจะต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ ให้อุปกรณ์ดังกล่าวสามารถทำงานได้เป็นปกติ โดยไม่มีค่าใช้จ่าย นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Panel Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการโซลาร์ อมศ.(WVO) จังหวัดราชบุรี

สำหรับ โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิกส์ (Photovoltaic) โดยใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Poly-crystalline Silicon ในการผลิตไฟฟ้า และได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และอุปกรณ์อื่นๆจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ เป็นระยะเวลา 10 ปี ตามประเภทของ

อุปกรณ์หลัก นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ใช้เทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรือโฟโตโวลตาอิกส์ (Photovoltaic) เช่นเดียวกันกับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ในประเทศไทย ทั้งนี้โครงการฮิตะกะและโครงการยามากะ ใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Poly-crystalline Silicon โครงการโซเอ็น และโครงการลิโอใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Monocrystalline Silicon ในการผลิตไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดกระบวนการผลิตไฟฟ้าเหมือนกระบวนการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

โครงการฮิตะกะ โครงการโซเอ็น และ ยามากะ ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วได้รับการรับประกันคุณภาพของโครงสร้าง ระบบ และอุปกรณ์หลักของโครงการโดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์(PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า(Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า(Transformer) จะได้รับการรับประกันเป็นระยะเวลา 2 ปี ส่วนแผงเซลล์แสงอาทิตย์นั้นจะได้รับการรับประกันเป็นระยะเวลา 10 ปี สำหรับโครงการฮิตะกะและโครงการยามากะ และระยะเวลา 2 ปี สำหรับโครงการโซเอ็นโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตอุปกรณ์ (Manufacturer Warranty) รวมถึงการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นระยะเวลา 25 ปีสำหรับโครงการโครงการฮิตะกะและโครงการยามากะ และระยะเวลา 20 ปี สำหรับโครงการโซเอ็น

สำหรับ โครงการลิโอซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้นได้รับการรับประกันคุณภาพของโครงสร้าง ระบบ และอุปกรณ์หลักของโครงการ โดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) จะได้รับการรับประกันเป็นระยะเวลา 2 ปีส่วนแผงเซลล์แสงอาทิตย์นั้นจะได้รับการรับประกันเป็นระยะเวลา 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 ตามประเภทของอุปกรณ์หลัก นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์(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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศเวียดนาม

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

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย

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

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย

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

1.3.4 กระบวนการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ณ ปัจจุบัน SPN ได้ว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาหรือ เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่โครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีขอบเขตการดำเนินงานที่สำคัญ ได้แก่

- (1) ดำเนินการใดๆ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ในแต่ละวัน เช่น บริหารจัดการการรักษาสภาพความปลอดภัยของโครงการ ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในแต่ละวัน บริหารจัดการการเก็บของเสีย และ/หรือสิ่งปฏิกูล ที่เกิดจากกิจกรรมในพื้นที่โครงการ เป็นต้น
- (2) บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษา โดยกลุ่มบริษัท และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะร่วมกันกำหนดแผนดำเนินการและบำรุงรักษา และงบประมาณบำรุงรักษาประจำปี ทั้งนี้ในการจัดทำแผนการดำเนินงานและบำรุงรักษาประจำปีกลุ่มบริษัท และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะร่วมกันทำและปรับปรุงแผนการดำเนินงานและบำรุงรักษาพร้อมกันทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานทั้งนี้การบำรุงรักษาดังกล่าวแบ่งออกเป็น
 - การบำรุงรักษาตามกำหนดปกติ (Routine Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาในแต่ละวันเพื่อตรวจสอบสภาพโดยทั่วไปของอุปกรณ์และสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ด้วยสายตา (Visual Inspection) โดยทีมงานของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

- การบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาอุปกรณ์ตามที่กำหนดในแผนบำรุงรักษาหลัก (Master Maintenance Plan) แผนดังกล่าวจะกำหนดเวลาตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ เป็นรายสัปดาห์ รายเดือน รายไตรมาส หรือราย 6 เดือน เป็นต้น โดยขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของอุปกรณ์แต่ละประเภท
- การบำรุงรักษานอกแผนงาน (Unplanned Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาซ่อมแซม และ/หรือเปลี่ยนอุปกรณ์แต่ละชนิดนอกเหนือจากการบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Maintenance) การซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair) และการบำรุงรักษาในกรณีที่จำเป็น (Elective Maintenance)
- การซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair) หมายถึง การซ่อมบำรุง อุปกรณ์ที่ได้รับประกันภายใต้สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จโดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะเป็นผู้ดำเนินการซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการแยกและประกอบชิ้นส่วนอุปกรณ์ เป็นต้น
- การบำรุงรักษากรณีฉุกเฉิน (Elective Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่สำคัญ นอกเหนือจากการบำรุงรักษาตามกำหนดปกติ (Routine Maintenance) การบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Maintenance) การบำรุงรักษานอกแผนงาน (Unplanned Maintenance) และการซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair)

โดยในแต่ละปีผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะจัดทำแผนบำรุงรักษากรณีฉุกเฉิน (Elective Maintenance) ซึ่งเป็นแผนประจำปี ทั้งนี้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะยื่นแผนดังกล่าวพร้อมกับแผนดำเนินงานและบำรุงรักษาประจำปีให้แก่กลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัท จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายสำหรับการบำรุงรักษาในกรณีฉุกเฉิน (Elective Maintenance) เท่านั้น

โครงการโซลาร์ อมศ.จังหวัดราชบุรีและโครงการ Solar Rooftop

สำหรับโครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรีและโครงการ Solar Rooftop ทั้งในประเทศไทยและประเทศอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัท เป็นผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาสำหรับโครงการ อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัท อาจพิจารณาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาภายนอก (Outsource) เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการแทนกลุ่มบริษัท ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายที่จะดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการตามมาตรฐานทั่วไปในอุตสาหกรรม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการสามารถดำเนินงานได้ต่อเนื่องและเต็มประสิทธิภาพ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัท ได้สัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาซึ่งสำหรับโครงการฮิเดกะ โซเอ็น และยามากะที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ขอบเขตและหน้าที่ของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะเป็นไปตามมาตรฐานการประกอบธุรกิจ ในอุตสาหกรรม และจะครอบคลุมถึงการดำเนินการใดๆ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ในแต่ละวัน งานล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ งานตัดหญ้า ดูแลพื้นที่

ภายในบริเวณโครงการ งานตรวจสอบระบบไฟฟ้า จัดทำรายงานผลการปฏิบัติงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษา

ทั้งนี้ บริษัทผู้บริหารจัดการทรัพยากรสิน จะทำหน้าที่ติดตาม และดูแลให้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา เพื่อประโยชน์สูงสุดของโครงการและบริษัทเค

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Binh Nguyen ในประเทศเวียดนาม บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project company) จะเป็นผู้ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการด้วยตัวเอง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project company) จะเป็นผู้ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการด้วยตัวเอง

1.3.5 กระบวนการติดตามการดำเนินงาน (Monitoring Process)

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศไทย

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี

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

ณ ปัจจุบันโครงการเสริมสร้าง โซลาร์มีขั้นตอนในการติดตามการดำเนินงานและบำรุงรักษาร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา โดยมีรายละเอียดดังนี้

- (1) ระดับปฏิบัติการของฝ่ายปฏิบัติการที่ประจำที่โรงไฟฟ้า – ทีมงานระดับปฏิบัติการของฝ่ายปฏิบัติการที่ประจำที่โรงไฟฟ้าติดตามการดำเนินงานและบำรุงรักษาร่วมกับทีมงานปฏิบัติการของผู้ให้บริการด้านการดำเนินงานและบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด
- (2) ระดับควบคุมฝ่ายปฏิบัติการที่สำนักงานใหญ่ – ทีมงานควบคุมของฝ่ายปฏิบัติการที่สำนักงานใหญ่ควบคุมและติดตามการดำเนินงานและบำรุงรักษาจากโรงไฟฟ้า โดยใช้ระบบ SCADAทุกวันโดยไม่มีวันหยุด เพื่อแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็ว และส่งผลกระทบต่อการทำงานน้อยที่สุด เช่น ในกรณีที่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้ามีปัญหาจะมีการส่งสัญญาณแจ้งเตือนผ่านระบบ SCADA

- (3) ระดับบริหาร- ผู้บริหารจะประชุมร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายสัปดาห์และรายเดือน เพื่อพัฒนากระบวนการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

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

โครงการโซลาร์ อพค. จังหวัดราชบุรี

โครงการโซลาร์ อพค. จังหวัดราชบุรี ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายไตรมาส 4 ปี 2561 ทั้งนี้กลุ่มบริษัท มีการวางแผนการติดตามผลการดำเนินงานของโครงการอย่างใกล้ชิดในลักษณะเดียวกันกับโครงการเสริมสร้างโซลาร์ในประเทศไทย

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย และประเทศอินโดนีเซีย

กลุ่มบริษัท มีการวางแผนการดำเนินงานเพื่อกำหนดขั้นตอนและมาตรการการติดตามผลการดำเนินงานอย่างชัดเจน เช่น จัดให้มีบุคลากรของกลุ่มบริษัท ทำหน้าที่ติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น เพื่อให้ทั้งกลุ่มบริษัท และผู้ว่าจ้าง สามารถติดตามผลการดำเนินงานของโครงการได้อย่างใกล้ชิด

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัท กำหนดขั้นตอนและมาตรการการติดตามผลการดำเนินงานในสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ดังนี้ (1) จัดให้มีบุคลากรติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา ผ่านระบบ SCADA (2) จัดทำรายงานผลการดำเนินงานและบำรุงรักษา เป็นประจำตามที่กำหนดในสัญญา เพื่อเสนอต่อบริษัทผู้ดำเนินการ และ (3) จัดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำตามที่กำหนดในสัญญา โดยงานตรวจสอบดังกล่าวจะถูกกำหนดโดยวิศวกรตามที่มีใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนาม

กลุ่มบริษัท มีการวางแผนการติดตามผลการดำเนินงานของโครงการโดยกำหนดขั้นตอนและมาตรการการติดตามผลการดำเนินงานของ Project Company และผู้ให้บริการด้านบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด

นโยบายการมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรมซึ่งได้จากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมสิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัท มีนโยบายจะนำแนวคิดในการรับผิดชอบต่อสังคมมาปรับใช้และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคม โดยกลุ่มบริษัท จะสำรวจกระบวนการต่างๆ ของธุรกิจที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันว่า ก่อให้เกิดความเสี่ยงหรือมีผลกระทบในทางลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมหรือไม่ และศึกษาหาแนวทางแก้ไขเพื่อลดผลกระทบดังกล่าว ควบคู่กับการสร้างผลกำไรและการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ในกรณีที่กลุ่มบริษัท มีการดำเนินการ และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการ

แข่งขันต่อธุรกิจและสังคมกลุ่มบริษัทฯ 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 เลือกใช้เทคโนโลยีและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพเหมาะสมกับโครงการที่ลงทุนเพื่อให้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและคุ้มค่าเสมอสำหรับโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันนั้น กลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์จากกลุ่มผู้ผลิตแผงชั้นนำระดับโลก ที่มีความเชี่ยวชาญในการผลิตและพัฒนาเทคโนโลยีเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีประสบการณ์ยาวนานในอุตสาหกรรม น่าเชื่อถือทั้งนี้บริษัทผู้ผลิตแผงดังกล่าวยังให้การรับประกันคุณภาพของแผง และการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)
 - การเลือกที่ตั้งโครงการ: กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ ได้แก่ (1) ค่าความเข้มของแสงอาทิตย์ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จะเลือกที่ตั้งโครงการที่มีค่าความเข้มของแสงในระดับที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ผลตอบแทนของโครงการและผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น ที่คุ้มค่าและน่าพอใจสำหรับกลุ่มบริษัทฯ (2) ปัจจัยทางด้านสภาพภูมิประเทศ เช่น ความลาดชันของพื้นที่ ลักษณะความแข็งแรงของดิน ความสูงของพื้นที่จากระดับน้ำทะเลและความเสี่ยงจากภัยทางธรรมชาติ (3) สภาพภูมิอากาศ เช่น อุณหภูมิ และ (4) ตั้งอยู่ในบริเวณที่ไม่มีข้อจำกัดในการเชื่อมโยงกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อควบคุมต้นทุนในการพัฒนาโครงการ
 - การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา: กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จและผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาชั้นนำ ที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ความมั่นคงทางการเงิน รวมถึงข้อเสนอราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และได้ผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่คาด
 - การติดตามผลการดำเนินงาน: กลุ่มบริษัทฯ มีการตรวจสอบการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างใกล้ชิดและรายงานผลการเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

- (2) เติบโตจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง (Organic Growth)

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

(3) เติบโตจากการเข้าซื้อ/ควบรวมกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Inorganic Growth)

- กลุ่มบริษัท อาจพิจารณาเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในต่างประเทศ ทั้งที่อยู่ระหว่างการพัฒนา อยู่ระหว่างการก่อสร้าง หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้กลุ่มบริษัท สามารถเติบโตในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างรวดเร็ว ทั้งนี้การเข้าซื้อกิจการดังกล่าวขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและโอกาสทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

1.4.2 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายสำหรับธุรกิจดังกล่าว เป็นหน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศไทย 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, วิชากิจของรัฐที่เป็นหน่วยงานรับซื้อไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม ได้แก่ Vietnam Electricity และมองโกเลีย ได้แก่ National Dispatch Center เป็นต้น

นอกจากนี้ ในการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัท ในอนาคตนั้น ทางกลุ่มบริษัท จะมุ่งเน้นการเข้าทำสัญญาระยะกลาง-ยาวกับผู้รับซื้อไฟฟ้าที่มีความน่าเชื่อถือและความมั่นคงทางการเงิน เช่น หน่วยงานราชการ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) หรือบริษัทเอกชนที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประเทศที่กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัท จะมีรายได้ที่มีความมั่นคงในระยะยาวภายใต้ความเสี่ยงที่จำกัด

1.4.3 การจำหน่ายและช่องทางการจำหน่าย

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) จัดอยู่ในประเภทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ซึ่งผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ซึ่งมีช่องทางการจำหน่ายผ่านมาตรวัดหน่วยวัดไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้า โดยเป็นจุดเดียวกับจุดเชื่อมโยงระบบ

ไฟฟ้าที่เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ.(EGAT) ส่วนโครงการโซลาร์ อมศ.(WVO) เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ.(PEA)

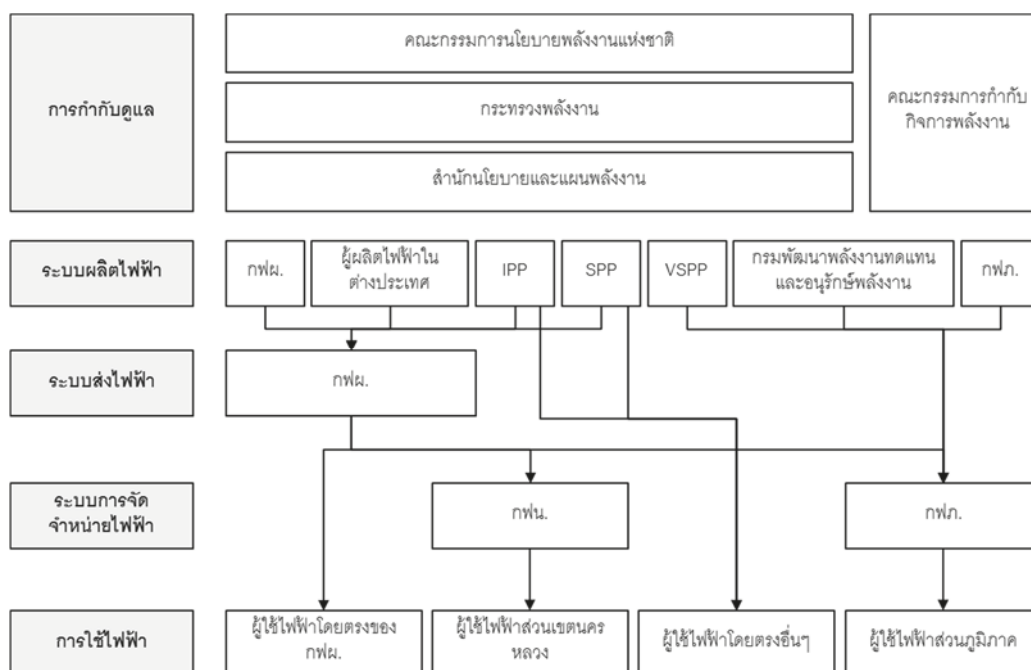
สำหรับประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าโดยการเชื่อมโยงไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ โดยปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายจะวัดจากหน่วยไฟฟ้าที่ผ่านมิเตอร์วัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการ

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

1.4.4 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศไทย¹

(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย



โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยมีผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง 3 ส่วนหลัก ประกอบไปด้วย (1) ระบบผลิตไฟฟ้า (2) ระบบส่งไฟฟ้า และ (3) ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ ปัจจุบันโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นรูปแบบ

¹ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น กฟผ. กฟน. และธนาคารแห่งประเทศไทย ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการบิดเบือนให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ และที่ปรึกษาทางการเงินมิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ และที่ปรึกษาทางการเงินมิได้รับการรับรองอย่างเป็นทางการจากแหล่งข้อมูลดังกล่าว

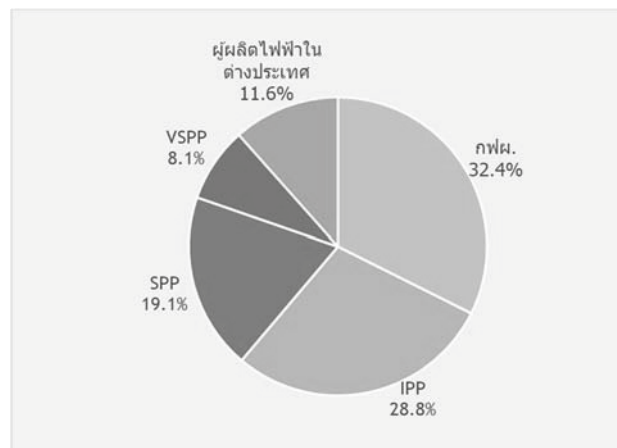
Enhanced Single-Buyer Model (ESB) โดยมี กฟผ. เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ส่งไฟฟ้า และเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียว (Single Buyer) โดย กฟผ. จะจำหน่ายไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) ให้แก่ กฟน. และ กฟภ. เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า และขายตรงให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางราย

(1.1) ระบบผลิตไฟฟ้า

ณ เดือน ธันวาคม 2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้นอยู่ที่ 49,506.8 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

แผนภาพแสดงกำลังผลิตในระบบผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ณ เดือน ธันวาคม 2563



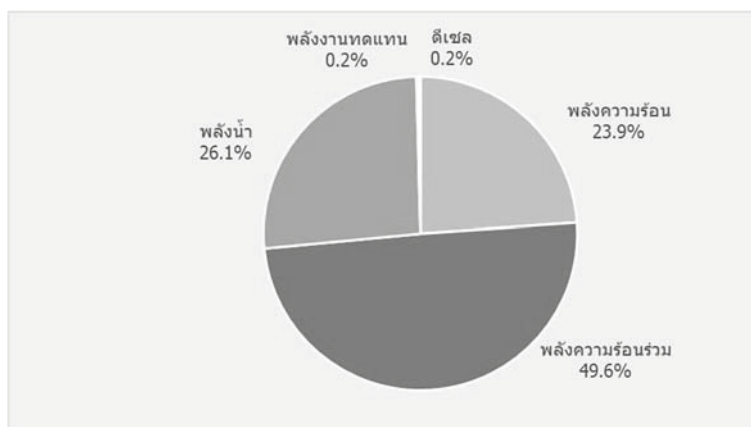
ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), กกพ. (www.erc.or.th)

หมายเหตุ: กำลังการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ ณ เดือน ธันวาคม 2563

- (ก) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. เป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน ณ เดือนธันวาคม 2563 กฟผ. มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 16,037.3 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 32.4 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ) นับเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย โดยสามารถแบ่งตามประเภทโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

แผนภาพแสดงกำลังผลิตแยกตามประเภทโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ณ เดือนธันวาคม 2563



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

หมายเหตุ: กำลังการผลิตแยกตามประเภทโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ณ เดือน ธันวาคม 2563

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

IPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า IPP จำนวนทั้งสิ้น 11 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญา รวมทั้งสิ้น 14,248.5 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 28.8 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 2562 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า SPP ทั้งสิ้น 155 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญา รวมทั้งสิ้น 9,473.9 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 19.1 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ) โดยมีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อ	ประเภทโครงการ	ประเภทสัญญา		
		Firm	Non-Firm	รวม
จำนวนโครงการ (โครงการ)	พลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)	76	6	82
	พลังงานหมุนเวียน (Renewable)	17	57	74
	รวม	93	63	156
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	พลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)	6,326.5	278.0	6,604.5
	พลังงานหมุนเวียน (Renewable)	346.1	2,523.4	2,869.4
	รวม	6,672.6	2,801.3	9,473.9

ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th)

ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมี SPP ที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า อยู่จำนวน 7 ราย มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 436.0 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

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

ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th)

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)	กำลังการผลิตตาม สัญญา (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: ¹เป็นการต่ออายุสัญญาหลังจากที่สัญญาหมดอายุ

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

VSPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า VSPP ทั้งสิ้น 983 โครงการมีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 4,026.4 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 8.1 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)

ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมี VSPP ที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า อยู่จำนวน 456 ราย มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 1,858.2 เมกะวัตต์

ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP 2018) กำหนดให้ในช่วงปี 2561-2565 มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP คิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 944.3 เมกะวัตต์ โดยสามารถแบ่งออกเป็น (1) พลังงานหมุนเวียนและโครงการตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ (Renewable) รวมกำลังการผลิตตาม

สัญญา 927.5 เมกะวัตต์ และ (2) ระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) รวมกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 16.8 เมกะวัตต์

(จ) ผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ

นอกเหนือจากการผลิตไฟฟ้าจากโรงงานไฟฟ้าของ กฟผ. และการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนภายในประเทศทั้ง 3 กลุ่ม (IPP SPP และ VSPP) ข้างต้นแล้ว ทาง กฟผ. ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ อันได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (“สปป. ลาว”) และสหพันธรัฐมาเลเซีย (“มาเลเซีย”) รวมทั้งสิ้น 8 โครงการ

ณ เดือนธันวาคม 2563 ทั้ง 8 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 5,720.6 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 11.6 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ) ตามแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2565 (PDP 2018) กำหนดให้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. และคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงปี 2561-2565 เพิ่มขึ้นจำนวน 4 โครงการ ซึ่งคิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 2,357.3 เมกะวัตต์

(1.2) ระบบส่งไฟฟ้า

ระบบส่งไฟฟ้าเป็นส่วนที่สำคัญในการส่งพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตมาสู่ผู้ใช้ไฟฟ้า โดยระบบส่งไฟฟ้ามีส่วนประกอบสำคัญ 2 ส่วนได้แก่ สายส่งไฟฟ้าแรงสูงและสถานีไฟฟ้าแรงสูง

สายส่งไฟฟ้าทำหน้าที่ลำเลียงพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตไปยังจุดต่างๆ โดยมีสถานีไฟฟ้าเป็นจุดเชื่อมโยงระหว่างสายไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าจะทำหน้าที่แปลงระดับแรงดันไฟฟ้าจากแรงดันสูงที่ส่งผ่านสายส่งไฟฟ้าลงเป็นแรงดันต่ำก่อนส่งจ่ายสู่ผู้ใช้ไฟฟ้า

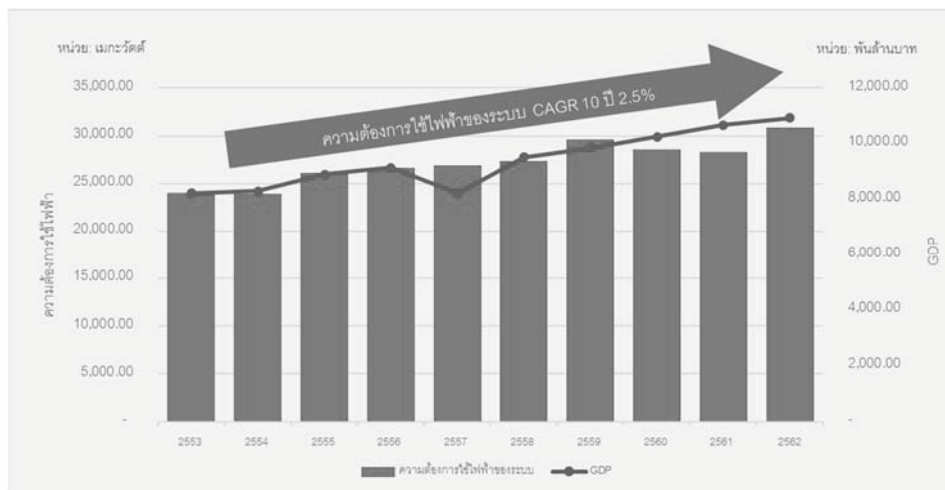
สำหรับประเทศไทย กฟผ. จะเป็นผู้ดำเนินการดูแลระบบส่งไฟฟ้าและจัดส่งไฟฟ้าจากโรงผลิตไฟฟ้า ทั้งจากโรงผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นตามสถานีไฟฟ้า ผ่านระบบขนส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีเครือข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรงจาก กฟผ.

(1.3) ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า

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

(2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย

แผนภาพแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบและผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2553-2562

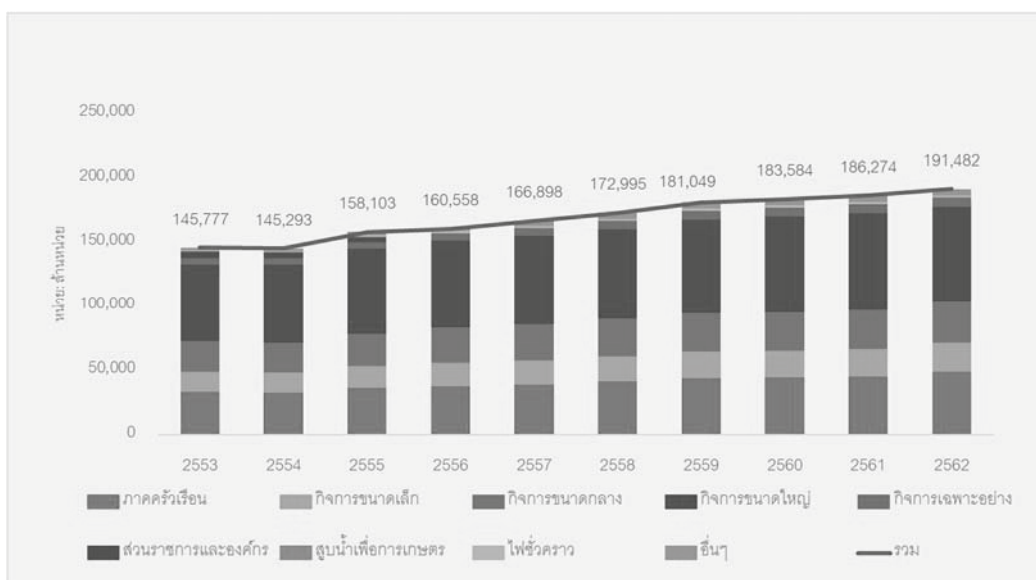


ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), ธนาคารแห่งประเทศไทย (www.bot.or.th)

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

จากการเปรียบเทียบข้อมูลความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบกับมูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product (GDP)) ในช่วงปี 2553-2562 พบว่าความต้องการในการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามการเพิ่มขึ้นของ GDP โดยในปี 2562 ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบอยู่ที่ 30,853.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากเมื่อปี 2553 (ในปี 2553 มีความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบอยู่ที่ 24,009.9 เมกะวัตต์) คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 2.5 ต่อปี เทียบกับอัตราการเติบโตเฉลี่ยของ GDP อยู่ที่ร้อยละ 2.9 ต่อปี

แผนภาพแสดงสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทผู้ใช้ปี 2553 - 2562 จาก กฟน.และ กฟผ.



ที่มา: รายงานประจำปี 2562 ของ กฟน. (MEA Annual Report 2019), รายงานประจำปี 2562 ของ กฟผ. (PEA Annual Report 2019)

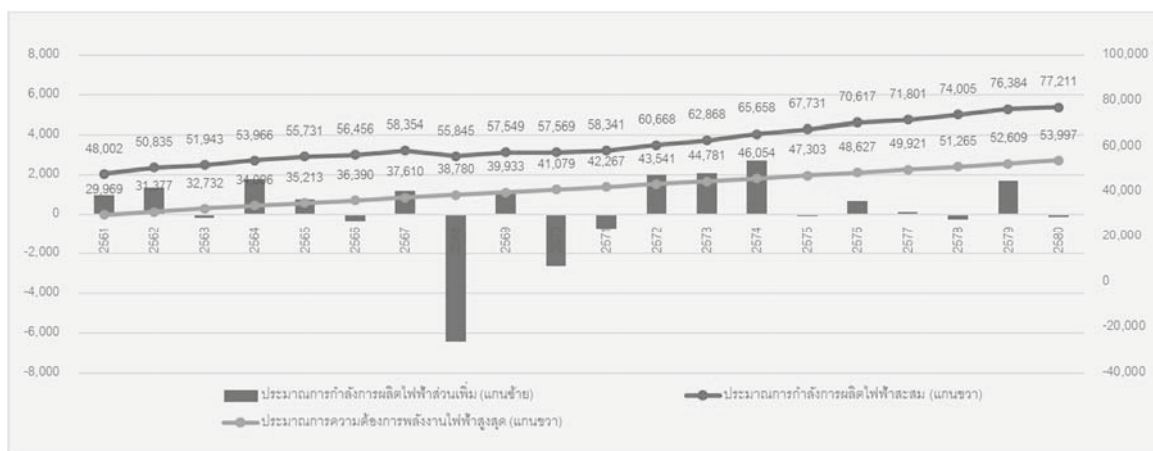
จากข้อมูลสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทในปี 2553 – 2562 จาก กฟน. และ กฟภ. พบว่า ภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุด (โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นจาก 99,628.4 ล้านหน่วยในปี 2553 เป็น 128,309.0 ล้านหน่วยในปี 2562 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีประมาณร้อยละ 2.9 ต่อปี) รองลงมาคือ ภาคครัวเรือนโดยปี 2562 ภายใต้การจัดการของ กฟน. และ กฟภ. ภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือนมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 67.0 และร้อยละ 25.7 ตามลำดับ

(3) แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

สำนักนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงานซึ่งเป็น ผู้วางแผน จัดการ และดูแลการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ 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 สู่ทิศทางการลดลงของกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปี 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	รวม เป้าหมาย	
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

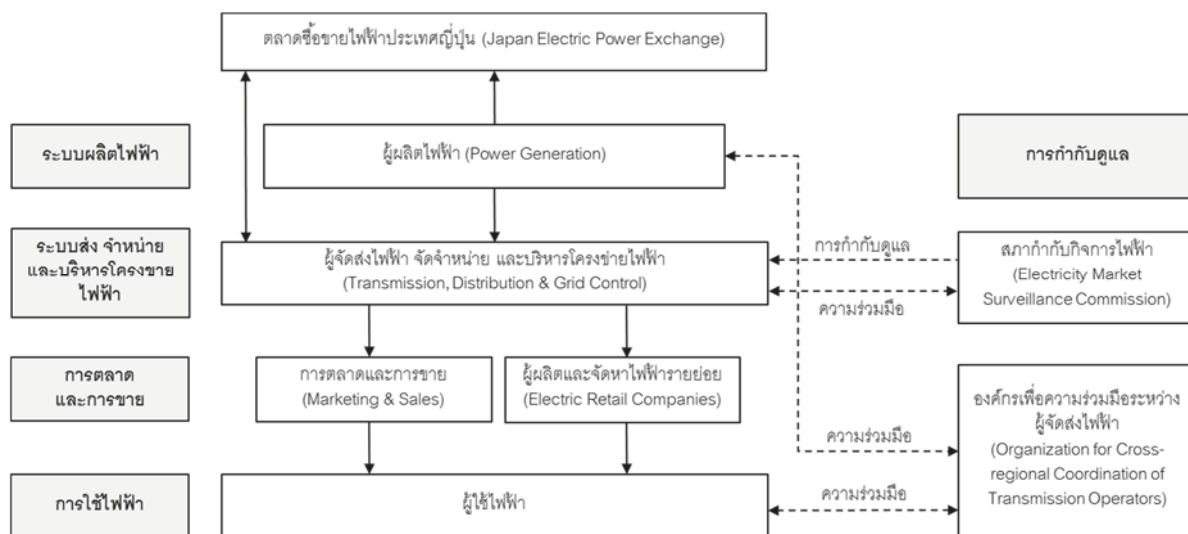
ที่มา: ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2018)

หมายเหตุ: *เฉพาะเป้าหมายในแผน AEDP2018 เป็นกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) นอกจากนั้นเป็นกำลังการผลิตตามสัญญา (Contract Capacity)

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

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศญี่ปุ่น¹

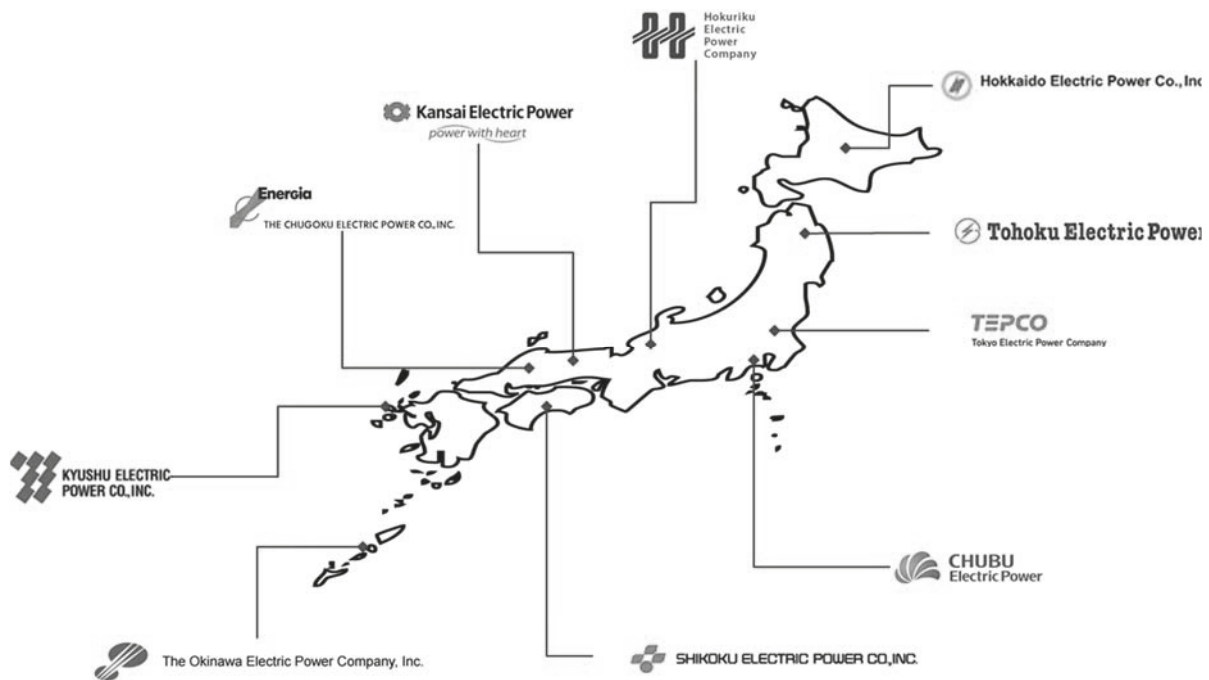
(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น



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

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 มีผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าเอกชนจำนวน 10 รายเป็นผู้ดำเนินการและให้บริการโครงสร้างหลักทั้ง 3 ส่วนข้างต้น ในแต่ละภูมิภาคโดยผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าเอกชนแต่ละรายจะเป็นผู้ให้บริการจัดหาไฟฟ้าและรับผิดชอบระบบส่งไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าไปสู่ผู้ใช้ไฟฟ้าในแต่ละภูมิภาคที่บริษัทรับผิดชอบ

¹ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น The Federation of Electric Power Companies of Japan และ Ministry of Economy, Trade and Industry ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยแพร่เป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการเปิดเผยให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง



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

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

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

ในปี 2555 สภานิติบัญญัติญี่ปุ่นได้ประกาศใช้พระราชบัญญัติการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (The Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity by Electric Utilities) โดยที่พระราชบัญญัตินี้กำหนดกรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ 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 ทั้งนี้เป็นการเพิ่มขึ้นจากกำลังการผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 25.6 กิกะวัตต์

METI วางเป้าหมายเบื้องต้นในการเพิ่มสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 22.0-24.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในปี 2573 เพื่อปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม ทั้งนี้ 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 ได้กำหนดอัตราารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการที่ยื่นคำขอในแต่ละปีดังนี้

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

ที่มา:Ministry of Economy, Trade and Industry (www.meti.go.jp)

ภายหลังการประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในปี 2555 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากโรงไฟฟ้าที่จดทะเบียนภายใต้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT เพิ่มขึ้นจาก 4.7 กิกะวัตต์ ในปี 2555 เป็น 80.8 กิกะวัตต์ ในปี 2559 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) ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ที่มีกำลังการผลิตตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ ขึ้นไป และเป็นการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่ต้องจ่ายค่าชดเชย (Shift of Time Contolled Rules) เป็นรายวัน (Daily basis) ระยะเวลาจำกัดการรับซื้อสูงสุด 30 วันต่อปี

ทั้งนี้ ภายหลังจากแก้ไข 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 Scheme to Promote Usage of Renewable Electric Energy โดย Aderson Mori และ Tomotsune, กุมภาพันธ์ 2558) นอกจากนี้กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า โดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) โดยผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าจะต้องประกาศหมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการ

(4) โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค ในประเทศญี่ปุ่น

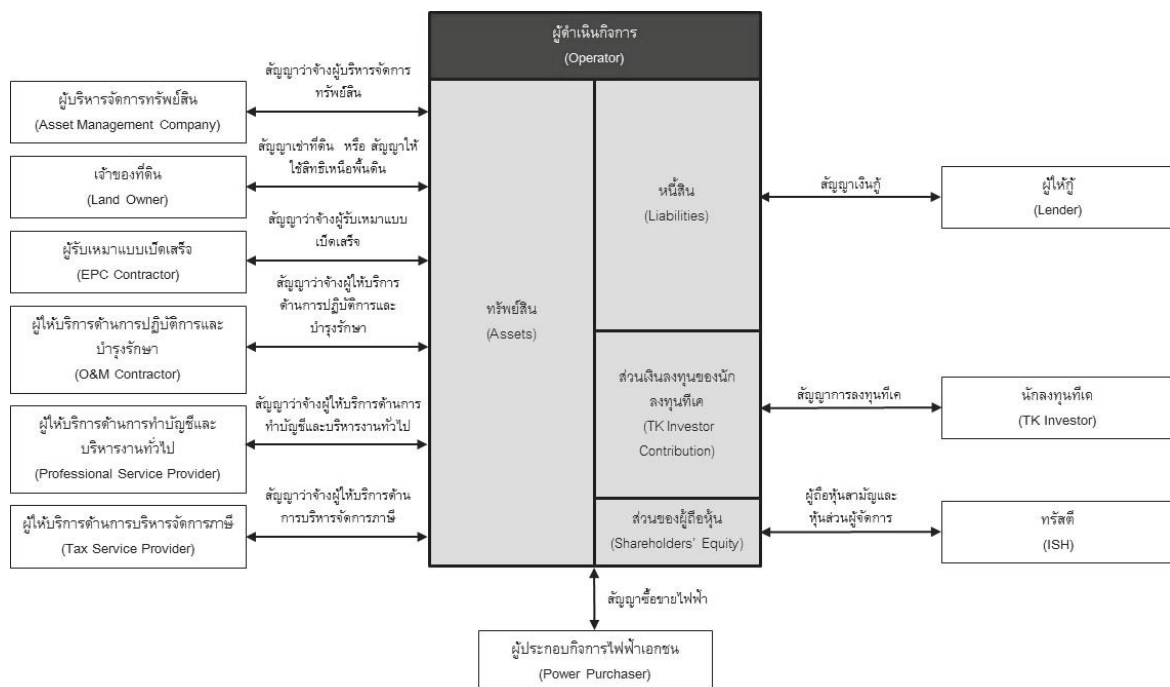
โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เป็นรูปแบบการลงทุนประเภทหนึ่ง โดยนักลงทุนทีเค (TK Investor) และบริษัทจีเค (GK) ซึ่งเป็นนิติบุคคลในรูปแบบของบริษัทจำกัดประเภทหนึ่ง จะเข้าทำสัญญาการลงทุนทีเค (TK Agreement) ภายใต้สัญญาการลงทุนทีเคดังกล่าว บริษัทจีเค ทำหน้าที่เป็นผู้ดำเนินการ (Operator) และนักลงทุนทีเคเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการการลงทุนแบบทีเค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

นักลงทุนทีเค จะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการหรือดำเนินงานประจำวันทั่วไป รวมถึงไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการและดำเนินงาน

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

ทั้งนี้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

แผนภาพแสดงผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ของกลุ่มบริษัท



(ก) ผู้ดำเนินการกิจการ (GK หรือ Operator)

ผู้ดำเนินการกิจการเป็นผู้มีสิทธิและหน้าที่ตามกฎหมายในการประกอบธุรกิจและดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผู้ดำเนินการกิจการมีหน้าที่และความรับผิดชอบต่อนักลงทุนทีเคตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค โดยภายใต้สัญญาการลงทุนทีเคนั้น ผู้ดำเนินการกิจการมีหน้าที่ดูแลผลประโยชน์ของนักลงทุนทีเค และจะเป็นผู้รับสิทธิและภาระต่างๆ ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน

ผู้ดำเนินการกิจการสามารถพิจารณาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และผู้ให้บริการอื่นๆ ในการดำเนินธุรกิจได้ ภายใต้ข้อตกลงที่กำหนดในสัญญาการลงทุนทีเค ทั้งนี้ ผู้ดำเนินการกิจการจะจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลในรูปแบบบริษัทจำกัด ซึ่งเรียกว่าบริษัท GK (Godo Kaisha) ภายใต้พระราชบัญญัติว่าด้วยบริษัทของประเทศญี่ปุ่น (Companies Act of Japan)

เมื่อมีผลกำไรจากการบริหารจัดการโครงการ ผู้ดำเนินการกิจการจะจัดสรรส่วนแบ่งกำไรให้แก่นักลงทุนที่เค สำหรับในกรณีที่มิได้ผลขาดทุนจากการบริหารจัดการการลงทุน นักลงทุนที่เคก็จะต้องรับผลขาดทุนนั้นไปด้วยเช่นกัน ทั้งนี้ผลขาดทุนจะต้องไม่เกินส่วนที่นักลงทุนที่เคได้ลงทุนไป

(ข) นักลงทุนที่เค (TK Investor)

นักลงทุนที่เคเป็นผู้ลงทุนในส่วนของหุ้นของผู้ดำเนินการกิจการ ซึ่งนักลงทุนที่เคมีสิทธิในการได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจของผู้ดำเนินการกิจการตามที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค (TK Agreement) ทั้งนี้ ภายใต้ มาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) นักลงทุนที่เคจะถูกกำหนดบทบาทให้เป็นเพียงนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการ (Silent Investor) รวมทั้งไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน ดังนั้นนักลงทุนที่เคจะไม่ต้องรับสิทธิหรือภาระต่างๆ ที่เกิดขึ้นอันเกี่ยวเนื่องกับการลงทุน

ทั้งนี้ ภายใต้มาตรา 539 (Inspection of Balance Sheet and of the Status of Business and Property) ของประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) นักลงทุนที่เคมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินการกิจการได้เมื่อสิ้นสุดปีบัญชี (Business year) ของทุกปี หรือเมื่อมีเหตุอันสมควรและได้รับคำสั่งจากศาลของประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม นักลงทุนที่เคสามารถขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินการกิจการเพิ่มเติมได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาการลงทุนที่เค

(ค) ทรัสตี (ISH)

ทรัสตีเป็นผู้ถือหุ้นสามัญ (Normal Membership Interest) และ/หรือ ผู้ถือหุ้นส่วนผู้จัดการ (Managing Membership Interest) ในผู้ดำเนินการกิจการ โดยทั่วไปทรัสตีมักจะไม่ได้ดำเนินการบริหารงานในบริษัทผู้ดำเนินการกิจการด้วยตนเอง แต่จะเป็นผู้ดำเนินการลงนามในสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้ดำเนินการกิจการ

(ง) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน (Power Purchaser)

ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ดำเนินการกิจการ โดยมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามที่กำหนดในใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และระยะเวลาการรับซื้อตามที่กำหนดอยู่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินการกิจการ และบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน

(จ) ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Company)

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สินเป็นผู้ดำเนินการบริหารงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินการกิจการ และบริษัทผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน

(ฉ) เจ้าของที่ดิน (Land Owner)

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

(ข) ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

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

(ค) ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M Contractor)

ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเป็นผู้ดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

(ง) ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป (Professional Service Provider)

ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป เป็นผู้ให้บริการในการทำบัญชี งานบริหารและงานเอกสารทั่วไป (Administration Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

(จ) ผู้ให้บริการด้านการบริหารจัดการภาษี (Tax Service Provider)

ผู้ให้บริการบริหารจัดการภาษี เป็นผู้ให้บริการในการจัดเตรียมเอกสารและยื่นแบบขอคืนภาษี (Tax Return Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

(ฉ) ผู้ให้กู้ (Lender)

ผู้ให้กู้เป็นผู้ให้ผู้ดำเนินกิจการกู้ยืมเงินเพื่อลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้ดำเนินกิจการจะเข้าทำสัญญาเงินกู้กับผู้ให้กู้ ซึ่งจะกำหนดเงื่อนไขต่างๆ ในการกู้ยืมเงิน เช่น วงเงินอัตราดอกเบี้ย และการผ่อนชำระ เป็นต้น

อย่างไรก็ดี ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค สำหรับการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของนักลงทุนรายอื่น และ/หรือ บริษัทอื่น อาจแตกต่างไปจากโครงสร้างที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ลงทุน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศเวียดนาม¹

(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

ในปี 2563 ตลาดการไฟฟ้าประเทศเวียดนามอยู่ภายใต้การควบคุมของรัฐบาลเวียดนาม โดยมีการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity; EVN) และบริษัทย่อยเป็นศูนย์กลางของภาคธุรกิจ มีอำนาจเบ็ดเสร็จเหนือ 5 หน่วยงาน ((ข) ถึง (จ)) จากทั้งหมด 8 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมการไฟฟ้าประเทศเวียดนามอื่นซึ่งได้ถูกบัญญัติตามกฎหมายเวียดนามดังต่อไปนี้

- (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)

ซึ่งรัฐบาลเวียดนามได้ดำเนินการเปิดเสรีและออกข้อบังคับต่างๆ เพื่อกระตุ้นและส่งเสริมให้องค์กรเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในหน่วยการผลิตอีกด้วย

(2) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศเวียดนาม

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

- (ก) ส่งเสริมให้ทุกหน่วยงานทางเศรษฐกิจเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบการไฟฟ้าของประเทศ โดยเฉพาะองค์กรเอกชน
- (ข) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาของแหล่งพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน
- (ค) ส่งเสริมการพัฒนาระบบไฟฟ้าทันสมัย หรือ ระบบสมาร์ทกริด (Smart Grid) ภายในประเทศ
- (ง) สร้างระบบไฟฟ้าที่เชื่อมโยงกับประเทศเพื่อนบ้าน

ซึ่งเห็นได้ชัดว่าทางรัฐบาลยังคงให้ความสำคัญกับการพัฒนาหน่วยพลังงานทดแทนสืบต่อจากแผนพัฒนาฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) พร้อมทั้งนโยบายเร่งดึงดูดนักลงทุนต่างชาติให้เข้ามาลงทุนในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนมากขึ้น

¹ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น Vietnam Electricity ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการบิดเบือนให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

(3) แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ
เวียดนาม

ในช่วงปีที่ผ่านมา รัฐบาลเวียดนามได้ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนเป็นอย่างสูง รวมทั้งตั้งเป้าว่าจะมีกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ติดตั้งแล้วรวมถึง 5,500 เมกะวัตต์ ภายในสิ้นปี 2562 อีกทั้งยังประกาศใช้ข้อบังคับใหม่ๆ เพื่อส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงการโรงผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนในประเทศมากยิ่งขึ้น เช่น คำตัดสินฉบับที่ 13/2020/QĐ-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) หรือการก่อสร้างโปรเจกต์ ดำเนินการไปในระยะเวลาหนึ่งและส่งมอบให้แก่รัฐบาลเวียดนาม เมื่อพฤษภาคม 2063 ทาง EVN ได้ประกาศว่าประเทศเวียดนามมีโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Rooftop รวมถึง 31,570 โครงการ รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 657.88 Megawatt peak

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศมองโกเลีย¹

(1) ภาพรวมภาวะอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย

แผนภาพแสดงการแบ่งเขตระบบพลังงานของประเทศมองโกเลีย



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

¹ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น Ministry of Energy และ Energy Regulatory Commission of Mongolia ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการเปิดเผยให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

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

เปรียบเทียบสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามภูมิภาคในปี 2561 จะเห็นว่า ส่วนภูมิภาคกลาง (Central Energy System) มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุดถึงร้อยละ 91 จากการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด หรือคิดเป็น 4,789 กิกะวัตต์-ชั่วโมง รวมถึงเปรียบเทียบสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทในปี 2561 พบว่า ภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุด เป็น 3,820 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นร้อยละ 73 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด และภาคครัวเรือนทั้งหมด 1,439 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นร้อยละ 27 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

แผนภาพแสดงสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย ปี 2561

แบ่งตามภูมิภาคระบบ Grid และ แบ่งประเภทของผู้ใช้ไฟฟ้า

ระบบจัดส่งไฟฟ้า	อุตสาหกรรม	ที่พักอาศัย		รวม (กิกะวัตต์-ชั่วโมง)
		อพาร์ทเมนต์	กระโจม	
Central	3,498	542	749	4,789
Western	55	13	50	117
Eastern	204	13	26	243
South	35	3	17	55
Altai-Uliastai	27	5	22	55
รวม	3,820	576	864	5,259

ที่มา: Mongolia Energy Regulatory Commission (<http://erc.gov.mn/>)

โครงสร้างการผลิตและการนำเข้าไฟฟ้าของประเทศมองโกเลีย ปี 2561



ที่มา: Mongolia Energy Regulatory Commission (<http://erc.gov.mn/>)

ปัจจุบัน อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของประเทศมองโกเลีย ยังต้องพึ่งพิงการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศรัสเซียและจีน ในปี 2561 การใช้ไฟฟ้ารวมทั้งหมด อยู่ที่ 8,308.3 กิกะวัตต์-ชั่วโมง มีการนำเข้าไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 20 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย ส่วนใหญ่นั้นเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เป็นประเภทถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 93 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา มีการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนร้อยละ 7 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกเพียง ร้อยละ 2.2

แผนภาพแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้า

แยกเป็นประเภทของโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย ปี 2556 – 2561

(Unit: GWh)

Generation	2556	2557	2558	2559	2560	2561
CHP ¹	5,014.0	5,191.3	5,415.8	5,555.9	5,826.9	6,152.4
Diesel	5.4	8.2	6.0	3.8	3.7	3.7
Solar	-	0.6	0.5	0.3	19.7	51.1
Hydro	59.9	66.3	59.3	84.7	84.5	78.7
Wind	52.9	125.4	152.5	157.5	154.4	339.0
Total	5,132.2	5,391.8	5,634.1	5,802.2	6,089.2	6,624.9

ที่มา: Mongolia Energy Regulatory Commission (<http://erc.gov.mn/>)

หมายเหตุ: ¹ CHP ย่อมาจาก Combined Heat and Power Plant

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

(2) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในประเทศมองโกเลีย

ทางรัฐบาลมองโกเลียมุ่งมั่นพัฒนาระบบพลังงานทดแทนและตั้งเป้าหมายไว้เป็นลำดับขั้นดังต่อไปนี้

(ก) ขั้นที่ 1 2558 – 2566

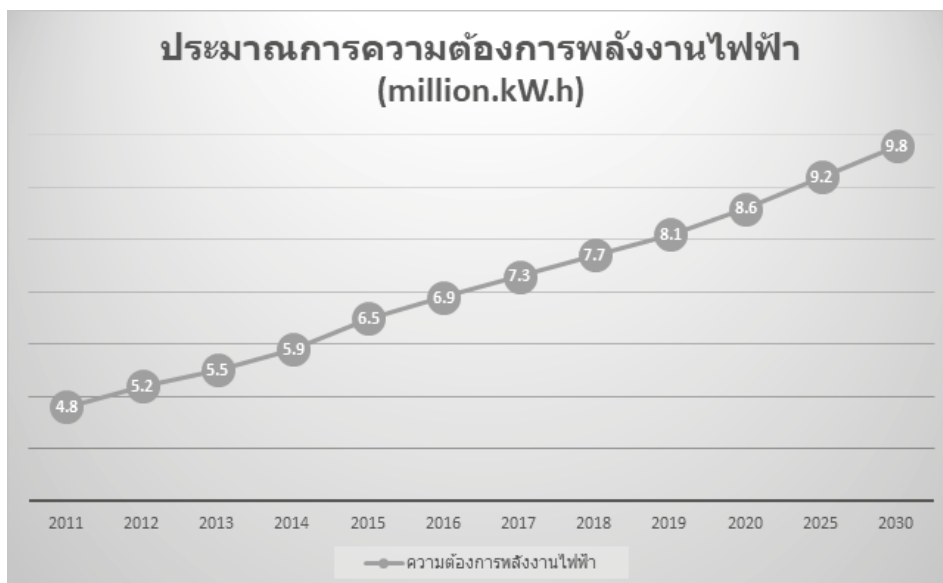
เน้นพัฒนาด้านความปลอดภัยของทรัพยากรพลังงานและความจุสำรอง วางรากฐานให้แก่การพัฒนาพลังงานทดแทน พร้อมทั้งปรับปรุงระบบเอกสารและสภาพแวดล้อมทางกฎหมาย

(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 รวมถึงผลการดำเนินงานเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการบริหารบริษัทฯ 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 ใช้สิทธิเหนือที่ดิน (แล้วแต่กรณี)

1.5.2 การจัดหาและขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

สำหรับโครงการในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีคณะทำงานเพื่อดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต เพื่อให้มั่นใจได้ว่า จะสามารถจัดหาใบอนุญาตเพื่อดำเนินโครงการได้ถูกต้องและครบถ้วน ซึ่งในแต่ละพื้นที่ดูแลของแต่ละประเทศนั้น มีหน่วยงานที่ดูแลที่แตกต่างกันไป

โดยสำหรับโครงการในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือ ที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้อง ในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปลงทุน เพื่อดำเนินการจัดเตรียมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต โดยไม่ขัดต่อ

ระเบียบ และ/หรือ กฎหมายที่กำหนดแล้ว ทั้งนี้บริษัทเจ้าของโครงการหรือผู้ดำเนินกิจการ (Operator) ของแต่ละโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการยื่นขอใบอนุญาตดังกล่าว

1.5.3 การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

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

สำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น เวียดนามและมองโกเลียนั้น บริษัทเจ้าของโครงการคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จในลักษณะสัญญาเหมาจ้างแบบเบ็ดเสร็จ และอาจพิจารณาว่าจ้างผู้ออกแบบ จัดหา และ/หรือก่อสร้าง แบบแยกราย หากพิจารณาแล้วเห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวมีความเหมาะสม

1.5.4 การคัดเลือกผู้บริการ ด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

กลุ่มบริษัท จะพิจารณาคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตั้งแต่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ ซึ่งจะพิจารณาฐานะทางการเงิน ผลงานในอดีต ขอบเขตการทำงาน และระยะเวลาการส่งมอบงาน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท จะพิจารณาถึงชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ ที่มั่นใจได้ว่าได้รับการยอมรับ จากสถาบันการเงินที่สนับสนุนด้านสินเชื่อในการก่อสร้างโครงการ

สำหรับโครงการในประเทศไทย กลุ่มบริษัท มีฝ่ายวิศวกรรมประจำโรงไฟฟ้าปฏิบัติงานควบคู่กับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเสมอ เพื่อให้พนักงานของกลุ่มบริษัท ได้รับการถ่ายทอดทักษะ ความรู้ ความเชี่ยวชาญ ในการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจากผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และสำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น เวียดนามและมองโกเลียนั้น เจ้าของโครงการเป็นผู้รับผิดชอบดูแลในเรื่องการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาเอง

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ “EIA”) ทั้งนี้ ข้อกำหนดที่เป็นเงื่อนไขประกอบการอนุญาตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP))มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental&Safety Assessment (ESA))
ประกอบการขอรับใบอนุญาต	ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4 ประเภทโรงงานลำดับที่ 88)
ประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี
ประเภทเชื้อเพลิง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง
กำลังการผลิตติดตั้งที่เข้าข่าย	<ul style="list-style-type: none"> - ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไปแต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ (กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนซึ่งไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงาน EIA) - ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไป (กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง เช่น โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ลม น้ำ) 	ตั้งแต่ 5 เมกะวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์
หลักการ/วัตถุประสงค์	<p>ผู้ประกอบการจะต้อง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบที่ กกพ. ได้กำหนดไว้แล้วเป็นมาตรฐานขั้นต่ำเดียวกันสำหรับทุกโครงการ - ดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการเข้ามาแสดงความคิดเห็นตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ รวมทั้งจะต้องรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อห่วงใยที่ได้มาพิจารณากำหนดเป็นมาตรการที่เหมาะสมเพิ่มเติมไว้ในแนบท้ายของรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมด้วย 	<p>ผู้ประกอบการจะต้อง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและวิเคราะห์อันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ - เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบ และจัดให้มีระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ให้คณะทำงาน ESA ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ ทั้งนี้ ผลการศึกษาและการกำหนดมาตรการของแต่ละโครงการอาจแตกต่างกันได้เป็นกรณีไป
	ผู้ประกอบการสามารถนำมาตรการขั้นต่ำใน CoP ไประบุเป็นข้อเสนอเบื้องต้นในรายงาน ESA ได้ โดยกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเฉพาะโครงการหรือแต่ละกิจกรรมจากผลการศึกษาและการรับฟังความคิดเห็น	
กรณียกเว้น	ไม่มี	โรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม หรือในเขตส่งเสริมการลงทุนที่ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมแล้ว
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
1,000กิโลวัตต์แอมแปร์ ขึ้นไป	CoP	CoP

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

ณ ปัจจุบัน โครงการเสริมสร้าง โซลาร์และโครงการโซลาร์ อพ. ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรฐานการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเท่านั้น โดยไม่ต้องจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))

ในส่วนของการจัดการขยะและกากของเสีย เช่น แผลงพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่นๆ ที่ชำรุดหรืออายุการใช้งาน ผู้ให้บริการด้านการดำเนินงานและบำรุงรักษาจะเป็นผู้ดำเนินการ

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เวียดนาม และมองโกเลีย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละประเทศและภูมิภาค กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน

งานที่ยังไม่ส่งมอบ

-ไม่มี-

1.6 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1.6.1 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทฯ เท่ากับ 10,940.5 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายการสินทรัพย์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1	ที่ดิน	229.5	เป็นเจ้าของและผู้เช่า	ติดภาระจำนองบางส่วน
2	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	926.3	เป็นเจ้าของและผู้เช่า	ติดภาระจำนองบางส่วน
3	อาคาร สำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	29.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน

ลำดับ	รายการสินทรัพย์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
4	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	704.0	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
5	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	188.0	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
6	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่	6,742.1	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองบางส่วน
7	อุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	83.5	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
8	ยานพาหนะ	0.9	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
9	งานระหว่างก่อสร้าง	1,689.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
รวม		10,593.9		

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ ตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัทได้ดังนี้

1.6.2 ที่ดิน

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่ (ไร่-งาน-วา)	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอกอคำโรง จังหวัด ลพบุรี	879-2-18	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	155.1	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SPN	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอกอคำโรง จังหวัด ลพบุรี	9-2-37		1.7	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SJ	Shizuoka, Japan	558-0-4	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	72.7	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม				229.5		

1.6.3 ส่วนปรับปรุงที่ดิน

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอกอคำโรง จังหวัด ลพบุรี	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	105.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSH	จังหวัดชอโกโกโต ประเทศญี่ปุ่น	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	71.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
ZOUEN	จังหวัดคุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	9.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	ตำบลรางบัว อำเภอจอมบึง จังหวัดราชบุรี	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	21.7	-	-
TGC	Fides Tower, Room 1202 Khan-Uul district, 15 th khoroo, Ulaanbaatar, Mongolia	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	16.6	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	92 Le Loi Street, Chanh Lo Ward, Quang Ngai City, Vietnam	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	37.3	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
GSSE	4-2-3 Akasaka, Minato, Tokyo 107-0052, Japan	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	663.9	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			926.3		

1.6.4 อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคารของโครงการเสริมสร้าง ไชลาร์	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของ โครงการ เสริมสร้าง ไชลาร์	3.9	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	ตำบลรางบัว อำเภอจอมบึง จังหวัดราชบุรี	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	3.0	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	Fides Tower, Room 1202 Khan-Uul district, 15 th khoroo, Ulaanbaatar, Mongolia	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ	22.9	เป็นผู้เช่า	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			29.8		

1.6.5 โรงผลิตกระแสไฟฟ้า

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการเสริมสร้าง โซลาร์	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	375.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	21.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
HIDAKA	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	185.3	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
ZOUEN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	27.7	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	67.7	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
GSSE	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	26.4	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			704.0		

1.6.6 ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SN	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	139.9	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SSE	ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	49.1	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			188.0		

1.6.7 เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SPN	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	1,735.1	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SSH	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	1,179.2	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
ZOUEN	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	437.4	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
SS	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	87.3	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	430.3	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	931.8	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
GSSE	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ของโครงการ	เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า	1,941.0	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
รวม			6,742.1		

1.6.8 อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSP	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SPN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
PPP	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.008	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SI	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.3	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSC	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.004	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SSH	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	4.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
ZOUEN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	5.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	1.3	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SS	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.2	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TTQN	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TTTV	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.04	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
GSSE	อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และเครื่องตกแต่ง	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	70.4	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			83.5		

1.6.9 ยานพาหนะ

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SSC	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.0	เช่าซื้อ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SI	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.0	เช่าซื้อ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TGC	รถยนต์	เพื่อใช้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจ	0.9	เช่าซื้อ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			0.9		

1.6.10 งานระหว่างก่อสร้าง

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	สินทรัพย์	วัตถุประสงค์การถือครอง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
GSSE	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการยามากะ	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	0.0	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
Ashita Power 1	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการลิโอ	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	1,619.5	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
TTQN	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ Binh Nguyen Solar	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	0.1	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
SSP	อื่นๆ	-	0.4	-	-
SN	โครงการ Solar Rooftop บนหลังคา	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	0	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
TTTV	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานลม	เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศเวียดนาม	69.8	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพันใดๆ
รวม			1,689.8		

1.6.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ 31 ธันวาคม 2563 มูลค่าสุทธิตามบัญชีส่วนใหญ่ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)
SSH	185.8
GSSE	302.1
SPN	21.4

บริษัทผู้ถือกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)
SSP	0.01
PPP	0.001
SI	0.1
SN	1.5
ZOUEN	42.5
Ashita Power 1	246.91
Ashita Power 2	12.6
TGC	41.3
WVO	1.8
TTQN	192.2
รวม	1,048.22

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

1.6.12 การประกันภัยธุรกิจและทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะเข้าทำประกันภัยในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับหลักปฏิบัติในอุตสาหกรรมเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับทรัพย์สินหลักของกลุ่มบริษัทฯ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะต่ออายุกรมธรรม์ประกันภัยต่างๆ เมื่อครบอายุกรมธรรม์

ทั้งนี้สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการทำประกันภัย หรือกำหนดให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องจัดทำประกันภัยที่คุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น เช่น โครงการลิโอ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังลม ในขั้นตอนการเจรจาเงื่อนไขสัญญา กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จเป็นผู้ทำประกันภัยระหว่างระยะเวลาก่อสร้าง โดยวงเงินประกันภัยครอบคลุมสินทรัพย์ส่วนใหญ่ของโครงการ ทั้งนี้เงื่อนไขดังกล่าว ได้ถูกระบุอยู่ในรายละเอียดของสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

รายละเอียดของประกันภัยที่สำคัญมีดังนี้

โครงการ/ ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลา ประกันภัย
SPN/ไทย	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>		2 ก.พ. 2563 – 1 ก.พ. 2564
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันภัยความเสียหายทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 1,969.0 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SPN O&M Contractor เจ้าหน้าที่สถาบันการเงิน 	
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) 775.0 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SPN 	

โครงการ/ ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลา ประกันภัย
		■ เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)		
	■ ประกันความรับผิดชอบต่อ รวม 45.0 ล้านบาท บุคคลภายนอก ■ ประกันความรับผิด เนื่องจากมลภาวะ ■ ประกันความรับผิดชอบต่อ ผลิตภัณฑ์	■ SPN และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือ	
WVO/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		1 เม.ย. 2563 - 1 เม.ย. 2564
	■ ประกันความเสี่ยงภัย 140.0 ล้านบาท ทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	■ SS ■ O&M Contractor	
	■ ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก 29.0 ล้านบาท (Business Interruption)	■ SS	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)		
	■ ประกันความรับผิดชอบต่อ รวม 3.0 ล้านบาท บุคคลภายนอก ■ ประกันความรับผิดเนื่องจาก มลภาวะ ■ ประกันความรับผิดชอบต่อ ผลิตภัณฑ์	■ SS	
SNNP1/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		1 ก.ค. 2563 - 1 ก.ค. 2564
	■ ประกันความเสี่ยงภัย 15.0 ล้านบาท ทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	■ SN	
SNNP2/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		1 ก.ค. 2563 - 1 ก.ค. 2564
	■ ประกันความเสี่ยงภัย 29.0 ล้านบาท ทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	■ SN	
SNNP3/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		1 ก.ค. 2563 - 1 ก.ค. 2564
	■ ประกันความเสี่ยงภัย 11.1 ล้านบาท ทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	■ SN	
	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		
SNNP4/ไทย	■ ประกันความเสี่ยงภัย 8.1 ล้านบาท ทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	■ SN	1 ก.ค. 2563 - 1 ก.ค. 2564
DoHome/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		3 ก.พ. 2563

โครงการ/ ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลา ประกันภัย
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 95.0 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SN 	- 31 ธ.ค. 2563
PRC/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 22.0 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SN 	27 มี.ค. 2563 - 4 ก.พ. 2564
TAPACO/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 13.0 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SN 	1 พ.ค. 2563 - 27 ม.ค. 2564
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 7.5 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SN 	11 มิ.ย. 2563 - 11 มิ.ย. 2564
Hidaka/ญี่ปุ่น	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 5,793.1 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SSH 	29 ก.พ. 2563 - 28 ก.พ. 2564
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) 953.7 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> SSH 	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก 500 ล้านบาทต่ออุบัติเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> SSH 	
Zouen/ญี่ปุ่น	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 1,766.5 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> Zouen 	31 ก.ค. 2563 - 31 ก.ค. 2564
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) 333.0 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> Zouen 	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก 500 ล้านบาทต่ออุบัติเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> Zouen 	
Yamaga/ญี่ปุ่น	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)		
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown) 8,740.9 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> GSSE 	30 พ.ค. 2563 - 30 พ.ค. 2564
	<ul style="list-style-type: none"> ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) 1,368.5 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> GSSE 	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)		

โครงการ/ ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลา ประกันภัย
	■ ประกันความรับผิดชอบต่อ บุคคลภายนอก 500 ล้านบาทต่ออุบัติเหตุ	■ GSSE	
Binh Nguyen/ เวียดนาม	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>		
	■ ประกันความเสี่ยงภัย ทรัพย์สิน (PropertyDamage and Machinery Breakdown) 38 ล้านบาท	■ TTQN / SI	22 ก.ค. 2563 - 21 ก.ค. 2564
	■ ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) 7 ล้านบาท	■ TTQN / SI	
Khunsight Kundi/ มองโกเลีย	<u>ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)</u>		
	■ ประกันความเสี่ยงภัย ทรัพย์สิน (PropertyDamage and Machinery Breakdown) 18.6 ล้านบาท	■ TGC ■ เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	8 ก.ค. 2563 - 7 ก.ค. 2564
	■ ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) 4 ล้านบาท	■ TGC	
	<u>ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)</u>		
	■ ประกันความรับผิดชอบต่อ บุคคลภายนอก 1 ล้านบาทต่อ อุบัติเหตุ	■ TGC	
	■ ประกันความรับผิด เนื่องจากมลภาวะ		
	■ ประกันความรับผิดชอบต่อ ผลิตภัณฑ์		

1.6.13 สิทธิประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน

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

โครงการ	SPN	WVO	SNNP1	SNNP2	SNNP3	SNNP4	PRC
ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	SPN	SS	SN				
เลขที่บัตรส่งเสริม	2645(1)/2556	61-070508-1-00-1-0	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 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้รวมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับส่งเสริม	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล							
ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในช่วง 8 ปีแรก	✓	✗	✗	✗	✗	✗	✗

สามารถหักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าให้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการ ประกอบกิจการนั้น	✓	x	x	x	x	x	x
ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามทีคณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	x	✓	✓	✓	✓	✓	✓

โครงการ	Do Home					TAPACO	
ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	SN						
สาขา/จังหวัด	ขอนแก่น	โคราช	เชียงใหม่	พระราม 2	บางบัวทอง	ปราชญ์บุรี	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 นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิในอดีตร้อยละ 50 ของ อัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ในช่วง 8 ปีแรก	x	x	x	x	x	x	x	x
สามารถหักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา ส่งเพื่ขายของค่าใช้จ่ายังดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการ ประกอบกิจการนั้น	x	x	x	x	x	x	x	x
ให้ได้รับยกเว้นการเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

1.6.14 นโยบายการลงทุน ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และแผนการเติบโตของกลุ่มบริษัท ซึ่งจะทำให้กลุ่มบริษัท มีผลประโยชน์หรือผลกำไรเพิ่มขึ้น หรือลงทุนในธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ (Synergy) ให้กับกลุ่มบริษัท เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัท และเพื่อให้กลุ่มบริษัท บรรลุเป้าหมายในการเป็นผู้ประกอบการชั้นนำในธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ บริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมอาจพิจารณาการลงทุนในธุรกิจอื่นเพิ่มเติมหากเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพการเติบโตทางธุรกิจ หรือเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท 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 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 9 โครงการ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวมตามสัญญา 51.9 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินการของ SPN จำนวน 40.0 เมกะวัตต์ WVO จำนวน 5.0 เมกะวัตต์ 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 5 ปี เมื่ออายุสัญญาจะสิ้นสุดลง หากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งประสงค์ที่จะต่ออายุสัญญาออกไป คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา และให้สัญญานี้มีอายุต่อไปอีกคราวละ 5 ปี
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	40.0 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลท์
ส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า	6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวัน COD

2. WVO มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กมาก (VSPP) โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

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

3. SN มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 7 สัญญาโดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

สาระสำคัญของสัญญา						
หัวข้อสัญญา	SNNP1	SNNP2	SNNP3	SNNP4	Do Home	TAPACO
โครงการ						PRC
กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	0.384	0.998	0.384	0.307	3.0	0.885
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดราชบุรี	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดสมุทรสาคร	จำนวน 5 สาขา (สาขา บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และ เชียงใหม่)	จังหวัดชลบุรี และ ปราจีนบุรี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	บริษัท ศรีนามพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด				บริษัท ดูโฮม จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทาพาคို จำกัด (มหาชน)
อายุสัญญา	25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์					
อัตราค่าไฟ	อ้างอิงราคาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีส่วนลดตามอัตราที่สัญญาได้ตกลงร่วมกันในสัญญา					
ปริมาณซื้อขายไฟฟ้าขั้นต่ำ	กำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผู้รับซื้อไฟฟ้าจะต้องรับซื้อจากผู้ขายไฟฟ้าตามสัญญาโดยมีการเปลี่ยนแปลงตามปัจจัย ค่าความเข้มแสง ค่าความพร้อมจ่าย และค่าประสิทธิภาพของระบบ					
การเลิกสัญญา	หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้					

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ณ 31 ธันวาคม 2563 โครงการที่ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และได้มีการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 3 โครงการ ได้แก่ โครงการฮิดะกะ โครงการไซเอ็น และยามากะ 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	โครงการไซเอ็น
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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

ณ 31 ธันวาคม 2563 TTQN ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 ที่ผ่านมา โดยมีรายละเอียดสัญญาดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
โครงการ	โครงการ Binh Nguyen Solar
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Vietnam Electricity (EVN)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
อายุสัญญา	20 ปีจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	40 เมกะวัตต์
ค่าไฟฟ้า	Feed-In Tariff ที่อัตรา 0.0935 เหรียญสหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

ณ 31 ธันวาคม 2563 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

1.6.16 การเช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการ

ณ ปัจจุบัน ที่ดินที่กลุ่มบริษัทใช้ดำเนินโครงการต่างๆ มีกรรมสิทธิ์เป็นเจ้าของ และบริษัทฯ ได้ถือกรรมสิทธิ์เป็นผู้เช่า 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 นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (5) โครงการโซเอ็น ประเทศญี่ปุ่น มีระยะเวลาการเช่า 21 ปี 6 เดือน นับจากวันเริ่มเซ็นสัญญา

1.7 โครงการในอนาคต

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและกำลังพัฒนาดังต่อไปนี้

1. โครงการในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 2 โครงการ ได้แก่
 - a. โครงการลีโอ1 (Ashita Power 1) กำลังการผลิตติดตั้ง 26.0 เมกะวัตต์
 - b. โครงการลีโอ2 (Ashita Power 2) กำลังการผลิตติดตั้ง 22.0 เมกะวัตต์
2. โครงการในประเทศเวียดนาม จำนวน 1 โครงการ
 - a. โครงการลม กำลังผลิตตามสัญญา 48.0 เมกะวัตต์

โดยแต่ละโครงการดังกล่าวข้างต้น มีรายละเอียดที่สำคัญดังต่อไปนี้

(1) รายละเอียดของโครงการ ลีโอ 1 (Ashita Power 1)

หัวข้อ	รายละเอียด
โครงการ	ลีโอ 1 (LEO)
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ASP1 G.K. หรือ ASP1 ในฐานะผู้ดำเนินโครงการ
สัดส่วนการลงทุนของกลุ่มบริษัท	SSP ถือหุ้นใน SEG ในสัดส่วนร้อยละ 100 (นับรวมการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม) และ SEG ลงทุนในฐานะนักลงทุนที่เค ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด และจะได้รับผลตอบแทนตามสัญญาการลงทุนที่เคตามสัดส่วนที่ลงทุน
โครงการสร้างการลงทุน	โครงการสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค <ul style="list-style-type: none"> บริษัทผู้ดำเนินการ (Operator) ได้แก่ ASP1 G.K.(ASP1) นักลงทุนที่เค (TK Investor) ได้แก่ SEG ลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
สถานะโครงการ	อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง (เริ่มก่อสร้างในเดือนกันยายน 2561)
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาค โตเกียว ซึ่งได้แก่ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc.,
ที่ตั้งโครงการ	เมืองชิซูโอกะ ประเทศญี่ปุ่น
ขนาดพื้นที่	756 ไร่
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กลุ่มบริษัท คาดว่าโครงการลีโอ จะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ในช่วงปี 2564- 2565
เทคโนโลยีที่ใช้ในการผลิต	แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Polycrystalline Silicon
กำลังการผลิตติดตั้ง	26.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	20.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
การจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)	Limited Curtailment
โครงสร้างราคาซื้อไฟฟ้า	Feed-in Tariff (Fit) 36 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

(2) รายละเอียดของโครงการ ลีโอ 2 (Ashita Power 2)

หัวข้อ	รายละเอียด
โครงการ	ลีโอ 2 (LEO)
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ASP2 G.K. หรือ ASP2 ในฐานะผู้ดำเนินโครงการ
สัดส่วนการลงทุนของกลุ่มบริษัท	SSP ถือหุ้นใน SEG ในสัดส่วนร้อยละ 100 (นับรวมการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม) และ SEG ลงทุนในฐานะนักลงทุนที่เค ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด และจะได้รับผลตอบแทนตามสัญญาการลงทุนที่เคตามสัดส่วนที่ลงทุน
โครงการสร้างการลงทุน	โครงการสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค <ul style="list-style-type: none"> บริษัทผู้ดำเนินการ (Operator) ได้แก่ ASP2 G.K.(ASP2) นักลงทุนที่เค (TK Investor) ได้แก่ SEG ลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
สถานะโครงการ	อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ

หัวข้อ	รายละเอียด
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาค โตเกียว ซึ่งได้แก่ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc.,
ที่ตั้งโครงการ	เมืองชิโมดะ ประเทศญี่ปุ่น
ขนาดพื้นที่	756 ไร่
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าโครงการลิโอ 2 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

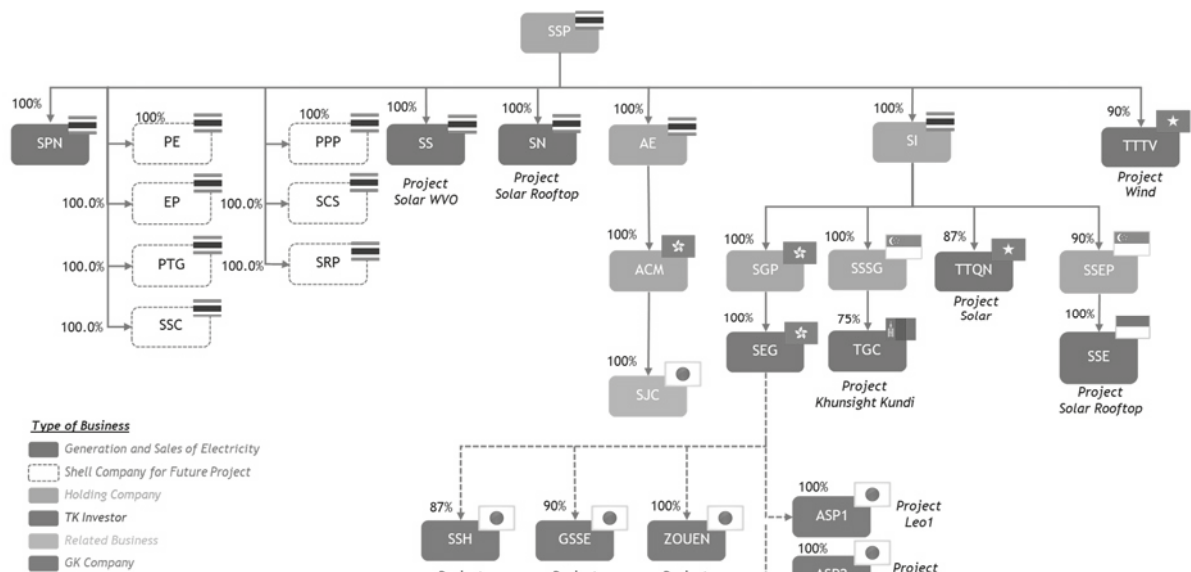
(3) รายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศเวียดนาม

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	TTTV
สัดส่วนการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 80
สถานะโครงการ	อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity)
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ไตรมาส 4 ปี 2564
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	48.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
โครงสร้างราคารับซื้อไฟฟ้า	Feed-in Tariff (Fit) 9.8 เซนต์สหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

1.8 โครงสร้างกลุ่มบริษัท

1.8.1 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

ณ 31 ธันวาคม 2563 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 Rooftop บนหลังคาได้แก่โครงการ SNNP1 SNNP2 SNNP3 และ DoHome(ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว) และ SNNP4 (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)	ประเทศไทย	100	-
SS	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ โครงการโซลาร์ อมศ. (WVO) จังหวัดราชบุรี (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศไทย	100	-

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
TGC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ โครงการ Khunsight Kundi โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศมองโกเลีย (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศมองโกเลีย	75	Sharp Energy Solutions Corporation (10%) AMOE Solar (10%) SH Energy Solution (5%)
TTQN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ โครงการ Binh Nguyen Solar โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศเวียดนาม (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศเวียดนาม	87	Troung Thanh Vietnam Group Joint Stock Company ("TTVN")
SSE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftop บนหลังคา ประเทศอินโดนีเซีย	ประเทศอินโดนีเซีย	90	บริษัท Xurya Pte. Ltd.
TTTV	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศเวียดนาม (โครงการอยู่ระหว่างการพัฒนา)	ประเทศเวียดนาม	90	Troung Thanh Vietnam Group Joint Stock Company ("TTVN")

(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 ในฐานะนักลงทุนที่เค	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100 ²	-
ACM	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100 ³	-

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
SSSG	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	100 ¹	-
SSEP	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	90 ¹	บริษัท Xurya Pte. Ltd.

(3) บริษัทผู้ดำเนินการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ที่ SEG¹ ในฐานนักลงทุนที่เค เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค (“TK Agreement”) ด้วย

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนเงินลงทุนที่เค (ร้อยละ) ¹	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 จังหวัดคุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น (โครงการยามากะ) ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง	ประเทศญี่ปุ่น	90	บริษัท Smart Solar
ZOUEN	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอมาชิกิ จังหวัดคุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น (โครงการโซเอ็น) (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศญี่ปุ่น	100	-
Ashita Power 1	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 20.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอมินามิ อิซุ จังหวัดชิซูโอกะ ประเทศญี่ปุ่น (โครงการลีโอ1) ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง	ประเทศญี่ปุ่น	100	-

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนเงินลงทุนที่เค (ร้อยละ) ¹	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
Ashita Power 2	บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 10.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอชิโมดะ จังหวัดชิซูโอกะ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง (โครงการ ลีโอ2)	ประเทศญี่ปุ่น	100	-

(4) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งยังไม่มี การประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

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 ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด (“UPT”)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน UPT ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โดยมีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อ	รายละเอียด
ประเภทโครงการ	โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
ประเภทเชื้อเพลิง	ชี้นไม้สับ เปลือกไม้ และขาน้อย
ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	8.0 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตติดตั้ง	9.9 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กฟภ.
อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดนครราชสีมา
สถานะโครงการในปัจจุบัน	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

เนื่องจากระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) กำหนด ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามรายละเอียดที่ยื่นร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า น้อยกว่ากึ่งหนึ่งและห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือน้อยกว่าร้อยละ 51.0 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดจนกว่าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะได้จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา 3 ปี ในระหว่างการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ข้อจำกัดทางกฎหมายตามที่กล่าวมาข้างต้นแล้วยังมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่อาจส่งผลให้การพัฒนาโครงการ UPT ไม่เกิดผลประโยชน์สูงสุดและประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการปรับโครงสร้างอาจไม่คุ้มค่ากับต้นทุนในการดำเนินการ ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่นำ UPT ซึ่งยังไม่ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เข้ามารวมในกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ UPT จะไม่มีการขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล หรือธุรกิจอื่นใดที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือการแข่งขันทางธุรกิจใดๆ กับกลุ่มบริษัทฯ โดยการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลในอนาคตนั้น จะดำเนินการภายใต้กลุ่มบริษัทฯ โดยจะเป็นไปตามวิสัยทัศน์ นโยบาย และเป้าหมายการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ UPT และ UPT ได้เข้าทำสัญญากับบริษัทฯ เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของ UPT และกลุ่มบริษัทฯ อย่างชัดเจนตามรายละเอียดข้างต้น

1.9.2 บริษัท ที.เค.เอช วีดี พาวเวอร์ จำกัด (“TKH”)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน TKH ซึ่งประกอบธุรกิจผลิต จัดหา และจำหน่ายเชื้อเพลิงจาก ชี้น้ำมันดิบและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งรวมถึง โรงไฟฟ้าชีวมวลที่ดำเนินการโดย UPT ซึ่งมีกลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ทั้งนี้โรงงานไม้สับซึ่งดำเนินการโดย TKH มีรายละเอียดดังนี้

หัวข้อ	รายละเอียด
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิต จัดหา และจำหน่ายเชื้อเพลิงจาก ชี้น้ำมันดิบและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวล
ประเภทวัตถุดิบ	เศษไม้ ไม้สับ
กำลังการผลิต	40.0 ตัน/ชั่วโมง
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดนครราชสีมา

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TKH และบริษัทฯ ได้ตกลงกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจ โดย TKH จะดำเนินธุรกิจผลิต จัดหา และจำหน่าย เชื้อเพลิงจาก ชี้น้ำมันดิบและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งดำเนินการโดย UPT และบุคคลภายนอก และจะไม่ขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตของ TKH ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน TKH มีสัดส่วนของกำลังการผลิตของที่จะขายให้ UPT ร้อยละ 100.0

นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TKH และ TKH ตกลงเข้าทำสัญญากับบริษัทฯ เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของ TKH และกลุ่มบริษัทฯ อย่างชัดเจนตามรายละเอียดข้างต้น

1.9.3 บริษัท แอ็บโซลูท โปรดักส์ จำกัด (“ASP”)

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

หัวข้อ	รายละเอียด
ประเภทโครงการ	โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ
ประเภทเชื้อเพลิง	น้ำเสียจากโรงงานสกัดน้ำมันปาล์ม
ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	0.8 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตติดตั้ง	0.999 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กฟภ.
อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ระยะเวลา 5 ปีและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดนครราชสีมา
สถานะโครงการในปัจจุบัน	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ASP และกลุ่มบริษัทฯตกลงกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดย ASP จะประกอบ และ/หรือ ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าเฉพาะในกรณีที่โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตของ 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 UPT TKH และ ASP ได้มีเจตนายืนยันว่าการดำเนินธุรกิจเป็นไปตามสัญญาที่ได้ลงนามไว้ และบริษัทได้นำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทรับทราบแล้วในการประชุมครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562

1.7 ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (อ้างอิงข้อมูลตามการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 สรุปได้ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563	
	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด ("PME") ¹	276,650,000	30.0
2. นายวิวรรณ์ ไกรพิสิทธิกุล	70,991,300	7.7
3. Unity I. Capital Limited ("UNITY") ²	66,070,000	7.2
4. CGS-CIMB Securities (Singapore) Pte.,Ltd.	60,000,000	6.5
5. นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิกุล	45,063,700	4.9
6. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิกุล	41,131,500	4.5
7. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิกุล	38,471,700	4.2
8. บริษัทหลักทรัพย์ไทยพาณิชย์จำกัด SPECIAL S_INVEST SET01	35,474,958	3.8
9. นายสิทธิชัย ดวงดุขดี	30,000,000	3.3
10. บจก.ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	25,510,599	2.9
รวมทั้งสิ้น	690,363,757	74.9

หมายเหตุ:¹PME เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรณ์ ไกรพิสิทธิกุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิกุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิกุลและ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิกุล

² UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรณ์ ไกรพิสิทธิกุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิกุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิกุลและ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิกุล

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

-ไม่มี-

ข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ

หุ้นของบริษัทฯ โอนได้โดยไม่มีข้อจำกัด เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นที่มีสัญชาติต่างด้าวถือ
หุ้นในบริษัทฯ เกินกว่าร้อยละ 49.0 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ

1.11 การออกหลักทรัพย์อื่น

หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้

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 และเป็นหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน และผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการยืนยันอันดับความน่าเชื่อถือ “BBB” โดยบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2563
ข้อกำหนดในการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน	ดำรงอัตราส่วน “หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย” (Interest Baring Debt) ต่อ “ส่วนของผู้ถือหุ้น” (Shareholder Equity) ในงบการเงินรวมไม่เกิน 3.0:1 ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละปีตลอดอายุหุ้นกู้

† ตัวแลกเปลี่ยน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทไม่มีตัวแลกเปลี่ยน

1.12 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัท มีทุนจดทะเบียน 922,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 922,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท และมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 922,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 922,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท

1.13 การออกและเสนอขายตราสารหนี้ต่อประชาชนทั่วไป

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	จำนวนเงินที่ใช้ โดยประมาณ	ระยะเวลาที่ใช้ เงิน โดยประมาณ	รายละเอียด
เพื่อนำไปใช้คืนหนี้ระยะสั้นกับสถาบันการเงิน และหรือ เป็นเงินหมุนเวียนในธุรกิจและรองรับการขยายธุรกิจ	800 ล้านบาท	ภายใน 1 ปีนับ จากวันที่ได้ออก ตราสารหนี้	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 บริษัทได้นำเงินที่ได้จากการ เสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าวไปชำระคืนหนี้ ระยะสั้นกับสถาบันการเงิน จำนวน 688,329,763 บาท เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ บริษัทคงเหลือเงินจากการออกเสนอ ขาย หุ้นกู้จำนวน 131,670,237 บาท โดยบริษัทมีแผนการใช้จ่ายเงินส่วนที่เหลือ เป็นไปตามวัตถุประสงค์และระยะเวลา การใช้จ่ายเงินที่ได้เปิดเผยไว้ในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้
--	--	--	---

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 สถานะทางการเงินของบริษัทฯ การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเงินลงทุนหมุนเวียนภายในบริษัทฯ ตลอดจนการพิจารณาผลกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงและผลกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมประกอบและการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(2) นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ย่อยในประเทศไทย

บริษัทฯ ย่อยในประเทศไทยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 70.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทฯ ย่อยกำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและสถานะทางการเงินของบริษัทฯ ย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินลงทุนหมุนเวียนภายในบริษัทฯ ย่อย และ

การจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(3) นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ

บริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิหรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่าง 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 จัดฝึกอบรมสัมมนาเชิงปฏิบัติการ แก่นักงาน ให้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยง โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงสามารถพิจารณาแต่งตั้งบุคคล และ/หรือคณะทำงานเพื่อดำเนินงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงพิจารณาเห็นสมควร เพื่อให้บุคคล และ/หรือคณะทำงานดังกล่าวดำเนินการ ติดตาม และรายงานให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทราบถึงการปฏิบัติตามนโยบายบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายการบริหารความเสี่ยง ดังนี้

1. ส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อสร้างความเข้าใจ จิตสำนึก และความรับผิดชอบร่วมกันในเรื่องความเสี่ยง การควบคุม และผลกระทบของความเสี่ยงต่อกลุ่มบริษัทฯ 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

กระบวนการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

1.1 การกำหนดนโยบายและหลักเกณฑ์การบริหารความเสี่ยง

เป็นการกำหนดนโยบาย วัตถุประสงค์ ขอบเขต ความรับผิดชอบ หลักเกณฑ์และแนวทางบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ เป้าหมาย แผนและทิศทางการดำเนินธุรกิจ ซึ่งกลุ่มบริษัท จะมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี และจะดำเนินการจัดทำพร้อมกันกับแผนธุรกิจเพื่อให้มีความสอดคล้องกัน

1.2 การระบุความเสี่ยง

เป็นการระบุความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมาย โดยพิจารณาจากความเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอก เช่นจากสภาพแวดล้อม กฎหมาย การเงิน ระบบสารสนเทศ ระบบข้อมูลเพื่อการตัดสินใจ ความพึงพอใจของนักลงทุน การบริหารเงินลงทุน ทรัพยากรบุคคล ชื่อเสียงและภาพลักษณ์ ระบบรักษาความปลอดภัย เป็นต้น ซึ่งกลุ่มบริษัท จะบริหารความเสี่ยงโดยพิจารณาจัดลำดับความเสี่ยงก่อนการพิจารณาระบบการควบคุม ซึ่งถ้าอยู่ในเกณฑ์สูงและสูงมากกลุ่มบริษัท จะนำมาความเสี่ยงเหล่านั้นมาวิเคราะห์เพื่อใช้ในการจัดการก่อน

1.3 การวิเคราะห์ความเสี่ยง

เป็นการวิเคราะห์เพื่อประเมินระดับความเสี่ยงที่เหลืออยู่หลังจากได้ประเมิน ระบบการควบคุมที่มีอยู่ และการจัดลำดับความสำคัญของความเสี่ยง ซึ่งหากความเสี่ยงที่เหลือยังคงอยู่ในระดับสูงหรือสูงมาก จะต้องกำหนดมาตรการการจัดการความเสี่ยงทันทีโดยผู้บริหารระดับสูงที่รับผิดชอบ และหากความเสี่ยงที่เหลืออยู่ในระดับปานกลางหรือระดับต่ำ ให้กำหนดมาตรการจัดการในระดับฝ่ายหรือแก้ไขในกระบวนการปฏิบัติงาน

1.4 การจัดการความเสี่ยง

เป็นการกำหนดวิธีการจัดทำแผนในการจัดการความเสี่ยงที่มีความสำคัญ ตามที่ได้มีการจัดลำดับไว้ในขั้นตอนของการวิเคราะห์ความเสี่ยง การจัดการความเสี่ยงมีได้หลายวิธี เช่น การควบคุม การโอนความเสี่ยง การหลีกเลี่ยงความเสี่ยง การใช้ประโยชน์จากความเสี่ยง หรือการยอมรับความเสี่ยง

1.5 การติดตามผลและการสอบทาน

เป็นขั้นตอนของการติดตามผลการบริหารความเสี่ยงตามแผนที่กำหนดไว้ รวมทั้งประเมินผลการจัดการความเสี่ยง ซึ่งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะติดตามและรายงานให้ผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการบริษัท

2.2 ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงที่ระดับล่างเป็นความเสี่ยงบางประการที่สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ 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 มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลักและไม่มีการดำเนินธุรกิจของตัวเองที่จะก่อให้เกิดรายได้ อย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น ผลประกอบการและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศจำนวน 27 บริษัทเป็นการลงทุนผ่าน โครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 5 บริษัท

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้ ของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อยและการจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมาย และบริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบาย การจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยอาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นเนื่องจากมีข้อจำกัดบางประการ เช่น ข้อจำกัดตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจ รวมถึงการ เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของข้อกำหนดทางกฎหมายในประเทศที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลให้ บริษัทฯ มีรายได้จากเงินปันผลลดลง และส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัท เสริมสร้าง พลังงาน จำกัด (SPN) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ในประเทศไทย (“โครงการเสริมสร้าง โซลาร์”) มีเงินกู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์ โดยมีเงื่อนไขกำหนดให้ SPN จะต้องชำระคืนหนี้และมีอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดในสัญญาเงินกู้ดังกล่าวก่อนจึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ ถือหุ้นได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ SPN ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หาก SPN ยังไม่สามารถชำระคืนเงินกู้ หรือไม่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงิน หรือไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ดังกล่าว อย่างไม่เต็มที่ ตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ SPN มีผลประกอบการและสภาพคล่องเพียงพอ สามารถดำรงอัตราส่วนทาง การเงินและปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาดังกล่าวที่จะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นมาโดยตลอด

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น มองโกเลีย และเวียดนาม ได้มีการจัดหาเงินกู้ยืมสำหรับโครงการ ซึ่งมีเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินที่ต้องปฏิบัติตามก่อนการจ่ายเงินปันผลเช่นเดียวกัน

สำหรับ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนผ่าน SN ด้วยเงินทุนของบริษัทฯ โดยไม่มีการใช้เงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ดังนั้น SN จึงยังไม่มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลจากเงินปันผลเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ อย่างไรก็ตาม 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

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลัก หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งในช่วงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการอย่างละเอียด ศึกษาข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงในอดีตเป็นระยะเวลาประมาณ 25-28 ปี จากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ เช่น ข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) องค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (New Energy and Industrial Development Organization (“NEDO”)) และข้อมูลจาก Metronome เป็นต้น เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีความเข้มของแสงอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ในระดับที่น่าพอใจ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ อย่างรอบคอบ เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ เพื่อให้การพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างเหมาะสม

2.2.1.2 ความเสี่ยงจากสภาพลมที่มีความเร็วลมต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้

โรงไฟฟ้าพลังงานลมต้องพึ่งพิงพลังงานจากลมในการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลัก หากสภาพลมมีความเร็วต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งในช่วงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการอย่างละเอียด ทำการติดตั้งเสาวัดลม

เพื่อเก็บข้อมูลความเร็วลมและข้อมูลอื่นๆที่มีผลต่อการประเมินพลังงานลม 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 เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีสภาพลมอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัท ในระดับที่น่าพอใจ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้พิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ อย่างรอบคอบ เช่น ความเร็วลม ลักษณะที่ดินของพื้นที่ติดตั้งกังหันลมตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ เพื่อให้การพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัท เป็นไปอย่างเหมาะสม

2.2.1.3 ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์

แผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นหนึ่งในอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยลงและส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ได้รับการรับประกันที่สำคัญจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	แผงเซลล์แสงอาทิตย์	สมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจาก แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)	คุณภาพงานก่อสร้าง
เสริมสร้างโซลาร์ ลพบุรี	10 ปี	25 ปี	คุณภาพอุปกรณ์หลัก 5-10 ปี
อิดากะ ญี่ปุ่น	10 ปี	25 ปี	2 ปี
โซเอ็น ญี่ปุ่น	10 ปี	20 ปี	2 ปี
Solar Rooftop	10 ปี	25 ปี	3 ปี
โซลาร์ อพศ. 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

ปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพและความมั่นคงของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท 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

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

2.2.1.5 ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

ณ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีโครงการระหว่างก่อสร้าง 2 โครงการ รวม 74 เมกะวัตต์ กลุ่มบริษัทจะมีความเสี่ยงจากการก่อสร้างล่าช้าทำให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการได้ตามกำหนดเวลาที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีความเสี่ยงเรื่องต้นทุนก่อสร้างที่อาจสูงกว่าประมาณการ

กลุ่มบริษัทมีนโยบายลดความเสี่ยงดังกล่าวโดยจะจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จในการออกแบบจัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างโรงไฟฟ้า และเพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ จึงได้กำหนดกระบวนการพิจารณาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จสำหรับโครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศที่เข้มงวดเพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะเป็นไปตามเวลาและในงบประมาณที่กำหนด

โดยในการพิจารณาคัดเลือกนั้น จะพิจารณาคูณสมบัติที่สำคัญคือ (1) มีประสบการณ์และความชำนาญในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น การออกแบบ การจัดหาอุปกรณ์หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (2) มีความรู้

และความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยี และ (3) มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและมั่นคง นอกจากนี้ยังพิจารณาถึงขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ ตลอดจนการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้โครงการ

สำหรับช่วงการก่อสร้าง กลุ่มบริษัทมีการควบคุมและติดตามความคืบหน้าของโครงการ การเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่างสม่ำเสมอ และสำหรับโครงการขนาดใหญ่ จะได้มีการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคที่มีความชำนาญในการควบคุมงานก่อสร้างเพื่อติดตามด้วย

2.2.1.6 ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น

โครงการที่จ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

- โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ โครงการฮิตะกะโครงการโซเอ็น และ ยามากะ

กลุ่มบริษัท ทำสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ซึ่งเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงหากค่าบริการดังกล่าวปรับเปลี่ยนอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท อาจพิจารณา (1) เปิดประมูลเพื่อคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายที่มีข้อเสนอที่ดีที่สุด หรือ (2) ดำเนินการบำรุงรักษาด้วยบุคลากรของกลุ่มบริษัท เอง เนื่องจากปัจจุบันกลุ่มบริษัท มีการทำงานร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด กลุ่มบริษัท จึงมั่นใจได้ว่าบุคลากรของกลุ่มบริษัท มีความสามารถที่จะดำเนินการดังกล่าวได้ด้วยตนเองอย่างมีประสิทธิภาพ

โครงการที่บริษัทดำเนินการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาเอง

- โครงการโซลาร์ฮอนต. 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) โดยอุปกรณ์เหล่านี้ขึ้นอยู่กับระยะเวลาการรับประกันของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จและ/หรือ ผู้ผลิตอุปกรณ์ (แล้วแต่กรณี และมาตรฐานการประกอบธุรกิจในแต่ละประเทศที่กลุ่มบริษัท เข้าไปลงทุน) หากประกันดังกล่าวหมดอายุกลุ่มบริษัท

อาจมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ หรือค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์เองหากมีความเสียหายเกิดขึ้น

ทั้งนี้รายละเอียดการรับประกันอุปกรณ์ของแต่ละโครงการได้แสดงไว้ในหัวข้อ 1.3.3 และหัวข้อ 2.2.1.3 ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์

2.2.1.8 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของกลุ่มบริษัทฯ นั้น จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะกลางถึงระยะยาว กับผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของ สัญญา	กำหนดการเปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว				
โครงการเสริมสร้าง โซ ลาร์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	5ปี และสามารถต่ออายุ สัญญาได้อีกคราวละ 5ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการฮิโตะกะ	Hokkaido Electric Power Company Limited	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการไซเอ็น	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ SNNP1 SNNP2 SNNP3 และ SNNP4	บริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ Do Home	บริษัท ดุโฮม จำกัด (มหาชน)	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ PRC	บริษัท พีอาร์ซี พลาสต์ (ประเทศ ไทย) จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ TAPACO	บริษัท ทาปาโก จำกัด (มหาชน)	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการไซลาร์อผศ. จังหวัดราชบุรี	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการยามากะ	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ Khunsight Kundi	National Dispatch Center ของ ประเทศมองโกเลีย	12 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของ สัญญา	กำหนดการเปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการ Binh Nguyen Solar	Vietnam Electricity (EVN)	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
<u>โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา</u>				
โครงการลิโอ(Ashita Power 1 & Ashita Power 2)	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการ ดำเนินการ	ปี 2564-2566
โครงการ Tra Vinh Power	Vietnam Electricity (EVN)	20 ปี	ลงนามแล้ว	ภายในไตรมาส 4 ปี 2564

จากโครงการของกลุ่มบริษัทข้างต้น กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยง หากผู้รับซื้อไฟฟ้าขนาดเล็ก สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่ม บริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทมีการควบคุมดูแลและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทให้เป็นไปตามเงื่อนไข/ข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัดรวมถึง ปฏิบัติตามมาตรฐานสากลที่สำคัญและข้อกำหนดอื่นๆตามที่ผู้รับซื้อไฟฟ้า และ/หรือ ผู้ว่าจ้าง กำหนดเพื่อให้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดในสัญญาและกฎหมายที่ เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังมีนโยบายแสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้า จำนวนน้อยราย

2.2.1.9 ความเสี่ยงจากการภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งใน ประเทศไทย ในประเทศญี่ปุ่น ในประเทศมองโกเลีย และในประเทศเวียดนาม หากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่กลุ่มบริษัท คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบไฟฟ้า อุทกภัย พายุหิมะ อัคคีภัย แผ่นดินไหว ภูเขาไฟระเบิด หรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ตั้งอยู่ อาจทำให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ต้องหยุดชะงัก หรือเกิด ความเสียหายต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะ ทางการเงินของกลุ่มบริษัท

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

2.2.2 ความเสี่ยงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

2.2.2.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงที่มีความสำคัญ

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่น ต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ของบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูง หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถรักษานักบุคลากรที่สำคัญดังกล่าว หรือไม่สามารถสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในระดับเดียวกับเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงเพื่อดำรงตำแหน่งแทนบุคลากรที่สำคัญนี้ได้ อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการบริหารงานและการดำเนินงานของบริษัทฯ

2.2.2.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ปัจจุบันกลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐทั้งในไทยและต่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าจากภาครัฐ อาจส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ ทำหน้าที่ศึกษา ติดตามข่าวนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และประเมินความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไว้ล่วงหน้า และนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าวอีกด้วย

2.2.2.3 ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)

โครงการในประเทศญี่ปุ่น

โดยทั่วไป การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จะต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุสัญญา 20 ปี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว 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 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการฮิเดกะ ซึ่งได้แก่ Hokkaido Electric Power Company Limited และผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการยามากะและโครงการโซเอ็นซึ่งได้แก่ Kyushu Electric Power Co., Inc นั้นอยู่ในเขตที่สามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า โดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้ง 3 รายด้วยเหตุดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ ได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้างดงกล่าวโดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้นกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการ (1) ว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการและ/หรือ (2) ประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการฮิเดกะ โครงการยามากะและโครงการโซเอ็นนั้นกลุ่มบริษัทฯ ได้รับรายงานผลการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากที่ปรึกษาทางเทคนิคและพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนในโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าและเหมาะสมที่จะลงทุนต่อไป

2.2.2.4 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยญี่ปุ่น

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

ทั้งนี้ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท ได้กำหนดและ/หรือ มีแนวทางที่จะกำหนดขอบเขตหน้าที่ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ให้เป็นผู้ดำเนินการจัดหาวิศวกรไฟฟ้าสำหรับโครงการ

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

2.2.2.5 ความเสี่ยงจากการมีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยญี่ปุ่น

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยญี่ปุ่นจำนวน 4 โครงการผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นโครงสร้างการลงทุนซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการบริหารจัดการภาษีสำหรับการลงทุนในประเทศไทยญี่ปุ่น โดยบริษัทฯ ได้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ผ่านการถือหุ้นใน 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) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) และบริษัทผู้ดำเนินกิจการจะมีสิทธิได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับนักลงทุนที่ลงทุนในประเทศไทยญี่ปุ่น จากการประกอบธุรกิจซึ่งบริษัทผู้ดำเนินกิจการจ่ายให้กับนักลงทุนที่เคนั้น ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีของบริษัทผู้ดำเนินกิจการ

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

แม้ว่า SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคจะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน หรือ ตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินงานรายวัน (Day-to-day operations) บริษัทฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ ได้กำหนดแนวทางการกำกับดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โดยคัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความน่าเชื่อถือ และมีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น นอกจากนี้ ในการ (1) ทำสัญญาการลงทุนที่เคระหว่าง SEG ซึ่งบริษัทฯ กำหนดให้เป็นบริษัทที่ทำหน้าที่นักลงทุนที่เค และบริษัทผู้ดำเนินการ และ (2) สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่างๆ และบริษัทผู้ดำเนินการ โดยได้มีการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน การดำเนินงาน และกิจกรรมทางธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในช่วงพัฒนาโครงการ เช่น การจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อพัฒนาโครงการ การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ และการจัดหาผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ซึ่งมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่งในการควบคุมและบริหารโครงการให้ประสบความสำเร็จภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯและผู้ถือหุ้น

อย่างไรก็ดี แม้ว่าการลงทุนภายใต้โครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค จะเป็นโครงสร้างการลงทุนตามกฎหมายของประเทศญี่ปุ่นที่มีผู้นำมาใช้แล้วโดยทั่วไป หาก SEG ในฐานะนักลงทุนที่เค ดำเนินการใด ๆ ที่ถือว่ามีอิทธิพลต่อการบริหารงานหรือดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาจมีความเป็นไปได้ที่จะกระทบต่อการเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วม (Silent Investor) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค ซึ่งส่งผลให้อาจมีความเสี่ยงจากการถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) ซึ่งอาจส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่ง บริษัทผู้ดำเนินการจ่ายให้กับ SEG ในฐานะนักลงทุนที่เค ไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษี และอาจทำให้บริษัทผู้ดำเนินการมีภาระทางภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น และ/หรือ อาจต้องชำระเบี้ยปรับ และ/หรือดอกเบี้ยของภาษีส่วนที่ต้องชำระเพิ่มเติมจากการประเมินภาษีดังกล่าว ดังนั้น หาก SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) อาจส่งผลกระทบต่อให้บริษัทฯ ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Investment) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในอัตราน้อยกว่าที่กลุ่มบริษัทฯ คาดการณ์ไว้

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วบางส่วน และได้มีการเริ่มจ่ายส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่งผู้ดำเนินการ (Operator) ให้กับนักลงทุนที่เคบ้างแล้ว

2.2.2.6 ความเสี่ยงจากการที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับลดลง

เนื่องจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ มีการเก็บอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed-In Tariff ซึ่งเป็นอัตราน้อยกว่าเดิมที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบ adder จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับลดลง ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ มีดอกเบี้ยจ่ายที่สูง จึงอาจ

ส่งผลให้มีข้อจำกัดด้านความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตามค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทได้รับจะสอดคล้องกับต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ที่ลดต่ำกว่าอดีตด้วยเช่นกัน ดังนั้น จึงอาจกระทบกับความสามารถในการทำกำไรของบริษัทเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

2.2.3 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

2.2.3.1 ความเสี่ยงจากการถูกผู้ถือหุ้นรายใหญ่ควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ณ 30 ธันวาคม 2563 กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ถือหุ้นใหญ่ในบริษัท ประมาณร้อยละ 51.3 ของจำนวนหุ้นเรียกชำระแล้วทั้งหมด นอกจากนี้ กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ก็ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของกลุ่มบริษัท จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมการบริหารจัดการกลุ่มบริษัท รวมถึงสามารถควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการแต่งตั้งกรรมการหรือการขออนุมัติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้นยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท กำหนดให้ต้องได้รับเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่จากผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ได้มีการจัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดยบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ และได้มีการกำหนดขอบเขตในการดำเนินงาน หน้าที่ และความรับผิดชอบ การมอบอำนาจให้แก่กรรมการและผู้บริหารอย่างชัดเจนและโปร่งใส และมีการกำหนดมาตรการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับกรรมการ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมกิจการ รวมถึงบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีสิทธิในการออกเสียงในการอนุมัติรายการนั้นๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท เป็นไปอย่างโปร่งใส

นอกจากนี้ โครงสร้างคณะกรรมการของบริษัท ประกอบไปด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่านดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบของบริษัท และกรรมการอิสระอีก 1 ท่านดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ ทั้งนี้การแต่งตั้งกรรมการอิสระดังกล่าว เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณารายการต่างๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้นรายย่อย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ว่าโครงสร้างการบริหารจัดการของกลุ่มบริษัท มีการถ่วงดุลอำนาจ โปร่งใสมีการบริหารงานที่มีประสิทธิภาพ และการดำเนินการหรือเข้าทำรายการใดๆ เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท

2.2.4 ความเสี่ยงด้านการเงิน

2.2.4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทซึ่งมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า มีการกู้ยืมเงินแบบ Project Finance จากธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงินต่างๆ โดยอัตราดอกเบี้ยจะขึ้นอยู่กับลักษณะของโครงการ โดยมีลักษณะเป็นดอกเบี้ยแบบคงที่ และดอกเบี้ยแบบลอยตัว โดยหากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อทางลบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการบริหารติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาการใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสมเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ เช่น SPN ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap) ตลอดจนอายุสัญญาเงินกู้สำหรับเงินกู้ส่วนใหญ่เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย โครงการ Khunsight Kundi ได้ทำสัญญาแบบอัตราดอกเบี้ยคงที่ (fixed rate) ตลอดจนสัญญากู้ยืม สำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น แม้ว่าสัญญาเงินกู้เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว แต่ปัจจุบัน มีระดับใกล้เคียงกับร้อยละ 0 ทั้งนี้บริษัทอาจมีการพิจารณาการเข้าทำสัญญา Interest Rate Swap ตามความเหมาะสม หากพิจารณาแล้วว่าเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

2.2.4.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในต่างประเทศในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เยนญี่ปุ่น และมีการลงทุนซื้ออุปกรณ์บางส่วนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ นอกจากนี้การลงทุนในต่างประเทศจะได้รับค่าขายไฟฟ้าเป็นสกุลเงินท้องถิ่น ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของอัตราแลกเปลี่ยน อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่ม

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

2.2.4.3 ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

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

กลุ่มบริษัทฯ จึงมีภาระที่ต้องชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมให้แก่ธนาคารพาณิชย์ตามกำหนดและปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญา หากกลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานไม่เป็นไปตามประมาณการทางการเงินที่คาดไว้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่ไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมได้ตามกำหนดและอาจมีสิทธิถูกเรียกชำระหนี้คืนทั้งจำนวนในทันที

อย่างไรก็ดีธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างสม่ำเสมอ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนทางการเงินระยะยาวและมีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมีกระแสเงินสดเพียงพอสำหรับชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่กำหนดในสัญญากู้ยืมเงิน รวมทั้งสามารถขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพตามเป้าหมายที่วางไว้

2.2.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

2.2.5.1 ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

- (1) คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศที่เชื่อถือได้
- (2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุนโดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) ที่ครอบคลุมกรณีเลวร้ายที่สุด (Worst Case Scenario) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนในกรณีเลวร้ายที่สุดที่กลุ่มบริษัท อาจได้รับ นอกจากนี้ ในการประเมินเงินลงทุนในโครงการต่างๆ กลุ่มบริษัท ได้คำนวณเงินลงทุนสำรอง (Contingency) ซึ่งกลุ่มบริษัท 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 เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ
 - (3.3) ที่ปรึกษาเฉพาะทางอื่นๆ เช่น ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษาทางบัญชีและภาษี เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการเข้าทำรายการที่สมเหตุสมผล และมีการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้องครบถ้วน

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้นจะถูกนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ ผู้มีอำนาจอนุมัติ เพื่อพิจารณาอนุมัติการลงทุน

2.2.5.2 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน

ในการลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กลุ่มบริษัท จะต้องจัดหาที่ดินเพื่อพัฒนาโครงการ ดังนั้น กลุ่มบริษัท จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินในพื้นที่ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีขนาดเพียงพอสอดคล้องกับแผนการลงทุน และ/หรือ ความเสี่ยงจากต้นทุนการได้มาซึ่งที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งจะส่งผลให้การลงทุนของกลุ่มบริษัท ค่าใช้จ่าย และโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อาจไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทดำเนินการจัดหาที่ดินโดยคัดเลือกบุคลากรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญเพื่อจัดหาและรวบรวมที่ดินตามหลักเกณฑ์ที่กลุ่มบริษัทกำหนดเพื่อให้บริษัทสามารถจัดหาที่ดินที่มีคุณภาพต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในระดับราคาที่เหมาะสมทั้งนี้กลุ่มบริษัทจะเข้าทำสัญญาซื้อขายกับเจ้าของที่ดินโดยตรงเพื่อให้มั่นใจได้ว่าราคาที่ดินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาเป็นราคาที่เหมาะสมในการประกอบธุรกิจ

2.2.5.3 ความเสี่ยงจากการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัท มีนโยบายที่จะลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ดังนั้น กลุ่มบริษัท จึงมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสถานะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศที่กลุ่มบริษัท จะลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเพื่อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตรา และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารโครงการในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในหลายประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าว และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศโดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

2.2.6 ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัท

2.2.6.1 ความเสี่ยงจากกฎหมายไทยและข้อบังคับของบริษัท มีข้อจำกัดการถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้นต่างด้าว ซึ่งข้อจำกัดดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นบริษัท

ข้อบังคับของบริษัท มีข้อจำกัดสัดส่วนการเป็นเจ้าของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดในบริษัท ของชาวต่างชาติไว้ที่ร้อยละ 49.0 นอกจากนี้ ความเป็นเจ้าของหุ้นของชาวต่างชาติยังถูกจำกัดไว้โดยกฎหมายไทย ได้แก่ พระราชบัญญัติการประกอบธุรกิจของคนต่างด้าว พ.ศ. 2542 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น สภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นสามัญอาจได้รับผลกระทบในทางลบโดยเฉพาะอย่างยิ่งเมื่อการถือหุ้นของชาวต่างชาติเพิ่มขึ้นถึง

เพดานที่กำหนดไว้ผู้ถือหุ้นชาวไทยอาจไม่สามารถโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลอื่นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยนอกจากนี้ผู้ถือหุ้นผู้ซื้อหุ้นผู้ขายหุ้นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยมีอาจทราบล่วงหน้าว่าหุ้นนั้นจะตกอยู่ในข้อจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติและหุ้นนั้นจะสามารถจดทะเบียนในนามของผู้ซื้อได้หรือไม่หรือนายทะเบียนจะปฏิเสธการจดทะเบียนหุ้นเช่นนั้นหรือไม่

2.2.7 ความเสี่ยงจากความผันผวนทางเศรษฐกิจ อันเกิดจากการระบาดของเชื้อไวรัส Covid-19

จากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส Covid-19 ที่เกิดขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2563 รัฐบาลในหลากหลายประเทศ ได้มีความพยายามในการออกมาตรการต่างๆ เพื่อลดการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส ผ่านการออกคำสั่งให้ 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 ต่อการเงินของบริษัท โดยบริษัทได้มีการพิจารณาสอบทานมูลค่าของสินทรัพย์และการประมาณการณ์หนี้สิน ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากสถานการณ์ Covid-19 แล้ว

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

การจัดการความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

นโยบาย

กลุ่มบริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการ โดยคำนึงถึงความปลอดภัยต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการทางธุรกิจ ตั้งแต่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ และการเริ่มดำเนินการประกอบธุรกิจโดยกำหนดแนวทางปฏิบัติดังนี้

- (1) การสำรวจและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น: ฝ่ายพัฒนาธุรกิจและฝ่ายวิศวกรรมของกลุ่มบริษัทฯ จะเข้าไปในพื้นที่เพื่อสำรวจพื้นที่ร่วมกับบุคลากรในชุมชนเพื่อประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อม และดำเนินการว่าจ้างนิติบุคคลภายนอกให้จัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นเพื่อใช้ประกอบการประเมินก่อสร้างโครงการ
- (2) การวางระบบและระเบียบในการดำเนินงาน: ฝ่ายวิศวกรรมของกลุ่มบริษัทฯ จะร่วมมือกับผู้รับเหมาเบ็ดเสร็จหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการวางระบบและระเบียบในการดำเนินงาน เพื่อไม่ให้เกิดการก่อสร้างหรือการดำเนินธุรกิจส่งผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมและชุมชนโดยรอบทั้งทางตรงและทางอ้อม
- (3) การกำจัดสิ่งปฏิกูลมีพิษที่เกิดขึ้นจากโครงการ: กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายว่าจ้างนิติบุคคลภายนอกเพื่อจัดการสิ่งปฏิกูลมีพิษที่เกิดขึ้นจากโครงการ เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์ที่เสียหรือสิ้นอายุการใช้งาน โดยพนักงานประจำโครงการจะจัดเก็บขยะมีพิษดังกล่าวไว้ในสถานที่ที่จัดเตรียมไว้ จากนั้นนิติบุคคลภายนอกที่ได้รับมอบหมายจะเป็นผู้นำสิ่งปฏิกูลออกไปทิ้งนอกโรงงานในบริเวณตามที่นิติบุคคลนั้นๆ ได้รับอนุญาต
- (4) การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตามประเมินผล และทบทวนเพื่อการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

กลุ่มบริษัทฯ และคณะกรรมการผู้บริหารทุกท่านตระหนักถึงความสำคัญของการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มในระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย กลุ่มบริษัทฯ จึงจะมีการจัดเตรียมแผนสำหรับการพัฒนาอย่างยั่งยืนในอนาคต

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา จะอ้างอิงข้อมูลจากงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563

4.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ในปี 2563 กลุ่มบริษัทได้มีพัฒนาการที่สำคัญดังต่อไปนี้

1. การเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการโซลาร์รูฟท็อปในประเทศไทย (SNNP4 PRC TAPACO) และในประเทศอินโดนีเซีย และโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ยามากะที่ประเทศญี่ปุ่น
2. บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญา EPC และเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม Tra Vinh Wind Power ในประเทศเวียดนาม

ผลการดำเนินงานในปี 2563 กลุ่มบริษัทมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องจากปีก่อน โดยสรุปผลการดำเนินงานในปี 2561-2563 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561-2563 แสดงตามตารางดังต่อไปนี้

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	2561	2562	2563
รายได้รวม	1,137.4	1,485.6	1,935.5
กำไรสุทธิ	478.8	556.6	765.4
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	482.0	545.7	736.3
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	497.7	612.9	696.2

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 1,137.4 ล้านบาท 1,485.6 ล้านบาท และ 1,935.5 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตราการเติบโตของรายได้ร้อยละ 30.6 และ 30.3 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 และโครงการโซลาร์รูฟท็อปที่เปิดใหม่ 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP4 PRC และ TAPACO

สำหรับกำไรสุทธิ กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิรวมเท่ากับ 478.8 ล้านบาท 556.6 ล้านบาท และ 765.4 ล้านบาท ในปี 2561 2562 และ 2563 ตามลำดับ อัตรากำไรสุทธิคิดเป็นร้อยละ 42.1 ร้อยละ 37.5 และร้อยละ 39.5 ตามลำดับ ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ที่เติบโตขึ้น และในส่วนของกำไรสุทธิ(ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) มีการเติบโตอย่าง

ต่อเนื่องเช่นกัน โดยมีกำไรสุทธิ(ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) เท่ากับ 482.0 ล้านบาท 545.7 ล้านบาทและ 736.3 ล้านบาท ในปี 2561 2562 และ 2563 ตามลำดับ

ในส่วนของการกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit¹) เท่ากับ 497.7 ล้านบาท 612.9 ล้านบาท และ 696.2 ล้านบาท ในปี 2561 2562 และ 2563 ตามลำดับ โดยกำไรหลักจากการดำเนินการเป็นดัชนีสำคัญที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท โดยรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็น Core Operating Profit ประกอบไปด้วย

- i. การรับรู้ผลกำไร/(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (unrealized foreign exchange (gain)/loss) ซึ่งสำหรับปี 2561 เป็นผลกำไรจำนวน 0.4 ล้านบาท สำหรับปี 2562 เป็นผลขาดทุนจำนวน 66.7 ล้านบาท และ ปี 2563 เป็นผลกำไรจำนวน 39.9 ล้านบาท (บันทึกเป็นกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน)
- ii. รายได้และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งสำหรับปี 2561 มีรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เท่ากับ 0.2 ล้านบาท ปี 2562 มีรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เท่ากับ 0.5 ล้านบาท และ ปี 2563 รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เท่ากับ 0.2 ล้านบาท (บันทึกเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้)
- iii. ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการซึ่งไม่ได้คิดเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (uncapitalized development cost) สำหรับปี 2561 คิดเป็นมูลค่า 13.2 ล้านบาท สำหรับปี 2562 และปี 2563 ไม่มีการบันทึกรายการดังกล่าว
- iv. ค่าใช้จ่ายเพื่อการด้อยค่าที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized impairment provision) สำหรับปี 2561 บันทึกรายการมูลค่า 3.2 ล้านบาท สำหรับปี 2562 บันทึกรายการมูลค่า 0.9 ล้านบาท และปี 2563 ไม่มีการบันทึกรายการดังกล่าว

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	2561	2562	2563
รวมสินทรัพย์	11,892.7	13,045.1	16,104.0
รวมหนี้สิน	8,034.6	9,048.1	11,562.0
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,858.1	3,997.0	4,542.0
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	3,533.5	3,777.0	4,205.1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 11,892.7 ล้านบาท 13,045.1 ล้านบาท และ 16,104.0 ล้านบาท ตามลำดับ กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 8,034.6 ล้านบาท 9,048.1 ล้านบาท และ 11,562.0 ล้านบาทตามลำดับ และมีส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมส่วนที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย) รวม 3,533.5 ล้านบาท 3,777.0 ล้านบาท และ 4,205.1 ล้านบาท ตามลำดับ

1 เปลี่ยนแปลงชื่อเรียกจากกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (Adjusted Operating Profit) มาเป็น กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) ในปี 2561

4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า 1,096.3 ล้านบาท 1,461.7 ล้านบาท และ 1,835.5 ล้านบาทตามลำดับ โดยปี 2563 เทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมจากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้โครงการโซลาร์ในประเทศ เวียดนามและประเทศมองโกเลียเต็มปี และการรับรู้รายได้ของโครงใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการยามากะประเทศญี่ปุ่น โครงการโซลาร์ฟลูปในประเทศไทย และประเทศอินโดนีเซีย

โครงสร้างรายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2561		31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย	861.2	75.7	940.6	63.3	891.8	46.1
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	235.1	20.7	348.2	23.4	620.9	32.1
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม	-	-	120.6	8.1	206.4	10.7
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย	-	-	52.0	3.5	113.4	5.9
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย	-	-	0.3	0.0	3.0	0.2
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	1,096.3	96.4	1,461.7	98.4	1,835.5	94.8
รายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บน หลังคา (EPC revenue)	32.7	2.9	11.9	0.8	25.0	1.3
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	47.2	2.4
รายได้อื่น ¹	8.4	0.7	12.0	0.8	27.8	1.4
รายได้รวม	1,137.4	100.0	1,485.6	100.0	1,935.5	100.0

หมายเหตุ: ¹ รายได้อื่น เช่นรายได้ค่าบริการ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ และรายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

สำหรับรายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2561 2562 และ 2563 มีมูลค่าเท่ากับ 1,137.4 ล้านบาท 1,485.6 ล้านบาท และ 1,935.5 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมาจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ร้อยละ 96.4 98.4 และ 94.8 ในปี 2561 2562 และ 2563 ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีรายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และรายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC construction revenue) เป็นต้น

สำหรับรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2561 มีการขายไฟฟ้าในญี่ปุ่นคิดเป็นร้อยละ 20.7 ของรายได้รวม และสัดส่วนการขายไฟฟ้าในไทย เท่ากับร้อยละ 75.7 ของรายได้รวม สำหรับปี 2562 เริ่มมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเวียดนาม และมองโกเลีย โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 และ 3.5 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยสัดส่วนการขายไฟฟ้าในไทยและญี่ปุ่น เท่ากับร้อยละ 63.3 และ 23.4 ตามลำดับ และ ปี 2563 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเวียดนาม และ

มองโกเลีย โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 และ 5.9 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยสัดส่วนการขายไฟฟ้าในไทยและญี่ปุ่น เท่ากับร้อยละ 46.1 และ 32.1 ตามลำดับ

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค.	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค.	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค.
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (SPN, WVO) ประเทศไทย (รวม 45 เมกะวัตต์)	88,064.7	98,533.2	93,692.1
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Hidaka & Zouen & Yamaga) ประเทศญี่ปุ่น (รวม 53 เมกะวัตต์)	20,490.7	31,491.7	61,792.1
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์บนหลังคา Rooftop (SNNP1-4 , DoHome , TAPACO & PRC) ประเทศไทย (รวม 6.9 เมกะวัตต์)	3,062.5	6,250.1	7,849.7
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Binh Nguyen) ประเทศเวียดนาม (รวม 40 เมกะวัตต์)	-	40,564.8	70,629.3
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Khunsight Kundi) ประเทศ มองโกเลีย (รวม 15 เมกะวัตต์)	-	13,707.6	23,879.1
รวม	111,618.5	190,547.0	257,842.3

โครงการ	อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค.	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค.	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค.
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ¹ - ประเทศไทย	3.22	3.37	3.30
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศญี่ปุ่น	11.47	11.06	10.05
โครงการโซลาร์บนหลังคา - ประเทศไทย	2.85	2.81	2.87
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศเวียดนาม	-	2.97	2.92
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศมองโกเลีย	-	3.79	4.75

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

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย รวมเท่ากับ 111,618.5 เมกะวัตต์-ชั่วโมง 190,547.0 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และ 257,842.3 เมกะวัตต์-ชั่วโมงตามลำดับ โดย คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย ร้อยละ 70.7 และ 35.3 ในปี 2562 และ 2563 ตามลำดับ สำหรับการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายในปี 2563 มาจากผลผลิตและจำหน่ายเต็มปี ของโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชยในระหว่างปี 2562 ได้แก่ โครงการ Binh Nguyen ประเทศเวียดนาม และ โครงการ Khunsight Kundi ประเทศ มองโกเลีย (ซึ่งมีหน่วยการจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 70,629.3 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และ 23,879.1 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ)

นอกจากนี้ยังมีการจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการใหม่ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2563 ได้แก่โครงการยามากะประเทศญี่ปุ่น ปริมาณเท่ากับ 30,849.6 เมกะวัตต์-ชั่วโมง

สำหรับอัตราค่าไฟฟ้าในประเทศไทย มีการเปลี่ยนแปลงเล็กน้อยในแต่ละปี ในขณะที่การรับรู้อัตราค่าไฟฟ้าในต่างประเทศเปลี่ยนแปลงตามอัตราแลกเปลี่ยนในแต่ละปี

ต้นทุนขาย

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขาย เท่ากับ 341.9 ล้านบาท 475.8 ล้านบาท และ 666.7 ล้านบาท ตามลำดับ โดย เมื่อเทียบกับปี 2562 และปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.2 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงค่าดำเนินการและบำรุงรักษา อันเป็นผลมาจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ และ สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.1 จากงวดเดียวกันของปีก่อน โดยต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงค่าดำเนินการและบำรุงรักษา อันเป็นผลมาจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ดังกล่าวมาแล้วข้างต้น

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

ต้นทุนขาย	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค.2561		31 ธ.ค.2562		31 ธ.ค.2563	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	210.1	61.5	277.2	58.3	422.2	63.3
ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	58.3	17.1	117.7	24.7	173.8	26.1
อื่นๆ ¹	73.4	21.5	80.9	17.0	70.7	10.6
ต้นทุนขายรวม	341.9	100.0	475.8	100.0	666.7	100.0

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

กำไรขั้นต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 787.2 ล้านบาท 997.8 ล้านบาท และ 1,193.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 69.7 ร้อยละ 67.7 และร้อยละ 64.2 ตามลำดับ อัตรากำไรขั้นต้นที่ลดลงเล็กน้อยเป็นผลมาจากอัตราส่วนกำไรขั้นต้นของโครงการใหม่ มีส่วนต่างรายได้ค่าไฟฟ้ากับต้นทุนขายที่แคบลงจากโครงการแรกที่มีเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในรูปแบบ adder ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง แต่ยังคงอยู่ในระดับที่ดี โดยในปี 2563 กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนหน้าร้อยละ 19.6

รายการ	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2561		31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและรายได้จาก ค่าก่อสร้าง (EPC)	1,129.0	100.0	1,473.6	100.0	1,860.5	100.0
ต้นทุนขาย	341.9	30.3	475.8	32.3	666.7	35.8
กำไรขั้นต้น	787.2	69.7	997.8	67.7	1,193.7	64.2

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 166.8 ล้านบาท 170.6 ล้านบาท และ 193.5 ล้านบาท ตามลำดับ โดยปี 2562 มีการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการแข็งค่าของเงินบาทที่มีผลต่อการบันทึกบัญชีรายการเงินกู้ยืมแก่บริษัทในกลุ่มที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการเปิดดำเนินการของโครงการใหม่ และการพัฒนาโครงการในปี 2562

สำหรับปี 2563 ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้นจาก 170.6 ล้านบาท เป็น 193.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน มีสาเหตุมาจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (หน่วย: ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	-	68.5	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	166.8	170.6	193.5
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	166.8	239.2	193.5
ร้อยละของรายได้	14.7	16.1	10.0

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเท่ากับ 148.2 ล้านบาท 201.6 ล้านบาท และ 287.3 ล้านบาทตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายทางการเงินประกอบไปด้วยดอกเบี้ยเงินกู้ (ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว) และต้นทุนทางการเงินจากการเข้าทำธุรกรรมแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (ซึ่งเป็นการ swap อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) ค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้น มีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่นเพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆ

สำหรับปี 2563 ค่าใช้จ่ายทางการเงินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเกิดจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของโครงการที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่เพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	148.2	201.6	287.3
ร้อยละของรายได้	13.0	13.6	14.8

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) เท่ากับ 482.0 ล้านบาท 545.7 ล้านบาท และ 736.3 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 42.4 ร้อยละ 36.7 และร้อยละ 38.0 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ que เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2562 แม้ว่าจะมีการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการบริหารก็ตาม และสำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันปีก่อนหน้า คิดเป็นอัตรากำไรเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.9 สาเหตุหลักมาจากบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้อย่างต่อเนื่อง ได้แก่ โครงการยามากะในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาส 2 รวมทั้งและโครงการโซลาร์ฟาร์มที่อุปในประเทศไทยที่เปิดใหม่อีก 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP4 TAPACO และ PRC ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาส 1 และ 2

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.2561	31 ธ.ค.2562	31 ธ.ค.2563
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	482.0	545.7	736.3
บวกกลับ ผลขาดทุน (หักผลกำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(0.4)	66.7	(39.9)
บวกกลับ ค่าใช้จ่าย(หัก รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(0.2)	(0.5)	(0.2)
บวกกลับ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการ	13.2	-	-
บวกกลับ ค่าเผื่อการด้อยค่า ที่ยังไม่เกิดขึ้น	3.2	0.9	-
กำไรหลักจากการดำเนินการ	497.7	612.9	696.2

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) เท่ากับ 497.7 ล้านบาท 612.9 ล้านบาท และ 696.2 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรหลักจากการดำเนินการร้อยละ 43.8 ร้อยละ 41.3 และร้อยละ 36.0 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินการเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2562 และรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 อีกทั้งยังมีรายการปรับปรุงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นเพิ่มขึ้นจากปี 2561 อีกด้วย สำหรับปี 2563 มีกำไรหลักจากการดำเนินงาน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 จากงวดเดียวกันปีก่อนหน้าเป็นผลมาจากโครงการใหม่ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามที่ได้กล่าวมาข้างต้น

4.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 11,892.7 ล้านบาท 13,045.1 ล้านบาท และ 16,104.0 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ทั้งโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วระหว่างปี 2562-2563 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและอยู่ระหว่างการพัฒนา

สินทรัพย์ส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้า เช่น ที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ เป็นต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่ารายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 70.2 ร้อยละ 74.5 และร้อยละ 65.8 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม					
	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,125.1	9.5	915.5	7.0	1,364.3	8.5
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	438.9	3.7	283.1	2.2	152.3	0.9
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	408.8	3.4	360.4	2.8	429.7	2.7
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	32.0	0.3	-	-	-	-
สินค้าคงเหลือ	-	-	-	-	0.3	0.0
ลูกหนี้สรรพากร	-	-	-	-	208.0	1.3
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	10.1	0.1	29.8	0.2	25.9	0.2
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,014.9	16.9	1,588.8	12.2	2,180.5	13.5
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	96.7	0.8	159.0	1.2	715.7	4.4
ลูกหนี้กรมสรรพากร	68.6	0.6	17.4	0.1	18.1	0.1
เงินลงทุนระยะยาว	17.1	0.1	26.0	0.2	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	32.1	0.2
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	8,352.1	70.2	9,722.1	74.5	10,593.9	65.8
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	950.6	8.0	1,045.8	8.0	1,048.2	6.5
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	-	766.5	4.8
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	136.0	1.1	119.1	0.9	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	0.5	0.0	1.0	0.0	5.4	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	256.1	2.2	365.9	2.8	743.5	4.6
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	9,877.8	83.1	11,456.3	87.8	13,923.6	86.5
รวมสินทรัพย์	11,892.7	100.0	13,045.1	100.0	16,104.0	100.0

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 1,125.1 ล้านบาท 915.5 ล้านบาท และ 1,364.3 ล้านบาทตามลำดับ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เท่ากับ 8,352.1 ล้านบาท 9,722.1 ล้านบาทและ 10,593.9 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการลงทุนในโครงการต่างๆ ทั้งโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น เท่ากับ 950.6 ล้านบาท 1,045.8 ล้านบาทและ 1,048.2 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นเป็นไปตามการขยายตัวของธุรกิจ โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของค่าสิทธิการใช้ที่ดิน ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค.2561		31 ธ.ค.2562		31 ธ.ค.2563	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าสิทธิในการใช้ที่ดิน	-	-	132.4	12.7	127.1	12.1
ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	5.8	0.6	116.7	11.2	401.8	38.3
ซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์และโปรแกรมระหว่างพัฒนา	1.1	0.1	1.3	0.1	1.0	0.1
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	372.0	39.1	343.5	32.8	353.8	33.8
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิระหว่างก่อสร้าง	571.7	60.1	451.9	43.2	164.5	15.7
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	950.6	100.0	1,045.8	100.0	1,048.2	100.0

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 8,034.6 ล้านบาท 9,048.1 ล้านบาท และ 11,562.0 ล้านบาทตามลำดับ กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกั๊ยมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ การออกหุ้นกู้ และผลกระทบจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติ

หนี้สิน	งบการเงินรวม					
	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	503.8	4.2	208.7	1.6	117.1	0.7
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	5.3	0.0	6.3	0.0	5.5	0.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	-	-	361.8	2.8	251.0	1.6
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	117.5	1.0	9.3	0.1	9.3	0.1
ค่าหุ้นค้างจ่ายจากการลดทุนของบริษัทย่อย	-	-	71.4	0.5	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	-	-	12.1	0.1	-	-
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	0.3	0.0
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	-	-	0.2	0.0	29.8	0.2
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี						
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว	508.6	4.3	686.1	5.3	1,138.8	7.1
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี						
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	11.7	0.1	12.1	0.1	11.2	0.1
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,146.9	9.6	1,367.9	10.5	1,563.1	9.7
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระ	-	-	0.9	0.0	582.8	3.6
ภายในหนึ่งปี						
หุ้นกู้ระยะยาว	-	-	-	-	793.9	4.9
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6,868.2	57.8	7,666.4	58.8	8,386.9	52.1
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	-	4.0	0.0	21.5	0.1
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	201.6	1.3
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19.5	0.2	9.0	0.1	12.2	0.1
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	6,887.7	57.9	7,680.3	58.9	9,998.9	62.1
รวมหนี้สิน	8,034.6	67.6	9,048.1	69.4	11,562.0	71.8

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนผู้ถือหุ้นเท่ากับ 3,858.1 ล้านบาท 3,997.0 ล้านบาท และ 4,542.0 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นในสาเหตุหลักมาจากการกำไรจากการดำเนินการในช่วงระหว่างปี

ส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2561		31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว	922.0	7.8	922.0	7.1	922.0	5.7
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,511.2	12.7	1,511.2	11.6	1,511.2	9.4
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	33.1	0.3	33.1	0.3	33.1	0.2
กำไรสะสมยังไม่จัดสรร	1,084.1	9.1	1,402.3	10.7	2,036.2	12.6
กำไรสะสมจัดสรรแล้ว - สรรองตามกฎหมาย	64.8	0.5	92.2	0.7	92.2	0.6
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(81.6)	(0.7)	(183.8)	(1.4)	(389.7)	(2.4)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	3,533.5	29.7	3,777.0	29.0	4,205.1	26.1
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	324.6	2.7	220.0	1.7	336.9	2.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,858.1	32.4	3,997.0	30.6	4,542.0	28.2

4.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	480.5	569.0	787.9
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงาน	853.1	1,090.2	1,539.5
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	889.3	1,069.3	1,427.1
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(3,708.6)	(2,407.3)	(2,169.7)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	2,572.0	1,190.9	1,184.4
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(38.8)	(62.5)	7.1
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(286.1)	(209.7)	448.9
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	1,411.2	1,125.1	915.5
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	1,125.1	915.5	1,364.3

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานเท่ากับ 889.3 ล้านบาท 1,069.3 ล้านบาท และ 1,427.1 ล้านบาทตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 กับปี 2560 พบว่าการเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ และสำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2562 เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนเท่ากับ 3,708.6 ล้านบาท 2,407.3 ล้านบาท และ 2,169.7 ล้านบาท ตามลำดับ กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนในปี 2562 และ 2563 ลดลง เล็กน้อยจากปีก่อนหน้า เนื่องจากโครงการก่อสร้างทยอยแล้วเสร็จ และมีการใช้จ่ายส่วนทุนลดลง

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินเท่ากับ 2,572.0 ล้านบาท 1,190.9 ล้านบาท และ 1,184.4 ล้านบาทตามลำดับ โดยสะท้อนการเพิ่มขึ้นของกู่ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการต่างๆ

4.5 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

การคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ หากไม่ได้มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น จะยึดตามสูตรคำนวณอัตราส่วนทางการเงินของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมและบริการ ตามคู่มือจัดทำแบบแสดงรายการข้อมูล แบบ 56-1 ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค.2561	31 ธ.ค.2562	31 ธ.ค.2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.8	1.2	1.4
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) ¹	89.3	94.0	76.4
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	400.4	269.5	88.0

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร 360 / (ขายสุทธิ / ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น)

เมื่อเปรียบเทียบปี 2562 และ 2561 พบว่าบริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องลดลงเล็กน้อยจาก 1.8 เท่าเป็น 1.2 เท่า เนื่องจากมีการลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าของเงินสด และการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ระยะสั้นจากธนาคารเพื่อการเบิกใช้เงินกู้ระยะยาวของโครงการเวียดนาม และปี 2563 อัตราส่วนสภาพคล่องเพิ่มขึ้นจาก 1.2 เท่าเป็น 1.4 เท่า เนื่องจากเงินสดและรายการเทียบเท่าของเงินสดเพิ่มขึ้น

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

อัตราส่วนความสามารถ ในการทำกำไร	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค.2561	31 ธ.ค.2562	31 ธ.ค.2563
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	69.7	67.7	64.2
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	42.1	37.5	39.5
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	13.2	14.2	17.9

เมื่อเปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นและอัตรากำไรสุทธิลดลงเล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ที่มีอัตรากำไรต่ำกว่า อย่างไรก็ตามอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นที่มีการเพิ่มขึ้น สะท้อนกำไรสุทธิที่สูงขึ้นของปี 2562 สำหรับปี 2563 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ที่มีส่วนต่างรายได้ค่าไฟกับต้นทุนขายที่แคบลง อย่างไรก็ตามอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นที่มีการเพิ่มขึ้น สะท้อนกำไรสุทธิที่สูงขึ้น

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพ ในการดำเนินงาน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค.2561	31 ธ.ค.2562	31 ธ.ค.2563
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	4.7	4.5	5.3
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	6.9	6.2	7.5

เมื่อเปรียบเทียบปี 2562 กับปี 2561 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรที่ลดลง มีสาเหตุจากทั้งการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า โดยที่โครงการดังกล่าวยังไม่ก่อให้เกิดรายได้ (เนื่องจากยังไม่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์) หรือมีบางโครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วแต่ยังมีผลดำเนินการยังไม่เต็มปี สำหรับปี 2563 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เพิ่มขึ้น มีสาเหตุจากโครงการใหม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค.2561	31 ธ.ค.2562	31 ธ.ค.2563
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.08	2.26	2.55
อัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของงบการเงินเฉพาะกิจการ (เท่า)	0.33	0.58	0.62
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.4	4.2	4.9
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	40.0	41.5	18.6

เมื่อเปรียบเทียบปี 2561 กับปี 2562 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินรวมกลุ่มบริษัทฯ อยู่ในระดับ 2.08 เท่า และ 2.26 เท่า ตามลำดับ และมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินเฉพาะกิจการ อยู่ในระดับ 0.33 เท่าและ 0.58 เท่า ตามลำดับ บริษัทมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นจาก 2.4 เท่า เป็น 4.2 เท่า เนื่องจากมีกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้เต็มปีจากโครงการที่เริ่มดำเนินงานไปแล้วระหว่างปีก่อนหน้า และโครงการใหม่ que เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ในช่วงปี 2562

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 โดย ณ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินได้ตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ โดยสัญญาเงินกู้ของบริษัทพิจารณาจากอัตราส่วนทางการเงินจากงบการเงินเฉพาะกิจการ 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:	922,000,000 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)
จำนวนหุ้น:	922,000,000 หุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)
ราคาพาร์:	1.0 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่:	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300
โทรศัพท์:	02-628-0991-2
โทรสาร:	02-628-0993
Website:	http://www.sermsang.com
เลขานุการบริษัท:	โทรศัพท์ 02-6280991-2#255
e-mail:	supitcha@sermsang.co.th
ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์:	โทรศัพท์ 02-6280991-2#162,165
e-mail:	sukunya.p@sermsang.co.th

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

บริษัทย่อยในประเทศไทย

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วน การถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกรับแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
1 บริษัท เสริมสร้าง พลังงาน จำกัด ("SPN")	ลงทุนใน Solar Farm โครงการ เสริมสร้าง โซลาร์	100%	955.0	900.5	9,550,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น าค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
2 บริษัท แอคเชส เอนเนอจี้ จำกัด ("AE")	Holding Company	100%	70.0	32.5	700,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น าค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
3 บริษัท เอสเซน เทียล พาวเวอร์ จำกัด ("EP")	ยังไม่มี การ ดำเนินการ เติง พานิชย์	100%	50.0	13.3	500,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น าค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
4 บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด ("PE")	ยังไม่มี การ ดำเนินการ เติง พานิชย์	100%	10.0	3.3	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น าค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วน การถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระ แล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
5 บริษัท เพรสติจ กรุ๊ป จำกัด ("PG")	ยังไม่มีการ ดำเนินการเชิง พาณิชย์	100%	10.0	2.5	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2
6 บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด ("PPP")	ยังไม่มีการ ดำเนินการเชิง พาณิชย์	100%	10.0	6.0	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2
7 บริษัท สยามคลีน ไธลูชั่น จำกัด ("SCS")	ยังไม่มีการ ดำเนินการเชิง พาณิชย์	100%	10.0	10.0	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2
8 บริษัท สยาม รีนิว เอเบิล พาวเวอร์ จำกัด ("SRP")	ยังไม่มีการ ดำเนินการเชิง พาณิชย์	100%	10.0	3.3	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2
9 บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด ("SS")	ลงทุนใน Solar Farm โครงการโซลาร์ ผลิต.	100%	50.0	50.0	500,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วน การถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระ แล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
10	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด("SSC")	พัฒนาโครงการ พลังงานทดแทน	100%	525.3	131.3	5,252,500	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขต ดุสิต 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 แขวงสี แยก ม ห น ค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2
12	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิตี้ จำกัด ("SN")	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop	100%	130.0	108.4	1,300,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี แยก ม ห น ค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628- 0991-2

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน	ทุนเรียกชำระแล้ว	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
13	S. Global Power Limited ("SGP")	Holding Company	100%	4.5 ล้านเหรียญสหรัฐ	4.5 ล้านเหรียญสหรัฐ	4,490,000	Room 2101 Hong Kong Trade Centre, 161-7 Des Voeux Road, Central, Hong Kong
14	Surge Energy Corporation Limited ("SEG")	Solar Farm Power Plant in Japan as TK investor	100%	1.0 ล้านเหรียญสหรัฐ	1.0 ล้านเหรียญสหรัฐ	1,000,001	Suite 1803-4, 18/F., St. George's Building, No. 2 Ice House Street, Central, Hong Kong
15	Access C Management Limited ("ACM")	Holding Company	100%	0.8 ล้านเหรียญสหรัฐ	0.8 ล้านเหรียญสหรัฐ	750,000	Room 2804, 28/F., Rykadan Capital Tower, 135 Hoi Bun Road, Kwun Tong, Kowloon, Hong Kong
16	Seijo Corporation ("SJC")	ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน Solar Farm ในญี่ปุ่น	100%	96.3 ล้านเยน	96.3 ล้านเยน	96,290	5-1 Kabutochou, Nihonbashi, Chuo-Ku, Tokyo

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน	ทุนเรียกชำระแล้ว	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
17	Sermsang Sustainable Singapore Private Limited ("SSSG")	Holding Company	100%	0.13 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	0.13 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	130,000	1 Raffles Place #28-02 One Raffles Place Singapore 048616
18	Tenunn Gerel Construction LLC ("TGC")	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย	75%	14.28 ล้านบาท MNT	14.28 ล้านบาท MNT	2,100,000	Building 4-37, 2nd Micro District, 1st Khoroo, Bayangol District, Ulaanbaatar 210646, Mongolia
19	SS Hidaka No Mori G.K. ("SSH")	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	86.9% ¹	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
20	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
21	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

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน	ทุนเรียกชำระแล้ว	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
22	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
23	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
24	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
25	SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd. ("SSEP")	ธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการลงทุน Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย	90%	5.02 ล้านเหรียญสหรัฐ	5.02 ล้านเหรียญสหรัฐ	5,020,000	80 Robinson Road, #02 -00 Singapore 068898
26	PT SEA Sun Energi ("SSE")	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย	90%	2,500 ล้านรูเปียห์	2,500 ล้านรูเปียห์	2,500	Menara Mandiri 2 Lt. 17 Jalan Jenderal Sudirman Kavling 54-55, Senayan, Kebayoran Baru Jakarta Selatan,

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน	ทุนเรียกชำระแล้ว	จำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
							Kelurahan Senayan, Kecamatan Kebayoran Baru, Kota Jakarta Selatan, Indonesia
27	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company ("TTTV")	ลงทุนในโครงการ Wind Farm ในประเทศเวียดนาม	90%	500 พันล้านเวียดนามดอง	461.5 พันล้านเวียดนามดอง	46,150,000	Ap Nha Mat, Truong Long Hoa, Duyen Hai, Tra Vinh

หมายเหตุ: ¹ สัดส่วนการลงทุนของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด

ข้อมูลบุคคลอ้างอิงอื่นๆ

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 ออฟฟิศคอมเพล็กซ์ 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 รายละเอียดของสัญญาอื่นๆที่สำคัญของกลุ่มบริษัท

(1) สัญญาการลงทุนที่เค (TokumeiKumiai Agreement หรือ “TK Agreement”)

ณ 31 ธันวาคม 2563 SEG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เข้าทำสัญญาลงทุนที่เค ซึ่งยังมีผลบังคับใช้จำนวน 5 สัญญา สำหรับการลงทุนในโครงการฮิดะกะ โครงการยามากะ โครงการโซเอ็นและโครงการลิโอ โดยทั้ง 5 สัญญา มีสาระสำคัญเหมือนกันดังนี้

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
นักลงทุนที่เค (TK Investor)	SEG
ผู้ดำเนินการ (Operator)	SSH (โครงการฮิดะกะ) GSSE (โครงการยามากะ) ZOUEN (โครงการโซเอ็น) Ashita Power 1GKและ Ashita Power 2 GK (โครงการลิโอ)
อายุของสัญญา	20 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
สิทธิและหน้าที่ของนักลงทุนที่เค	<ul style="list-style-type: none"> ■ นักลงทุนที่เคมีหน้าที่ต้องชำระเงินลงทุนให้แก่ผู้ดำเนินการตามที่กำหนดในสัญญาในสัดส่วนร้อยละ 86.9, 90, 100 และร้อยละ 100 สำหรับโครงการฮิดะกะ, โครงการยามากะโครงการโซเอ็นและโครงการลิโอของเงินลงทุนที่เคทั้งหมดตามลำดับ ■ นักลงทุนที่เคจะไม่สิทธิใดๆ ในการตัดสินใจเรื่องต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจปกติของโครงการ ■ นักลงทุนที่เคไม่มีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อความรับผิด ความเสียหาย หรือ ข้อเรียกร้องใดๆ ที่เกินกว่าจำนวนเงินลงทุนที่เค ■ ในกรณีที่นักลงทุนที่เค มีข้อซักถามใดๆ เกี่ยวกับแผนร่างการดำเนินงานประจำปี หรือกรณีที่มีเหตุการณ์ และ/หรือการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินธุรกิจของโครงการนั้น SEG สามารถร้องขอให้มีการประชุมหารือกับผู้บริหารจัดการทรัพยากรเพื่อหารือเกี่ยวกับแผนงานดังกล่าว และ/หรือการดำเนินงานใดๆ
สิทธิและหน้าที่ของผู้ดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> ■ ผู้ดำเนินการมีหน้าที่ดำเนินการธุรกิจขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการให้แก่บริษัท ผู้รับซื้อไฟฟ้า และจะต้องปฏิบัติตามหน้าที่ในฐานะผู้ดำเนินการด้วยความระมัดระวังและความรับผิดชอบสูงสุด โดยคำนึงถึงประโยชน์อันสูงสุดของโครงการ ■ ผู้ดำเนินการมีสิทธิที่จะดำเนินการธุรกิจภายใต้ชื่อของตนเอง และมีสิทธิในการตัดสินใจเรื่องต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจแต่เพียงผู้เดียว ดังนั้น ผู้ดำเนินการมีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อภาระหนี้สิน ความรับผิด หรือความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจปกติต่อบุคคลภายนอกแต่เพียงผู้เดียว ■ ผู้ดำเนินการมีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อภาระหนี้สิน ความรับผิด ความเสียหาย หรือ ข้อเรียกร้องใดๆ ที่เกินกว่าจำนวนเงินลงทุนของนักลงทุนที่เค
การจัดสรรส่วนแบ่งกำไร/	นักลงทุนที่เคจะได้รับส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุน รวมถึงเงินได้ต่างๆ จากโครงการ ในอัตราส่วนตามที่กำหนดในสัญญา

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ขาดทุน	(ร้อยละ 86.9 สำหรับโครงการฮิดะกะ ร้อยละ 90.0 สำหรับโครงการยามะกะ ร้อยละ 100 สำหรับโครงการโซเอ็นและร้อยละ 100 สำหรับโครงการลิโอ)

(2) สัญญาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement)

ณ 31 ธันวาคม 2563 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาว่าจ้างผู้บริหารทรัพย์สินแล้วดังนี้

- SSH ในฐานะเจ้าของโครงการฮิดะกะ เข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับ TSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี
- GSSE ในฐานะเจ้าของโครงการยามะกะ เข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับ TSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี
- ZOUEN ในฐานะเจ้าของโครงการโซเอ็นเข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับ TSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี
- Ashita Power 1 ในฐานะเจ้าของโครงการลิโอเข้าทำสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินของโครงการกับ TSM Asset Management Co., Ltd. โดยมีอายุสัญญา 5 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้อีกคราวละ 1 ปี

(3) สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Agreement)

ณ 31 ธันวาคม 2563 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแล้วดังนี้

- Ashita Power 1 ในฐานะเจ้าของโครงการลิโอเข้าทำสัญญาจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จกับ DAIWA House Industry Co., Ltd. โดยมีการรับประกันคุณภาพที่สำคัญดังต่อไปนี้
 - การรับประกันคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์โดยผู้ผลิตแผง เป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ผู้ผลิตจัดส่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้โครงการ
 - การรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) 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 2563 Operator ของโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นได้มีการเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินของโครงการต่างๆ และ SJC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายที่ดินสำหรับโครงการลิโอแล้วดังนี้

- SSH ในฐานะเจ้าของโครงการฮิตะกะ เข้าทำสัญญา Surface Right Agreement ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
- GSSE ในฐานะเจ้าของโครงการยามากะ เข้าทำสัญญา Surface Right Agreement ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
- ZOUEN ในฐานะเจ้าของโครงการโซเอ็น เข้าทำสัญญา Surface Right Agreement ระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ
- SJC เข้าทำสัญญา Land Purchase Agreement เพื่อใช้เป็นที่ดินตั้งของโครงการลิโอ โดยมีเงื่อนไขแบ่งการชำระเงินดังนี้
 - โครงการลิโอได้รับใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection Approval)
 - ที่ดินที่จะซื้อขายปราศจากภาระผูกพันหรือหนี้สินต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
 - ผู้ขายไม่สามารถเจรจาซื้อขาย และ/หรือ โอนสิทธิในโครงการดังกล่าวให้แก่บุคคลอื่นใด เว้นแต่ได้รับการยินยอมจากผู้ซื้อเป็นลายลักษณ์อักษร

5.3 รายละเอียดของสัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

ณ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 9 สัญญา โดยแบ่งออกเป็นสัญญาเงินกู้จากสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 3 สัญญา และสัญญาเงินกู้จากสถาบันการเงินในต่างประเทศจำนวน 6 สัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

5.3.1 สัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินภายในประเทศ

i. สัญญาเงินกู้ของ SPN

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SPN
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 2 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	28 มกราคม 2557
วงเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืมแบ่งเป็น <ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินไม่เกิน 2,701.5 ล้านบาท เพื่อใช้ลงทุนก่อสร้างโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ Working Capital: วงเงินสินเชื่อหมุนเวียนในรูปแบบต่างๆ อันได้แก่ เงินกู้ระยะสั้น เลตเตอร์ออฟเครดิต (Letter of Credit) ทรัสตรีชีท (Trust Receipt) และหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนสำหรับโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	Facility Loan: อัตราดอกเบี้ยลอยตัวอ้างอิง THBFX 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 THBFX บวกส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยตามที่กำหนดในสัญญา

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
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	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบริษัทตามที่กำหนด รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	7 สิงหาคม 2563
วงเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 95 ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ MLR – อัตราส่วนลด ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 3 เดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน 30 กันยายน 2563

5.3.2 สัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินในต่างประเทศ

i. สัญญาเงินกู้ของ SSH

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SSH
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นจำนวนรวม 4 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการอิตะกะ
วันที่ทำสัญญา	29 สิงหาคม 2559
วงเงินกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 5,830 ล้านเยนสำหรับการก่อสร้างโครงการ Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้นวงเงินเท่ากับ 532 ล้านเยน สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย 3M-JLIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย Short Term Prime Lending Rate + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 72 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระ

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
	<p>งวดแรกในเดือน กันยายน 2561</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ <u>Consumption Tax Loan</u>: 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	<ul style="list-style-type: none"> ■ <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 9,227 ล้านบาท สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ ■ <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 796 ล้านบาท สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> ■ <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา ■ <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย Short Term Prime Lending Rate + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	<ul style="list-style-type: none"> ■ <u>Facility Loan</u>: ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 68 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน มีนาคม 2564 ■ <u>Consumption Tax Loan</u>: 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	<ul style="list-style-type: none"> ■ <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 2,290 ล้านบาท สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ ■ <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 163 ล้านบาท สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย Short Term Prime Lending Rate + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 68 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมีนาคม 2562 Consumption Tax Loan: ชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในคราวเดียว ในวันที่ผู้กู้ได้รับคืนภาษี Consumption Tax หรือวันที่ 30 กันยายน 2562 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

iv. สัญญาเงินกู้ของ Ashita Power 1 (โครงการ Leo 1)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	Ashita Power 1
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการลิโอ
วันที่ทำสัญญา	14 กันยายน 2561
วงเงินกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 11,158 ล้านบาท สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 777 ล้านบาท สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย 6M-Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา Consumption Tax Loan: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย 3M-Japanese Yen TIBOR+ อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	<ul style="list-style-type: none"> Facility Loan: ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 34 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมิถุนายน 2565 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 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยคงที่ตลอดระยะเวลาการกู้ยืมเงิน
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 20 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน กุมภาพันธ์ 2563

vi. สัญญาเงินกู้ของ TTQN (โครงการ Binh Nguyen)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	TTQN
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการ Binh Nguyen Solar
วันที่ทำสัญญา	28 มีนาคม 2562
วงเงินกู้ยืม	เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 32.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 56 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้

5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีคดีความที่อยู่ในกระบวนการอนุญาโตตุลาการหรือกระบวนการพิจารณาคดีอื่นใดที่มีนัยสำคัญและเกี่ยวข้องโดยตรงกับกลุ่มบริษัทฯ และอาจจะส่งผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงต่อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ หรือส่วนของผู้ถือหุ้น หรือส่งผลกระทบต่อสถานะทางการเงิน ผลการดำเนินงานและแนวโน้มการดำเนินงานของธุรกิจในอนาคต

5.5 ประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของตราสารหนี้หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นย้อนหลัง 3 ปี

-ไม่มี-

5.6 ประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิย้อนหลัง 3 ปี

-ไม่มี-

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

Sermsang Power Corporation Public Company Limited

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 และสามารถตรวจสอบได้ เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารองค์กรทำให้เกิดความเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปด้วยความเป็นธรรม และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยครอบคลุมหลักการสำคัญตามหลักการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) ใน 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

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

นอกจากสิทธิขั้นพื้นฐานดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ ยังได้กำหนดแนวทางปฏิบัติในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

- 1) เปิดเผยนโยบายในการสนับสนุน หรือส่งเสริมผู้ถือหุ้นทุกกลุ่ม ให้เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น
- 2) มีการให้ข้อมูลวัน เวลา สถานที่ และวาระการประชุม โดยมีคำชี้แจงและเหตุผลประกอบในแต่ละวาระหรือประกอบมติที่ขอตามทีระบุไว้ในหนังสือเชิญประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้น หรือในเอกสารแนบวาระการประชุมและจะไม่กระทำการใดๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสของผู้ถือหุ้นในการศึกษาสารสนเทศของบริษัทฯ
- 3) อำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงอย่างเต็มที่ และละเว้นการกระทำใดๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสในการเข้าประชุมของผู้ถือหุ้น เช่น การเข้าประชุมเพื่อออกเสียงลงคะแนน
- 4) การลงมติไม่ควรวิธีที่ยุ่งยาก และการจัดการประชุมไม่ควรมีค่าใช้จ่ายมากเกินไป รวมทั้งสถานที่จัดประชุมผู้ถือหุ้นควรมีความสะดวกต่อการเดินทาง

- 5) ประธานที่ประชุมจะจัดสรรเวลาให้เหมาะสมและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสในการแสดงความเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ ได้ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุมโดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าให้ชัดเจน และแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบพร้อมกับการนำส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และจะเผยแพร่หลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าดังกล่าวไว้บน Website ของบริษัทฯ ด้วย
- 6) สนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นใช้หนังสือมอบฉันทะรูปแบบที่ผู้ถือหุ้นสามารถกำหนดทิศทางการลงคะแนนเสียงได้เสนอชื่อกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน เป็นทางเลือกในการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น
- 7) ส่งเสริมให้บริษัทฯ นำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น 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 และบันทึกคำถาม คำตอบ ผลการลงคะแนนในแต่ละวาระว่ามีผู้ถือหุ้นเห็นด้วย คัดค้าน หรือออกเสียงอย่างไร รวมทั้งบันทึกรายชื่อกรรมการผู้เข้าร่วมประชุมและกรรมการที่ลาประชุมด้วย และเปิดเผยรายงานการประชุมบน website ของบริษัทฯ
- 13) เปิดเผยแพร่สารสนเทศทราบถึงผลการลงคะแนนของแต่ละวาระในการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้นในวันทำการถัดไปบน 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 หรือ 14 วัน (แล้วแต่กรณี) ก่อนวันนัดประชุมผู้ถือหุ้น และควรจัดทำหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นเป็นภาษาอังกฤษทั้งฉบับ และเผยแพร่พร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นที่เป็นฉบับภาษาไทย
- 2) แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่ใช้ในการประชุม ขั้นตอนการออกเสียงลงมติ รวมทั้งสิทธิการออกเสียงลงคะแนนตามแต่ละประเภทของหุ้น
- 3) กำหนดให้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ โดยหนึ่งหุ้นมีสิทธิเท่ากับหนึ่งเสียง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมภายหลังจากได้เริ่มประชุมแล้ว มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนสำหรับวาระที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้มีการลงมติ และนับเป็นองค์ประชุมตั้งแต่วาระที่ได้เข้าประชุมและออกเสียงเป็นต้นไป
- 4) กำหนดหลักเกณฑ์ในการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอเพิ่มวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นให้ชัดเจนเป็นการล่วงหน้า เพื่อแสดงถึงความเป็นธรรมและความโปร่งใสในการพิจารณาว่าจะเพิ่มวาระที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอหรือไม่ นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหาร ไม่ควรเพิ่มวาระการประชุมที่ไม่ได้แจ้งเป็นการล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ
- 5) กำหนดวิธีการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ โดยสามารถเสนอชื่อผ่านคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ได้รับการเสนอชื่อ
- 6) เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการแต่งตั้งกรรมการเป็นรายคน
- 7) กำหนดให้กรรมการทุกคนและผู้บริหารที่มีหน้าที่รายงานการถือครองหลักทรัพย์ตามกฎหมายจัดส่งรายงานดังกล่าวให้แก่คณะกรรมการเป็นประจำ รวมทั้งให้มีการเปิดเผยในรายงานประจำปี
- 8) กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการใช้ข้อมูลภายในเป็นลายลักษณ์อักษร และแจ้งแนวทางดังกล่าวให้ทุกคนในบริษัทฯ ถือปฏิบัติ และห้ามบุคคลที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายใน 1 เดือน ก่อนการเปิดเผยงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี
- 9) กำหนดให้กรรมการรายงานการมีส่วนได้เสียอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระนั้น และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการ และดูแลให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ ควรงดเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้นๆ

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายตามแนวทางดังต่อไปนี้

(1) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงานบริษัทฯ ตระหนักว่า พนักงานเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัทที่มีคุณค่ายิ่ง จึงเป็นนโยบายของบริษัท 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) แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบอย่างเท่าเทียมกันถึงแนวโน้มในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในด้านบวกและด้านลบ ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นฐานของความเป็นไปได้ มีข้อมูลสนับสนุนและมีเหตุผลเพียงพอ
 - 4) ห้ามไม่ให้แสวงหาผลประโยชน์ให้ตนเอง และผู้อื่นโดยใช้ข้อมูลใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือดำเนินการใดๆ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ
- (3) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทให้ความสำคัญกับลูกค้าเป็นอันดับแรกโดยสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ และมุ่งเน้นที่จะปฏิบัติตามสัญญา ข้อตกลง หรือเงื่อนไขต่างๆ ที่มีต่อลูกค้าอย่างโปร่งใสเท่าเทียมและเป็นธรรม ตลอดจนสร้างความพึงพอใจและความมั่นใจแก่ลูกค้าในการได้รับสินค้าและบริการที่มีคุณภาพภายใต้ความปลอดภัยและเทคโนโลยีที่เหมาะสม และให้ความสำคัญในการรักษาข้อมูลที่เป็นความลับของลูกค้า

(4) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อลูกค้า และ/หรือ เจ้าหนี้

บริษัทฯ มีนโยบายให้พนักงานปฏิบัติต่อลูกค้า และ/หรือเจ้าหนี้ทุกฝ่ายอย่างเป็นธรรม ซื่อสัตย์ และไม่เอารัดเอาเปรียบลูกค้า โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ พื้นฐานของการได้รับผลตอบแทนที่เป็นธรรมทั้งสองฝ่าย หลีกเลี่ยงสถานการณ์ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การเจรจาแก้ปัญหาตั้งอยู่บนพื้นฐานของความสัมพันธ์ทางธุรกิจ โดยมีแนวปฏิบัติดังนี้

- 1) ไม่เรียก หรือรับ หรือจ่ายผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตในการค้ากับลูกค้า และ/หรือ เจ้าหนี้
- 2) กรณีที่มีข้อมูลว่ามีการเรียก หรือรับ หรือการจ่ายผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตเกิดขึ้น ต้องเปิดเผยรายละเอียดต่อลูกค้า และ/หรือ เจ้าหนี้ และร่วมกันแก้ไขปัญหาโดยยุติธรรมและรวดเร็ว
- 3) ปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ตกลงกันไว้อย่างเคร่งครัด กรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อใดได้ ต้องรีบแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบล่วงหน้า เพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไขปัญหา
- 4) ให้ความสำคัญต่อเจ้าหนี้เสมือนลูกค้าที่มีความสำคัญยิ่ง ดังนั้น จึงมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติให้สอดคล้องกับข้อผูกพันทั้งหลายตามสัญญาที่มีอยู่กับเจ้าหนี้ตลอดจนไม่ปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันจะทำให้เจ้าหนี้เกิดความเสียหายและหากมีเหตุอันจะทำให้ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันในสัญญา บริษัทฯ จะแจ้งเจ้าหนี้ล่วงหน้าเพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเงื่อนไขค้ำประกัน การบริหารเงินทุน และการผิมนัดชำระหนี้ร่วมกัน

(5) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อสังคมและ/หรือ ชุมชน

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ และสังคม และยึดมั่นการปฏิบัติตนเป็นพลเมืองที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน โดยบริษัทฯ จะมุ่งมั่นในการพัฒนาส่งเสริมและยกระดับคุณภาพชีวิตของสังคม และชุมชนอันเป็นที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตั้งอยู่ให้มีคุณภาพชีวิตดีขึ้นอย่างยั่งยืนพร้อมๆ กับการเติบโตของกลุ่มบริษัทนอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจให้มีการเติบโตไปพร้อมๆ กับการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน โดยในการดำเนินธุรกิจบริษัทฯ ได้วางแผนและควบคุมการก่อสร้างของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อแหล่งน้ำเพื่อการเกษตรและการอุปโภคบริโภคของชุมชนในท้องถิ่น

(6) นโยบายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่ให้การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ที่เสริมสร้างคุณภาพ อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานอยู่เสมอ โดยบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ได้ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการคำนึงถึงผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมและความ

เป็นอยู่ของชุมชนในท้องถิ่น เพื่อช่วยส่งเสริมและรักษาสีเขียวของพื้นที่ใกล้เคียงให้มีความยั่งยืนไปพร้อมกับ
การเติบโตทางธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

- (1) คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่มีใช้ข้อมูลทางการเงินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ซึ่งล้วนมีผลต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ดังนั้นกลไกที่จะดูแลให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลที่เปิดเผยต่อนักลงทุนถูกต้อง 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 รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้ด้านวิชาชีพอย่างต่อเนื่องของกรรมการไว้ในรายงานประจำปี
- (6) เปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการ และผู้บริหารระดับสูงที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่ และความรับผิดชอบของแต่ละคน รวมทั้งรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทนด้วย ทั้งนี้ จำนวนเงินค่าตอบแทนที่เปิดเผย ควรรวมถึงค่าตอบแทนที่กรรมการแต่ละท่านได้รับจากการเป็นกรรมการของบริษัทฯ ด้วย
- (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 รวมทั้งไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมากกว่า 2 บริษัท

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีการแต่งตั้ง คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและกำหนดขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการดังกล่าวไว้อย่างชัดเจน เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดกรรมการคนใดคนหนึ่งมีอำนาจโดยไม่จำกัด และได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัท เพื่อปฏิบัติหน้าที่ในการดูแลกิจกรรมของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการ

(2) คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อ

กลั่นกรองการดำเนินงานภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดไว้ อันจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของ คณะกรรมการบริษัท โดยองค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ใน องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการ สรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

(3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(3.1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์มุ่งมั่นในอันที่จะรักษาและคงไว้ซึ่งมาตรฐานระดับสูงของการกำกับดูแลกิจการ ที่ดีในบริษัทฯ โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับ บริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งได้นำหลักจรรยาบรรณในการดำเนิน ธุรกิจ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจมาใช้ และถือปฏิบัติเรื่อยมา อีกทั้งยังได้จัดทำมาตรฐานการปฏิบัติงานและการดำเนินงาน (Standard Operating Procedures) เพื่อใช้ควบคุมการปฏิบัติงานและการดำเนินการภายในองค์กร นอกจากนั้น คณะกรรมการ บริษัทยังได้อนุมัติและประกาศใช้กฎและระเบียบภายในใหม่ ๆ เป็นระยะ ๆ โดยมุ่งพัฒนาปรับปรุงการกำกับ ดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง

(3.2) จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและ กำหนดให้กรรมการผู้บริหารพนักงานปฏิบัติตามโดยเคร่งครัดรวมทั้งได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่ เข้าใจผ่านระบบจดหมายอิเล็กทรอนิกส์รวมทั้งได้ติดบอร์ดประชาสัมพันธ์นี้เพื่อส่งเสริมการปฏิบัติตาม จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

จรรยาบรรณดังกล่าวได้ร่างขึ้นตามหลักความซื่อสัตย์สุจริตหลักความโปร่งใสหลักการกำกับดูแล กิจการที่ดีและจริยธรรมทางสังคมที่ดี

(3.3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การทำรายการระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลใดที่เกี่ยวข้องกันอันอาจนำมาซึ่งผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกันได้ นั้น จะต้องผ่านการพิจารณาอย่างถี่ถ้วนโดยคณะกรรมการตรวจสอบ และหากเป็นรายการระหว่างกันที่ สำคัญการเข้าทำรายการนั้นต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือ หุ้นทั้งนี้ขึ้นอยู่กับลักษณะและขนาดของรายการตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน กรรมการ หรือผู้บริหารบริษัทฯ ท่านใดที่มีส่วนได้เสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องจะไม่เข้าร่วมในกระบวนการตัดสินใจการ ดังกล่าว

ทั้งนี้ รายการดังกล่าวต้องกระทำขึ้นภายใต้เงื่อนไขการค้าปกติทั่วไป โดยกำหนดราคาที่เป็นธรรมและ อยู่บนพื้นฐานเสมือนหนึ่งกระทำโดยบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกัน (fair and at arms' length basis) และในกรณีที่

ไม่สามารถกำหนดราคาได้ บริษัทฯ จะอ้างอิงตามรายงานของผู้ประเมินราคาอิสระที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทฯ เพื่อกำหนดราคาที่เป็นธรรมทั้งสำหรับบริษัทฯ และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

(3.4) ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายใน

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

การตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งฝ่ายตรวจสอบภายในซึ่งเป็นหน่วยงานอิสระ โดยมีหัวหน้างานตรวจสอบภายในควบคุมดูแลกระบวนการตรวจสอบภายใน และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอและประสิทธิผลของการควบคุมภายในของบริษัทฯและบริษัทย่อย ตามแบบการตรวจสอบประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบอย่างสม่ำเสมอเป็นรายไตรมาส เพื่อปรับปรุงและเพื่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(3.5) ช่องทางการแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจนกับผู้ประสงค์จะแจ้งเบาะแสหรือผู้มีส่วนได้เสียผ่าน website ของบริษัทฯในหัวข้อร้องเรียนทุจริต (www.sermsang.com) หรือรายงานตรงต่อบริษัทฯ โดยช่องทางในการแจ้งเบาะแสดำหนดให้ผ่านหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เพื่อให้รายงานต่อกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ เพื่อให้มีการตรวจสอบข้อมูลตามกระบวนการที่บริษัทฯ กำหนดไว้และรายงานต่อคณะกรรมการ

(3.6) กำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยง

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

(3.7) การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

ในการกำกับดูแลกิจการการดำเนินธุรกิจในฐานะ Holding ของบริษัทฯ บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการลงทุน การกำกับดูแลการดำเนินงานและการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้กรรมการบริษัท และบุคคลที่ได้รับมอบหมายซึ่งเป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจของบริษัทฯ เข้าเป็นตัวแทนของบริษัทฯ เพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการและรายงานผลการดำเนินงานให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเป็นรายไตรมาสโดยสัดส่วนตัวแทนของบริษัทฯ ที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทดังกล่าว นอกจากนี้การกำหนดนโยบายที่สำคัญและการออกเสียงในวาระที่สำคัญของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ จะเป็นเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใด ๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ อาจจะได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้ได้ เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ จะดำเนินการให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ รวมทั้งจัดให้มีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ 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 แต่ควรจะไปถึงผ่านทางการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น คำแนะนำ ประสพการณ์ และเครือข่ายความสัมพันธ์ เพื่อประโยชน์เพิ่มขึ้นแก่ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

- (4.2) คณะกรรมการบริหาร
- บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการบริหารอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า
- ทั้งนี้ การอุทิศตนให้แก่บริษัทฯ ของกรรมการบริหารแต่ละท่านนั้น ไม่ควรมุ่งเน้นเพียงการใช้เวลาเข้าร่วมการประชุมเท่านั้น แต่ควรจะรวมไปถึงผ่านทาง การแลกเปลี่ยนความคิดเห็น 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 ภาระหน้าที่ที่ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น เช่น เป็นสมาชิกของคณะกรรมการชุดย่อยควรได้รับค่าตอบแทนเพิ่มที่เหมาะสมด้วย
- (6.2) จัดให้ค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูงเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการกำหนด และเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ โดยระดับค่าตอบแทนที่เป็นเงินเดือน โบนัส และผลตอบแทนอื่นๆ จะสอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละคนและต้องคำนึงถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นได้รับ

- (6.3) กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารทั้งหมดหรือคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นผู้ประเมินผลการและผู้บริหารเป็นประจำทุกปีเพื่อนำไปใช้ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหาร โดยใช้บรรทัดฐานที่ได้ตกลงกันล่วงหน้ากับกรรมการและผู้บริหารตามเกณฑ์ที่เป็นรูปธรรม ซึ่งรวมถึงผลปฏิบัติงานทางการเงิน ผลงานเกี่ยวกับการปฏิบัติตามวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ในระยะยาว การพัฒนาผู้บริหาร ฯลฯ และเสนอผลประเมินข้างต้นให้คณะกรรมการพิจารณาให้ความเห็นชอบ และประธานกรรมการควรเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณาให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ
- (7) การพัฒนากฎการและผู้บริหาร
- (7.1) ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร เลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้ อาจกระทำเป็นการภายในบริษัทฯ 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 การปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งต่าง ๆ ของบริษัทฯ

จรรยาบรรณนี้เป็นส่วนที่เพิ่มขึ้นจากระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่งอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ หากข้อความในระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือคำสั่งใด ๆ ขัดแย้งกับข้อความในจรรยาบรรณ ให้ใช้ข้อความในจรรยาบรรณนี้แทน

กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัท ต้องปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท และของผู้บังคับบัญชาในระดับเหนือขึ้นไป กล่าวคือ

- 3.1.1 ต้องสนับสนุนนโยบายและการปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับ คำสั่ง ข้อตกลง ประกาศ หรือหนังสือเวียนของกลุ่มบริษัท ซึ่งประกาศให้พนักงานทุกคนทราบโดยเคร่งครัด
- 3.1.2 ต้องปฏิบัติงานในหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและเที่ยงธรรม ตลอดจนต้องรายงานเหตุการณ์ที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่ชื่อเสียง และทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท โดยเร็ว
- 3.1.3 ต้องสุภาพ ให้เกียรติ และให้ความนับถือต่อผู้ร่วมงาน
- 3.1.4 ต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความตั้งใจ วิริยะอุตสาหะ รักษาระเบียบแบบแผนและธรรมาภิบาลของกลุ่มบริษัท เพื่อเป็นแบบอย่างอันดีให้แก่พนักงานโดยทั่วไป เพื่อให้กลุ่มบริษัท มีความก้าวหน้า และเป็นไปอย่างถูกต้องตามครรลองธรรม
- 3.1.5 ต้องรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์และความลับของกลุ่มบริษัท ของลูกค้า หรือที่เกี่ยวกับกิจการใด ๆ ที่กลุ่มบริษัท ไม่พึงเปิดเผยโดยเคร่งครัด การเผยแพร่ข่าวสารต่าง ๆ อันเกี่ยวกับธุรกิจการเงินและตัวบุคคลของกลุ่มบริษัท จะต้องกระทำตามแนวทางที่ถูกต้องเหมาะสมที่ได้รับอนุญาตเท่านั้น และต้องกระทำด้วยความรอบคอบและมีประสิทธิภาพ ดังนั้น ตลอดระยะเวลาที่เป็นพนักงานของกลุ่มบริษัท และภายหลังจากพ้นสภาพของพนักงานของกลุ่มบริษัท พนักงานทุกคนตกลงจะรักษาข้อมูลอันเป็นความลับดังกล่าวข้างต้นไว้เป็นความลับ หากมีการเปิดเผยหรือส่งให้แก่ผู้อื่นหรือใช้ข้อมูลดังกล่าวในเรื่องอื่นใดนอกเหนือจากการปฏิบัติหน้าที่ให้กับกลุ่มบริษัท พนักงานตกลงยินยอมรับผิดชอบการใช้ความเสียหายให้แก่กลุ่มบริษัท ตามที่เกิดขึ้นจริงทุกประการ
- 3.1.6 ต้องช่วยกันระมัดระวังและป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท โดยมีให้เสียหายหรือสูญหายไม่ว่าจากบุคคลหรือจากภัยพิบัติใด ๆ เท่าที่สามารถจะทำได้เต็มที่ รวมทั้งไม่นำสิ่งของใด ๆ ไม่ว่าอุปกรณ์หรือทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท ไปใช้ประโยชน์ส่วนตัวหรือเพื่อประโยชน์ของผู้อื่นที่ไม่ได้เกี่ยวข้องกับ การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท
- 3.1.7 บริหารงานโดยยึดมั่นในคุณธรรมและจริยธรรม รวมทั้งส่งเสริมให้มีคุณธรรมและจริยธรรมในทุกระดับของกลุ่มบริษัท ตลอดจนสอดส่องดูแลและจัดการแก้ปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นในกลุ่มบริษัท
- 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 พึงดเว้นไม่ปฏิบัติหรือประพฤติตนไปในทางที่จะนำไปสู่ความเสื่อมเสียของกลุ่มบริษัทฯ และของตนเอง กล่าวคือ

- 3.2.1 ใช้เวลาทำงานของกลุ่มบริษัทฯ ไปทำอย่างอื่น หรือใช้ประโยชน์ส่วนตัว
- 3.2.2 ประกอบกิจการอันมีสภาพเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือผู้อื่น หรือเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจครอบงำการจัดการ ซึ่งอาจเป็นผลเสียหายต่อกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าโดยตรงหรืออ้อม
- 3.2.3 ประพฤติตนไปในทางที่อาจทำให้เสื่อมเสียต่อตำแหน่งหน้าที่และเกียรติคุณของกลุ่มบริษัทฯ
- 3.2.4 แฉงหรือใช้ข้อความที่เป็นเท็จ หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรแจ้งต่อกลุ่มบริษัทฯ
- 3.2.5 ทำงานด้วยความประมาทเลินเล่อ กระทำการใด ๆ อันไม่เหมาะสมแก่การปฏิบัติหน้าที่ของตนเอง เพื่อให้งานลุล่วงไปโดยถูกต้องและสุจริต
- 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 หรือการเลี้ยรับรอง ซึ่งพิสูจน์ได้ว่าเกินกว่าความเหมาะสม ยกเว้นของขวัญ

ตามประเพณีนิยม หรือการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจตามปกติ หรือค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมธุรกิจอันนำมาซึ่งชื่อเสียงทางการค้า เพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนตามธรรมเนียมนิยม

- 3.2.11 ให้สินบน และ/หรือ การกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อกลุ่มบริษัท และ/หรือการคอร์รัปชัน ไม่ว่าโดยตรงหรือผ่านบุคคลที่สาม และ/หรือ ใช้อิทธิพลอย่างไม่ถูกต้องต่อตัวแทนของรัฐ ลูกค้าหรือคู่ค้า ซึ่งนับว่าเป็นการขัดแย้งต่อนโยบายของกลุ่มบริษัท
- 3.2.12 กระทำการเพิ่มเติม ตัดทอนหรือแก้ไขด้วยประการใด ๆ ในบันทึกหรือข้อมูลใดๆ เพื่อเปลี่ยนแปลง หรือบิดเบือนผลการดำเนินงาน และการบันทึกบัญชีให้ผิดไปจากความเป็นจริงโดยเจตนา ไม่ว่าเพื่อจุดประสงค์ใด ๆ ก็ตาม
- 3.2.13 ชำระเงิน หรือจัดการทางธุรกิจโดยมีเจตนา หรือทำให้เข้าใจได้ว่าส่วนหนึ่งของการชำระเงิน หรือการจัดการทางธุรกิจนั้น ๆ มีจุดประสงค์อื่นนอกเหนือจากวัตถุประสงค์ที่ได้ระบุในเอกสารเพื่อการชำระเงินหรือการจัดการทางธุรกิจ
- 3.2.14 เป็นบุคคลที่มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือมีเหตุผลอย่างหนึ่งอย่างใดตามกฎหมายให้สันนิษฐานได้ว่ามีหนี้สินล้นพ้นตัว
- 3.2.15 ไม่รักษาข้อมูลทางทรัพย์สินทางปัญญาของกลุ่มบริษัท หรือที่บริษัทได้มาจากการปฏิบัติหน้าที่ของพนักงาน
- 3.2.16 ลอกเลียนแบบผลงานและทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น
- 3.2.17 กระทำการใด ๆ อันเป็นการแสวงหาประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นโดยมิชอบ
- 3.2.18 ให้องค์กรงานที่ไม่ใช่สายจัดซื้อขอการสนับสนุนจากผู้ค้าหรือคู่ค้า (หากมีความจำเป็นที่จะต้องขอการสนับสนุนดังกล่าวเพื่อประโยชน์ของกลุ่มบริษัท ให้องค์กรงานต่าง ๆ ทารือกับสายจัดซื้อเพื่อเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการ ยกเว้น การจัดกิจกรรมร่วมทางการตลาด ให้การตลาดของสายการตลาดและพัฒนาธุรกิจเป็นผู้รับผิดชอบ)
- 3.2.19 กระทำการอันเป็นการละเลย หรือเอื้ออำนวยแก่บุคคลใด ๆ ที่จะเข้ามาแสวงหาประโยชน์ หรือเข้าถึงหรือรบกวนระบบคอมพิวเตอร์ ข้อมูลคอมพิวเตอร์ ข้อมูลจราจรคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัท โดยมีชอบ หรือโดยไม่ได้รับอนุญาตจากกลุ่มบริษัท หรือจงใจ สนับสนุน ยินยอมให้เกิดขึ้นหรือมีอยู่ซึ่งการกระทำผิดของผู้ให้บริการ ตามกฎหมายคอมพิวเตอร์ หรือกฎหมายลิขสิทธิ์ หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 3.2.20 ใช้ข้อมูลภายใน เพื่อประโยชน์ของตนหรือบุคคลอื่นในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลอื่น เพื่อประโยชน์ในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท

(4.) ขั้นตอนการลงโทษทางวินัย

- 4.1 การฝ่าฝืนที่ไม่ร้ายแรง: บุคคลดังกล่าวจะได้รับหนังสือเตือนเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งจะระบุลักษณะของการฝ่าฝืนรวมทั้งมูลเหตุที่อาศัยเป็นหลักของการฝ่าฝืนนั้น โดยให้อีกาสบุคคลดังกล่าวได้แย้งข้อกล่าวหาดังกล่าวต่อผู้บังคับบัญชา หากไม่สามารถแก้ปัญหาก็ให้นำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณา และให้ถือคำตัดสินของคณะกรรมการวินัยเป็นที่สิ้นสุด หากมีการฝ่าฝืนเป็นครั้งที่สอง หรือบุคคลดังกล่าวไม่แก้ไขความผิดจากการฝ่าฝืนในครั้งแรกตามที่ได้รับหนังสือเตือนนั้น บุคคลดังกล่าวจะถูกลงโทษทางวินัยอย่างเคร่งครัด ซึ่งอาจรวมถึงการเลิกจ้างได้
- 4.2 การฝ่าฝืนร้ายแรงซึ่งรวมถึงการฝ่าฝืนดังต่อไปนี้ เช่น การให้หรือการรับสินบน การฉ้อโกง การเปิดเผยข้อมูลความลับ หรือทรัพย์สินทางปัญญาของบริษัท ต่อบุคคลที่สาม และการกระทำใด ๆ ที่เสื่อมเสียต่อเกียรติคุณของบริษัท หรือปกปิดหรือไม่รายงานข้อมูล การหาหรือ หรือเอกสารสำคัญใด ๆ ต่อผู้บังคับบัญชา บริษัทอาจพิจารณาเลิกจ้างโดยไม่จ่ายค่าชดเชย และโดยไม่จำเป็นต้องออกหนังสือเตือนเป็นลายลักษณ์อักษรก่อน

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่น ๆ

7.1 คณะกรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และ คณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 คณะซึ่งประกอบด้วย (1) คณะกรรมการตรวจสอบ (2) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และ (4) คณะกรรมการบริหารโดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
2. นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
6. นายธนวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร
7. นายวุฒม์ ธรรมาวารานุคุปต์	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
8. นางธัญนีย์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ
10. นายมนชัย พงศ์สถาปติ (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ

(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายกำธร วัจฺจุม	กรรมการตรวจสอบ

(3) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสธิกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง

(4) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสธิกุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

(5) คณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	ประธานกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสธิกุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรณ ไกรพิสธิกุล	กรรมการบริหาร
4. นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหาร

7.1.1 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการซึ่งลงนามผูกพันบริษัทฯ คือ นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล หรือ นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ สองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

7.1.2 คณะกรรมการของบริษัทย่อย

7.1.2.1 คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อย

บริษัท	นายวิวรรธน์ ไกรพิลธิ์กุล	นางสาวธัญญ์ ภรณ์ ไกรพิลธิ์กุล	นายธนวรรธน์ ไกรพิลธิ์กุล	นายวรุฒม์ ธรรมวราหนู	นางธัญญ์นีย์ ไกรพิลธิ์กุล	LIN KWAN YIU	TAN LIAN KIW	นางสาวสุกัญญา โภคะกุล	นายภาสกร ปัญญารัตนากร	นางสาวปนัดดา เลิศเจริญวงศ์	AMARSANAA BALJINNYAM	ODBAATAR SUKHBAATAR	TATSUYASATO	นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์	Huy Mac Quang	Vinh Ngugen Quang
1. SPN	ประธาน กรรมการ	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. AE	-	-	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. EP	กรรมการ	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. PE	-	กรรมการ	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. PTG	-	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. PPP	กรรมการ	กรรมการ	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. SCS	-	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. SRP	-	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. SS	กรรมการ	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

บริษัท	นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิกุล	นางสาวธัญญ์ ภารณ์ ไกรพิสิทธิกุล	นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิกุล	นายวรุตม์ ธรรมาวรานุกุล	นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิกุล	CHENG HO LONG	TAN LIAN KIOW	นางสาวสุกัญญา โภคะกุล	นายภาสกร ปัญญารัตนากร	นางสาวปนัดดา เลิศเจริญวงศ์	AMARSANAA BALJINNYAM	ODBAATAR SUKHBAATAR	TATSUYASATO	นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์	Huy Mac Quang	Vinh Ngugen Quang
10. SSC	กรรมการ	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. SI	-	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. SN	กรรมการ	ประธาน กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. SGP	-	ประธาน กรรมการ	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14. SEG	-	ประธาน กรรมการ	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. ACM	-	-	-	ประธาน กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. SJC	-	-	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17. SSSG	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18. TGC	-	กรรมการ	-	กรรมการ	-	-	-	กรรมการ	กรรมการ	กรรมการ	Director	Executive director	Director	-	-	-

บริษัท	นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิกุล	นางสาวธัญญ์ ภารณ์ ไกรพิสิทธิกุล	นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิกุล	นายวรุตม์ ธรรมาวรานุกุล	นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิกุล	LIN KWAN YIU	TAN LIAN KIOW	นางสาวสุกัญญา โภคะกุล	นายภาสกร ปัญญรัตน์นกร	นางสาวปนัดดา เลิศเจริญวงศ์	AMARSANAA BALJINNYAM	ODBAATAR SUKHBAATAR	TATSUYASATO	นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์	Huy Mac Quang	Vinh Ngugen Quang
19. TTQN	-	กรรมการ	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	กรรมการ	กรรมการ	-
20. SSEP	-	-	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กรรมการ	-	-
21. SSE	-	-	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กรรมการ	-	-
22. TTV	-	กรรมการ	-	ประธาน กรรมการ	-	-	-	-	กรรมการ	-	-	-	-	กรรมการ	-	กรรมการ

7.1.2.2 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทย่อย

บริษัท	รายละเอียด
1. SPN	นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล หรือ นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
2. AE	นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
3. EP	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
4. PE	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
5. PTG	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
6. PPP	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
7. SCS	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
8. SRP	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
9. SS	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
10. SSC	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
11. SI	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
12. SN	นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
13. SGP	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
14. SEG	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
15. ACM	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
16. SJC	กรรมการบริษัทประทับตราสำคัญของบริษัท
17. SSSG	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
18. TGC	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
19. TTQN	นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ หรือ นายภาสกร ปัญญรัตน์กร ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
20. SSEP	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง
21. SSE	กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของบริษัทให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการในแต่ละเรื่อง

22. TTTV	นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์ หรือ นายภาสกร ปัญญารัตนากร ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท
----------	--

7.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยทั้งสิ้น 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร

7.2.1 คณะกรรมการบริษัท

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริษัทจำนวน 8 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายกำธร วัชชุดม	ประธานคณะกรรมการ / กรรมการอิสระ
2. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ
3. นายธนา นุบผาวาณิชย์	กรรมการอิสระ
4. นายวิวรรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
5. นางสาวธัญญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
6. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
7. นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์	กรรมการ
8. นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล	กรรมการ
10. นายมนชัย พงศ์สถาปตี	กรรมการ

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติขอบเขตอำนาจหน้าที่ 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) จัดให้มีการทำงานบุคคลและงบกำไรขาดทุน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 7) พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและพิจารณาคำตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 8) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
- 9) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) รวมถึง ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่ง ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ และพิจารณาให้ความเห็นชอบแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และการกำหนดคำตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 10) แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย รวมถึงคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
- 11) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
- 12) พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและเลขานุการบริษัทรวมทั้งพิจารณากำหนดคำตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าวตามที่เสนอโดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- 13) ขอความเห็นทางวิชาชีพจากองค์กรภายนอก หากมีความจำเป็นเพื่อประกอบการตัดสินใจที่เหมาะสม
- 14) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
- 15) ดูแลการปฏิบัติงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและปกป้องผลประโยชน์ใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย
- 16) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ
- 17) จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อยทุกๆ สามเดือน
- 18) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการ และรับผิดชอบต่อการจัดทำและการเปิดเผยงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อแสดงถึงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- 19) กำกับและดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการในบริษัทย่อย คณะกรรมการของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากรรมการในบริษัทย่อยที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ รับทราบและจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ กฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อาทิเช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญ เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เพียงพอและเหมาะสม

นอกจากนี้ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้การบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) มีการปฏิบัติเป็นไปตามมาตรการกลไก และนโยบายการควบคุมต่างๆ ที่กำหนดไว้ของบริษัทเสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทฯ เอง รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เท่าที่ไม่ขัดต่อกฎหมายอื่น 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) ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไปและดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย 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 ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการ 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 (ข) ถึงข้อ (ณ) นี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีความสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่อง

ดังต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ เรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งได้แก่วางการดังต่อไปนี้

(จ) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

- (1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
- (2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย
- (4) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น
- (5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ
- (ข) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย
- (ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

(2) **เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ**

- (ก) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

- (ข) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใด อันจะเป็นผลให้สัดส่วนการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัทฯ อันมีผลให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)
- (ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่จะเลิกเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)
- (ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)
- (จ) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย หรือการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย เป็นต้น

นอกจากนี้ กรรมการบริษัท จะต้องดำเนินการให้บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมถึงกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัท ข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริงและติดตามให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือรายการที่มีนัยสำคัญอื่นใดต่อบริษัทฯ และ

ดำเนินการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

คณะกรรมการบริษัทสามารถมอบอำนาจ และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัท และ/หรือบริษัทฯ กำหนดไว้ ทั้งนี้การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้นจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัทหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) อาจมีส่วนได้เสียหรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้ และเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- 1) ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนดหนึ่งให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยโดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม
- 2) ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นสำคัญ

ทั้งนี้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ต้องไม่มีส่วนรวมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งทางตรงและ/หรือ ทางอ้อมนั้นด้วย

อนึ่งการกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติหรือเป็นเหตุให้บริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อยได้รับความเสียหายให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทฯอย่างมีนัยสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทฯและ/หรือบริษัทย่อย กับกรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยมีได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
 - (ข) การใช้ข้อมูลของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ที่ล่วงรู้มาตั้งแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
 - (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
- 3) ต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานเป็นประจำตามที่กรรมการของบริษัทฯกำหนดและเข้าชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ
- 4) ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม
- 5) ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ
- 6) ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย รวมทั้งควรจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทฯ มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย สามารถรับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้มีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ 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) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้ โดยอนุโลม 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 และเท่าที่จะไม่ทำให้หรืออาจจะไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ อาจจะมีเสียสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ปฏิบัติตามขอบเขตอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบที่กำหนดในเอกสารฉบับนี้ได้ เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย 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

7.2.2 คณะกรรมการชุดย่อย

7.2.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ปัจจุบัน คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายกำธร วัชอุดม	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ:นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

ทั้งนี้ นายธนา บุปผาวนิชย์ เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงินของบริษัท ซึ่งได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2558 โดยนายธนา บุปผาวนิชย์ ได้ทำหน้าที่สอบทานงบการเงินรวมตรวจสอบ และ/หรือสอบทานของกลุ่มบริษัท ตามขอบเขต ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติกฎบัตรสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ และขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบไว้ดังนี้

- 1) สอบทานให้บริษัท และบริษัทย่อย มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอโดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอก และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งรายไตรมาสและประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบอาจเสนอแนะให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าเป็นเรื่องสำคัญและจำเป็นในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย
- 2) สอบทานให้บริษัท และบริษัทย่อย มีระบบควบคุมภายใน (internal control) และระบบตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่เหมาะสมเพียงพอ และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
- 3) สอบทานให้บริษัท และ บริษัทย่อย ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท
- 4) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อย และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงาน

ตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น และประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- 5) พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความถูกต้องและครบถ้วนให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อกลุ่มบริษัท
- 6) จัดทำรายงานผลการกำกับดูแลกิจการของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
 - ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบและการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย (Charter) และ
 - รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- 7) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้มอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 8) ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบหากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทและ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี

(ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

(ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

(ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการบริษัทหรือผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไข ภายในเวลาตามวรรคหนึ่ง กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามวรรคหนึ่งต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9) ทบทวนและเสนอให้แก้ไขเพิ่มเติมขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบตามที่เห็นสมควร

10) ทบทวนข้อบังคับ และผลการปฏิบัติงานในปีที่ผ่านมาอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

ในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัท โดยตรง และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อบุคคลภายนอก

7.2.2.2 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยง 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสธิกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวุฒม์ ธรรมวารานุกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาติกันต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงไว้ดังนี้

1) พิจารณากลั่นกรองนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของบริษัทฯ ซึ่งครอบคลุมถึงความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งประเมิน ติดตาม ทบทวนความเสี่ยงของนโยบาย และระบบบริหารความเสี่ยง รวมถึงความมีประสิทธิภาพของระบบและการปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนดเพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ

- 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) รายงานคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับความเสี่ยงและแผนการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญต่อองค์กรรวมทั้งรายงานผลการประเมินความเสี่ยงและการกำกับดูแลการดำเนินงาน การปฏิบัติตามมาตรการการควบคุม และ/หรือการบริหารจัดการความเสี่ยงที่กำหนดต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นระยะ ในกรณีที่มียุติ 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 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
2. นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
3. นางสาวธัญฐรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

หมายเหตุ: นางสาวธัญฐรณ์ ไกรพิลธิกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ที่ประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนไว้ดังนี้

- 1) พิจารณานำเสนอโครงสร้าง องค์ประกอบ และคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ
- 2) พิจารณาลักษณะและกระบวนการในการสรรหา และเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสมที่จะมาดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เมื่อครบวาระหรือตำแหน่งว่างลง หรือตำแหน่งผู้บริหารอื่นตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี)
- 3) เสนอแนะรายชื่อกรรมการบริษัทที่จะดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการย่อยชุดต่างๆ ของบริษัทฯ
- 4) พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ (ตามนิยามคำว่า “ผู้บริหาร” ที่กำหนดโดยประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เรื่องการกำหนดบทบาทในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์)
- 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)

7.2.2.4 คณะกรรมการบริหาร

ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริหาร 4 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานคณะกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัญญารัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวรุฒม์ ธรรมวารานคุปต์	กรรมการบริหาร

หมายเหตุ: นางสาว 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 และงบประมาณของบริษัทฯ ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเพื่อต่อสภาพธุรกิจ พร้อมให้คำปรึกษา แนะนำ การบริหารจัดการแก่ผู้บริหารระดับสูง
- 3) กำหนดโครงสร้างองค์กรและนโยบายเกี่ยวกับการบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ การแต่งตั้งโยกย้ายผู้บริหารของแต่ละธุรกิจ พิจารณาและติดตามแผนงานการสร้างผู้บริหารทดแทน รวมถึงแผนงานด้านกำลังคนที่ไม่อยู่ในงบประมาณประจำปีและการกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายผลตอบแทน และหลักเกณฑ์การประเมินผลงานของผู้บริหาร รวมถึงกำหนดหลักเกณฑ์และอนุมัติค่าตอบแทนของบุคลากรซึ่งดำรงตำแหน่งถดถอยไปจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 4) ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนโครงการใหม่ และมีอำนาจในการพิจารณาและอนุมัติให้บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ลงทุนหรือร่วมลงทุนกับบุคคล นิติบุคคล หรือองค์กรทางธุรกิจอื่นใด ในรูปแบบที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควรเพื่อดำเนินกิจการตามวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนถึงการพิจารณาและ

อนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุนดังกล่าว การเข้าทำนิติกรรมสัญญา และ/หรือการดำเนินการใดๆที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการตามวงเงินที่ได้กำหนดไว้ และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และ/หรือตามข้อบังคับบริษัท

- 5) ติดตามผลการดำเนินงานและความก้าวหน้าของโครงการลงทุนของแต่ละธุรกิจ และรายงานผลรวมทั้งปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้นและแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขให้คณะกรรมการบริษัททราบ
- 6) พิจารณาและให้ข้อเสนอแนะหรือความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับโครงการข้อเสนอหรือการเข้าทำธุรกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงพิจารณาทางเลือกในการระดมทุน เมื่อมีความจำเป็น และเกินกว่าวงเงินที่ได้กำหนดไว้และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องหรือข้อบังคับบริษัทกำหนดให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาอนุมัติ
- 7) พิจารณาและอนุมัติการเข้าทำธุรกรรมทางการเงินกับสถาบันการเงินในการเปิดบัญชี กู้ยืม ขอสินเชื่อ จำนำ จำนอง ค้ำประกันและการอื่น รวมถึงการซื้อขายและจดทะเบียนกรรมสิทธิ์ที่ดินใดๆ ตามวัตถุประสงค์เพื่อประโยชน์ในการดำเนินกิจการของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ตลอดจนถึงการเข้าทำนิติกรรมสัญญา ยื่นคำขอ คำเสนอ ติดต่อกับ ทานิติกรรมกับส่วนราชการ เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิต่างๆ ของบริษัท และ/หรือการดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการตามวงเงินที่ได้กำหนดไว้ และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง หรือข้อบังคับบริษัท
- 8) พิจารณาและอนุมัติระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายการบริหารงาน และการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท หรือการดำเนินการใดๆ อันมีผลผูกพันบริษัท
- 9) แต่งตั้ง และ/หรือ มอบหมายให้กรรมการบริหาร หรือบุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือหลายคน กระทำการใด ๆ ที่อยู่ในขอบอำนาจของคณะกรรมการบริหารและภายในระยะเวลา ตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร โดยที่คณะกรรมการบริหารอาจยกเลิกเพิกถอน หรือแก้ไขเปลี่ยนแปลงอำนาจดังกล่าวได้
- 10) มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบใดๆ ตามที่ได้รับมอบหมายหรือตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทเป็นคราวๆ ไป
- 11) พิจารณาและอนุมัติผู้มีอำนาจดำเนินการ เพื่อให้ผู้ที่ได้รับแต่งตั้ง และ/หรือ ผู้ที่ได้รับมอบอำนาจทราบถึงขอบเขต ความรับผิดชอบและอำนาจของตนเอง และเพื่อใช้เป็นคู่มือในการปฏิบัติงาน โดยมีหลักฐานอ้างอิง และเป็นไปตามขั้นตอนอย่างมีระบบ
- 12) พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ตามงบลงทุนหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยวงเงินสำหรับแต่ละรายการเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว แต่ไม่เกินงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเข้าทำสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว

13) ประชุมคณะกรรมการบริหารอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

7.2.2.5 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

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 ต่อนบุคคลภายนอกในกิจการที่เกี่ยวข้อง และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ
- 5) พิจารณานุมัติแผนการปฏิบัติการของแต่ละฝ่ายงานของบริษัทฯ และพิจารณานุมัติคำขอจากฝ่ายงานต่างๆ ของบริษัทฯ ที่เกินอำนาจสั่งการของฝ่ายงานนั้น รวมถึงพิจารณานุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจของบริษัทฯ ตามงบลงทุนหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท 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

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้ และเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

7.2.2.6 กรรมการที่มาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีกรรมการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (นับรวมทั้งการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม) จำนวน 3 ราย กรรมการอิสระ จำนวน 3 ราย (ซึ่งเป็นกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ราย) จากกรรมการทั้งหมด 8 ราย ซึ่งมีองค์ประกอบ และคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนฯ โดยมีรายละเอียดกรรมการทั้ง 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่นี้

หมวดรายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม ณ 31 ธันวาคม 2563	การดำรงตำแหน่งกรรมการใน บริษัทฯ
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	21.7%	กรรมการ
2. นางสาวธัญญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	16.4%	กรรมการ
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	16.2%	กรรมการ

7.3 ผู้บริหาร

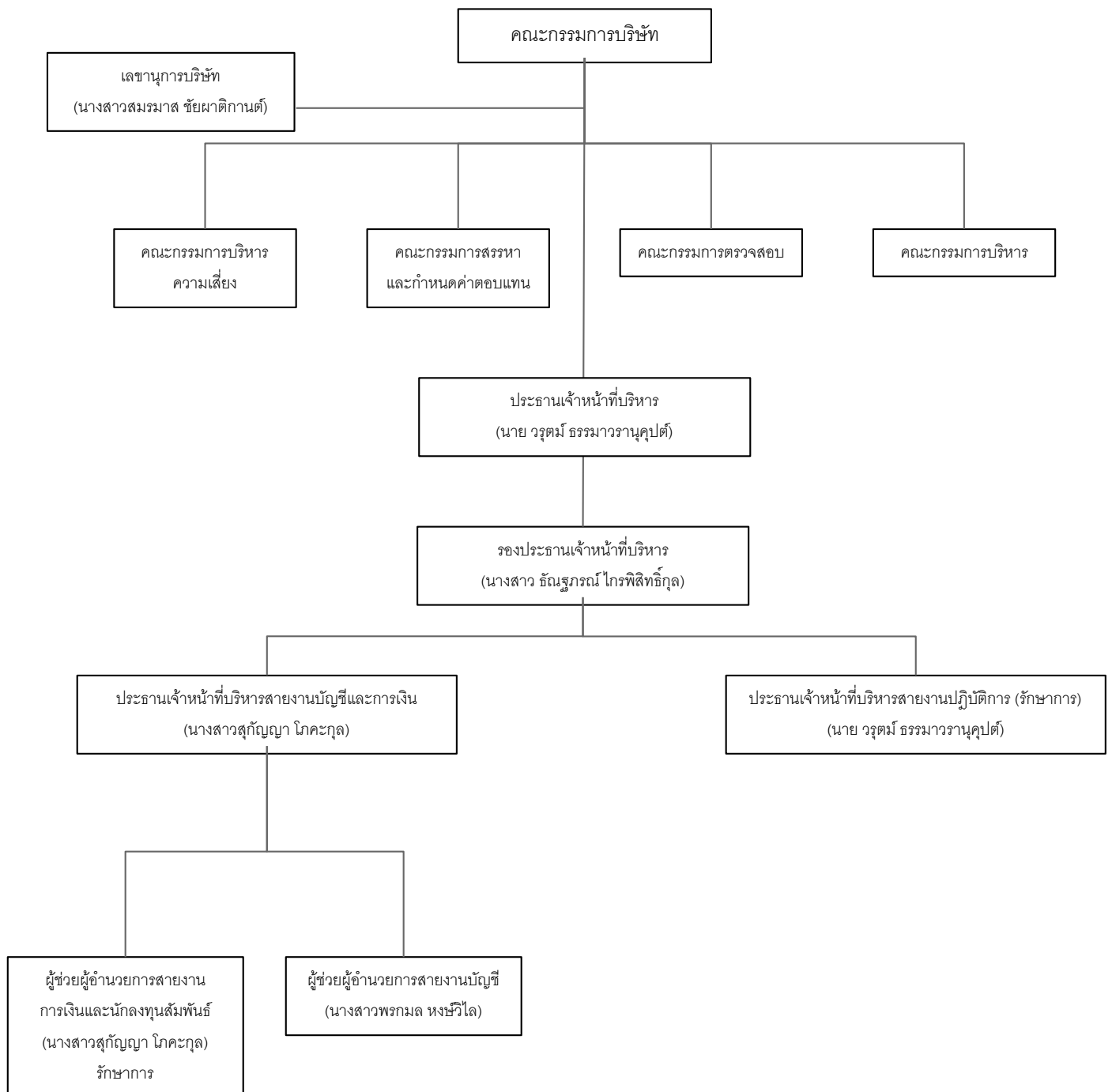
7.3.1 รายชื่อและตำแหน่งของผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 4 ท่าน รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวัฒน์ ธรรมารามานุคุปต์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
2. นางสาวธัญญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นางสาวสุกัญญา โภคะกุล	ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน / ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (รักษาการ)
4. นางสาวพรกมล หงษ์วีไล	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี

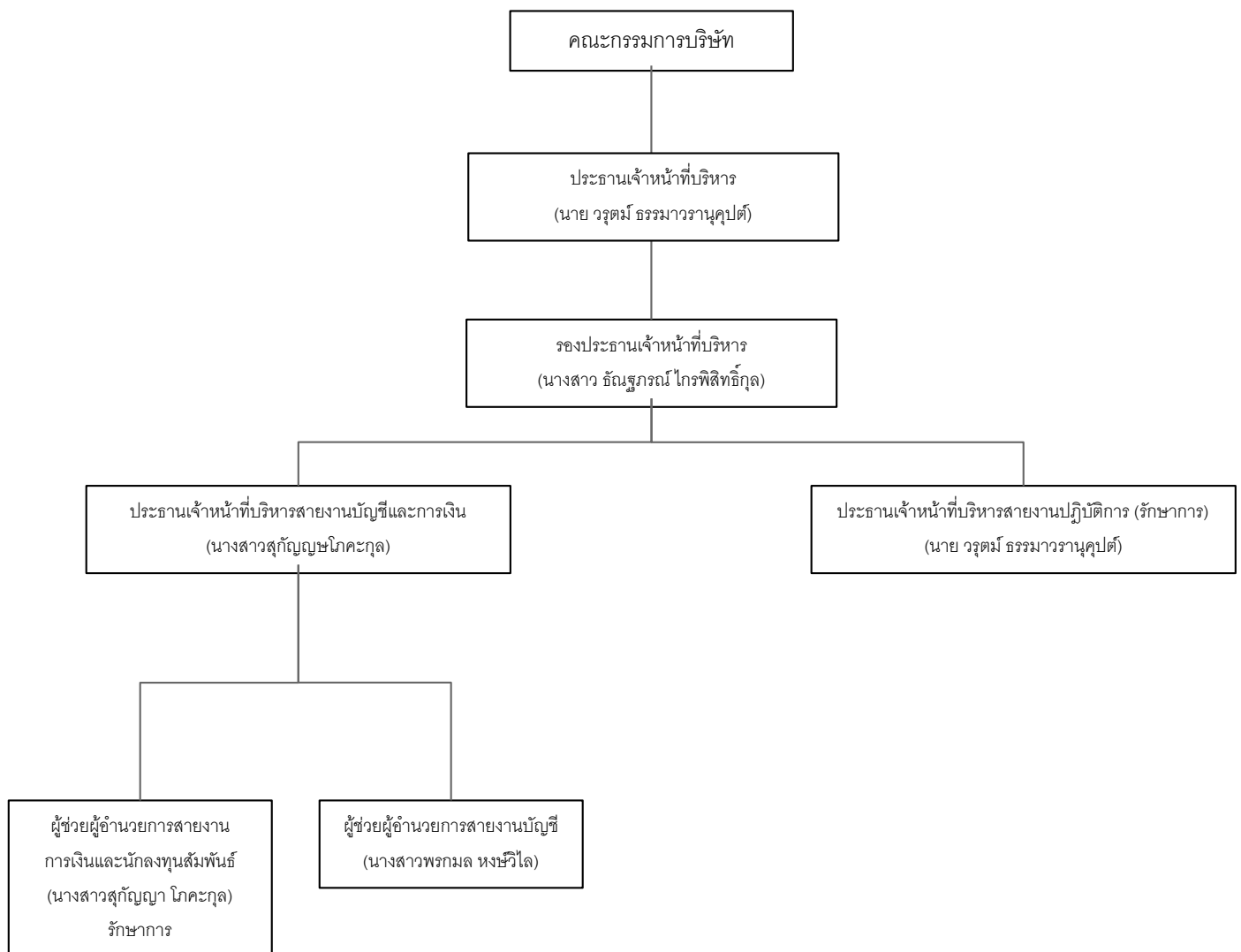
7.3.2 โครงสร้างองค์กร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงสร้างการจัดการของบริษัทเป็นดังนี้



7.3.3 โครงสร้างองค์กรของบริษัทย่อย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีบริษัทย่อยที่รวม 22 บริษัท (ไม่นับรวมบริษัทผู้ดำเนินการ (“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 บริษัทผู้ดำเนินการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

สำหรับบริษัทผู้ดำเนินการหรือผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยนั้นภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค กลุ่มบริษัท เป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงานหรือดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Silent Investor) ดังนั้นจึงไม่มีตัวแทนจากกลุ่มบริษัท เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทผู้ดำเนินการ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท ได้รับหน้าที่ของผู้ให้บริการซึ่งเป็นบุคคลภายนอก เพื่อทำหน้าที่เสมือนกรรมการ และ/หรือผู้บริหาร ของบริษัทผู้ดำเนินการ ซึ่ง บริษัทผู้ดำเนินการจะเข้าทำสัญญาการให้บริการดังกล่าว โดยหน้าที่ของบุคคลภายนอกดังกล่าวนี้ มีรายละเอียดดังนี้

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

7.4 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

7.4.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนประจำปี 2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯมีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

คณะกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)		ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)	
	2563	2564	2563	2564
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				
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน	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

บริษัท ไม่มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของ บริษัท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัท มี ค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการสรุปได้ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	รวมค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการ (บาท)	
		สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	564,000.0	632,000.00
2. นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล	ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน / กรรมการ	428,000.0	468,000.00
3. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน / กรรมการอิสระ	480,000.0	544,000.00
4. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ	440,000.0	480,000.00
5. นายอัมขไธค์ รัตนดิลก ณ ภูเก็ต (ลาออกจากตำแหน่งเมื่อวันที่ 01 มีนาคม 2562)	กรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ	100,000.0	-
6. นางสาวธัญญภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการบริหาร / กรรมการบริหาร ความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและ พิจารณาคำตอบแทน / กรรมการ	-	-
7. นายธนวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการบริหาร / กรรมการ	340,000.0	420,000.00
8. นายวรุฒม์ ธรรมวารานคุปต์	กรรมการบริหาร / กรรมการบริหาร ความเสี่ยง / กรรมการ	-	-

9. นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ	340,000.0	380,000.00
10. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ	-	80,000.00
11. นายมนชัย พงศ์สถาปติ (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ	-	80,000.00
รวม		2,692,000.0	3,084,000.0

(2) ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

7.4.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับผู้บริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภทค่าตอบแทน	ค่าตอบแทนผู้บริหาร (บาท)	
	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563
จำนวนผู้บริหาร (คน)	5	4
เงินเดือนและโบนัส (บาท)	20,127,888	19,770,267
เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่น (บาท)	1,766,058	1,794,001

(2) ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน
-ไม่มี-

7.5 บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ

7.5.1 จำนวนบุคลากร

ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด (ไม่รวมผู้บริหาร) เท่ากับ 30 คน และ 48 คน ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังตารางดังต่อไปนี้

ฝ่าย	จำนวนพนักงาน (คน)	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563
ฝ่ายพัฒนารัฐกิจ	7	7
ฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง	12	29
ฝ่ายบัญชีและการเงิน	6	7
ฝ่ายธุรการและสนับสนุน	5	5
รวม	30	48

7.5.2 การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

มีการเปิดดำเนินการของบริษัทย่อย ในประเทศเวียดนามเพิ่มอีก 1 บริษัท ทำให้มีจำนวนพนักงานเพิ่มขึ้นจำนวน 17 คน อย่างมีนัยสำคัญจากจำนวนพนักงาน ณ สิ้นปี 2562

7.5.3 ค่าตอบแทนพนักงาน

ค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 51,694,237 บาท และ 58,240,446 บาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าวประกอบด้วย เงินเดือน ค่าเบี้ยเลี้ยง โบนัส เงินสหทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินสหทบกองทุนประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนทดแทน เป็นต้น

7.5.4 ข้อพิพาทด้านแรงงาน

-ไม่มี-

7.5.5 นโยบายในการพัฒนาบุคลากร

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาความรู้ ความสามารถของพนักงานทุกคน โดยถือว่าพนักงานทุกคนเป็นส่วนหนึ่งของความสำเร็จของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้น การพัฒนาบุคลากรให้มีความรู้ความสามารถในส่วนงานที่ตนรับผิดชอบจึงเป็นส่วนสำคัญในการสร้างความสำเร็จให้กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และทำให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เติบโตอย่างยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารบุคลากรดังนี้

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

- (1) ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร เลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้จากกระทำเป็นการภายในบริษัทหรือใช้บริการของสถาบันภายนอก
- (2) ทุกครั้งที่มีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมถึงการจัดแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้แก่กรรมการใหม่

การพัฒนาพนักงาน

บริษัทให้ความสำคัญต่อการพัฒนาความรู้ ความสามารถของพนักงาน โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงและสม่ำเสมอ เพื่อพัฒนาความสามารถของพนักงานให้เกิดศักยภาพในการปฏิบัติงานอย่างมืออาชีพ

7.6 เลขานุการบริษัท

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

- (1) ให้คำแนะนำเบื้องต้นแก่กรรมการเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนด กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ และติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง
- (2) ติดตามและดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศที่เกี่ยวข้องตามระเบียบ ประกาศ และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการกำกับตลาดทุน
- (3) จัดทำและเก็บรักษาเอกสารสำคัญ ดังต่อไปนี้

- (1) ทะเบียนกรรมการ
- (2) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการและรายงานการประชุมคณะกรรมการ
- (3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
- (4) รายงานประจำปีของบริษัทฯ
- (4) เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
- (5) ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

7.7 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

(1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 (บาท)	งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (บาท)
บริษัทฯ	2,590,000.0	2,961,627.8
บริษัทย่อย	7,686,810.5	14,021,897.4
รวม	10,276,810.5	16,983,525.2

(2) ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าบริการอื่นๆ เช่น ค่าที่ปรึกษาด้านภาษีที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในต่างประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้ สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวน 509,028.61 บาท และสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวน 473,631.37 บาท

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

8.1.1 การประชุมคณะกรรมการบริษัท

(1) การประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. นายกำธร วังอุดม	6/6	8/8
2. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิกุล	6/6	7/8
3. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	6/6	8/8
4. นายธนา บุษผาวณิชย์	6/6	8/8
5. นายอัฒชัยโรจน์ รัตนดิลก ณ ภูเก็ต (ลาออกจากตำแหน่งเมื่อวันที่ 01 มีนาคม 2562)	2/6	-
6. นางสาวธัญญภรณ์ ไกรพิสิทธิกุล	6/6	8/8
7. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิกุล	5/6	8/8
8. นายวรุตม์ ธรรมวารานุกุล	6/6	8/8
9. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิกุล	5/6	7/8
10. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล (ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	-	1/8
11. นายมนชัย พงศ์สถาปติ (ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	-	1/8

(2) การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	4/4	4/4
2. นายธนา บุปผาวนิชย์	4/4	4/4
3. นายอัมรินทร์ รัตนดิลก ณ ภูเก็ต (ลาออกจากตำแหน่งเมื่อวันที่ 01 มีนาคม 2562)	1/4	-
นายกัมธร วังอุดม	3/4	4/4

(3) การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	1/1	1/1
2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสธิกุล	1/1	1/1
3. นายวรุฒม์ ธรรมวราวุฒคุปต์	1/1	1/1

(4) การประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	1/1	2/2
2. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	1/1	2/2
3. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสธิกุล	1/1	2/2

(5) การประชุมคณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. นายวิวรรณ ไกรพิสธิกุล	1/1	1/1
2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสธิกุล	1/1	1/1
3. นายธนวรรณ ไกรพิสธิกุล	1/1	1/1
4. นายวรุฒม์ ธรรมวราวุฒ	1/1	1/1

8.2 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

8.2.1 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย และกรรมการบริษัทจะเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือไม่ได้โดยจะต้องมีกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระจำนวนอย่างน้อยตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ 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 ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 โดยพิจารณาจากกรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และกรรมการที่ออกจากตำแหน่งไปนั้นอาจได้รับเลือกตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเข้ามาเป็นกรรมการใหม่ได้

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเลือกบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัดและกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทน ทั้งนี้ มติของคณะกรรมการตามความข้างต้นจะต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

8.2.2 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร โดยจะพิจารณาคัดเลือกจากกรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงของบริษัท ที่สามารถบริหารงานในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุรกิจและงานบริหารของกลุ่มบริษัท และสามารถกำหนดนโยบาย แผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน รวมถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท 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 หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการพิจารณาอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่มีหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจดังกล่าว รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่า หรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นที่ตนเองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ
10. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และ
11. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทฯ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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

สำหรับหลักเกณฑ์และวิธีการแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการแต่งตั้งกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งให้กลับมาดำรงตำแหน่งใหม่ได้ กรณีที่ตำแหน่งกรรมการตรวจสอบว่างลงเพราะเหตุอื่นใดนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อให้กรรมการตรวจสอบมีจำนวนครบตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด โดยบุคคลที่เป็นกรรมการตรวจสอบแทนจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการตรวจสอบซึ่งตนทดแทน

8.2.4 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

การแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของบริษัทฯ กระทำโดยแต่งตั้งกรรมการจำนวนหนึ่งเป็นคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนอย่างน้อยจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนต้องเป็นกรรมการอิสระ

ทั้งนี้ ให้กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และเมื่อครบวาระการดำรงตำแหน่งดังกล่าว กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งได้

8.2.5 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ กระทำโดยแต่งตั้งกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทจำนวนหนึ่งเป็นคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ ให้กรรมการบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และเมื่อครบวาระการดำรงตำแหน่งดังกล่าว กรรมการบริหารความเสี่ยงที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจจะได้รับการเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งได้

8.2.6 กรรมการที่มาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีกรรมการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (นับรวมทั้งการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม) จำนวน 3 ราย กรรมการอิสระ จำนวน 5 ราย (ซึ่งเป็นกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ราย) จากกรรมการทั้งหมด 10 ราย ซึ่งมีองค์ประกอบ และคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนฯ โดยมีรายละเอียดกรรมการทั้ง 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ดังนี้

หมวดรายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม ณ 31 ธันวาคม 2562	การดำรงตำแหน่งกรรมการใน บริษัทฯ
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	20.6%	กรรมการ
2. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	15.5%	กรรมการ
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	15.2%	กรรมการ

8.3 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และแผนการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งจะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลประโยชน์หรือผลกำไรเพิ่มขึ้น หรือลงทุนในธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ (Synergy) ให้กับกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ บรรลุเป้าหมายในการเป็นผู้ประกอบการชั้นนำในธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม อาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นเพิ่มเติมหากเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพการเติบโตทางธุรกิจ หรือเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งสามารถสร้าง

ผลตอบแทนที่ดีในการลงทุน 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 เพื่อพิจารณาอนุมัติการทำรายการหรือการดำเนินการในเรื่องนั้น 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) ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไปและดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย 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) และมีคุณสมบัติครบถ้วน 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) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (full member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งไม่เป็นไปตามแนวทางการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

รายการตั้งแต่ข้อ (ข) ถึงข้อ (ง) นี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีความสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องดังต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่

กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ เรื่อง การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งได้แก่รายการดังต่อไปนี้

- (ฉ) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวข้องกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อยซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้
 - (1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์รวมถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
 - (2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (4) การเข้าทำแก้ไขหรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญการมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น
 - (5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ
 - (ช) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่นและมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (ฌ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย
 - (ฉ) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- (2) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ก่อนที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการ
- (ก) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวข้องกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

- (ข) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียน ซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใด อันจะเป็นผลให้ สัดส่วนการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรง และ/หรือ ทางอ้อม ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัทฯ อันมีผลให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อ คำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการ พิจารณานุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่ กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)
- (ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่จะ เลิกเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุม ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)
- (ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อย อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ บริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำ หลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่ง ทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)
- (จ) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและ ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย หรือการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย เป็นต้น
- 2) กรรมการบริษัท จะต้องดำเนินการให้บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการ ททุจริต รวมถึงกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วมจะ เป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัทฯ ข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการ กำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาด หลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริงและติดตามให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม เปิดเผยข้อมูลการทำ

รายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ รายการที่มีนัยสำคัญอื่นใดต่อ บริษัทฯ และดำเนินการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง ดังนั้น ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมนั้น บริษัทฯ จะส่งตัวแทนของบริษัทฯ ไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทดังกล่าว ซึ่งบุคคลดังกล่าว ต้องมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจดังกล่าวและไม่มีผลประโยชน์ขัดแย้งในทางธุรกิจ โดยตัวแทนดังกล่าว จะต้องบริหารและจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากบริษัทฯ และตามกฎหมายและระเบียบตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับบริษัท และกฎหมาย ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- 1) ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยทราบโดยครบถ้วน ถูกต้อง และภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่งให้คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยโดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มาใช้บังคับโดยอนุโลม
- 2) ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ กับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทย่อย มีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ

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

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

- (ข) การใช้ข้อมูลของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
- 3) ต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานเป็นประจำตามที่กรรมการของบริษัทฯ กำหนด และชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ
- 4) ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม
- 5) ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องให้แก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ
- 6) ต้องดูแลรับผิดชอบให้บริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต ที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่จะทำให้มั่นใจว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัทฯ ข้อบังคับของบริษัทย่อย รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ 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 โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์

และตลาดหลักทรัพย์ 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 อาจจะไม่เสียสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

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

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในฐานะนักลงทุนที่เคเป็นผู้กำหนดด้านกฎหมายในประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีมาตรการในการดูแลผลประโยชน์ในโครงการที่บริษัทฯ ลงทุน โดยบริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนที่เคมีการกำกับดูแลกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง โดยจะแบ่งรายละเอียดออกเป็นสองช่วง ได้แก่ (1) ก่อนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และ (2) ช่วงภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ก่อนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนที่เคเป็นผู้กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน รวมทั้งกำหนดกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ในการลงทุน พัฒนา ก่อสร้าง และการบริหารจัดการโครงการ เช่น

- กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน เพื่อขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเท่านั้น

- กำหนดกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมด เช่น การจัดหาที่ดิน การจัดหาแหล่งเงินทุน การจัดหาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) การจัดหาผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M Contractor) เป็นต้น
- บริษัทฯ เป็นผู้กำหนดกรอบกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง ขอบเขตของสัญญา รวมถึงหน้าที่ของผู้ที่จะปฏิบัติกิจกรรมนั้นๆ
- บริษัทฯ มีส่วนร่วมพิจารณาคัดเลือกผู้ให้บริการเพื่อดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในสัญญา

ช่วงภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

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

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) จะทำหน้าที่ดูแลและตรวจสอบผู้ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า และมีหน้าที่ปฏิบัติตามข้อกำหนดและขอบเขตของสัญญาที่กำหนดไว้ตั้งแต่ต้นและผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) มีหน้าที่ตามสัญญาโดยต้องดำเนินการเพื่อผลประโยชน์สูงสุดในการดำเนินธุรกิจซึ่งสอดคล้องกับผลประโยชน์ของนักลงทุนที่เค

ในกรณีที่มีประเด็นสำคัญใดๆ ที่ส่งผลกระทบมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของโครงการ และไม่ได้มีการระบุถึงแนวทางปฏิบัติไว้อย่างชัดเจน บริษัทฯ ีเค และนักลงทุนที่เคจะประชุมหารือเพื่อหาทางออกหรือกำหนดแนวทางร่วมกัน ตามที่ระบุไว้ในสัญญาการลงทุนที่เค (TK Agreement) ทั้งนี้ บริษัทฯ ีเค มีหน้าที่ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แทนนักลงทุนที่เค ด้วยความระมัดระวังอย่างถึงที่สุด และคำนึงถึงผลประโยชน์ (กำไร) ของนักลงทุนที่เคเป็นสำคัญ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ถูกลดกรรมสิทธิ์ที่มีส่วนร่วมในการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ ลงนามในเอกสารตกลงกระทำกรว่า ในกรณีที่บริษัทฯ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคในประเทศญี่ปุ่น จะเข้าทำรายการกับ บุคคลดังกล่าว ผู้ที่เกี่ยวข้อง และ/หรือ ญาติสนิทของดังกล่าว ในอนาคตนั้น บุคคลดังกล่าวตกลงที่จะใช้สิทธิในฐานะกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการให้บริษัทฯ พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศเกี่ยวกับการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลมเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องของประเทศญี่ปุ่นก่อนการเข้าทำรายการ

จากนโยบายดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด เว้นแต่ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ มีอาจปฏิบัติตามได้เนื่องจาก ข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทฯ อยู่ และ/หรือบริษัทฯ ร่วมของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อกำกับดูแล การจัดการ และการดำเนินงานของบริษัทฯ ร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักในต่างประเทศ

8.4 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในไว้ในนโยบายการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายและวิธีการดูแลมิให้กรรมการผู้บริหารและพนักงานในการนำข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตน 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 มายังเลขาธิการของบริษัทฯ ก่อนนำส่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทุกครั้ง โดยให้จัดทำและนำส่งภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหาร หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ภายใน 3 สามวันทำการนับแต่วันที่มีการซื้อขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์นั้น
- 3) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่ข้อมูลทางการเงินหรือเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัทฯ จนกว่าบริษัทฯ จะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว ตลอดระยะเวลาปลอดการใช้ข้อมูลภายในที่ยังมิได้เปิดเผยแก่สาธารณชน (“Embargo Period”) ซึ่งหมายถึง ระยะเวลา 1 เดือน ก่อนและจนถึงวันประกาศผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัทฯ รายไตรมาสและประจำปี โดยกลุ่มบริษัทฯ จะแจ้งให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า ระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ อย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลอย่างน้อย 1 เดือนก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่นและควรระงับอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น
- 4) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตนซึ่งเริ่มตั้งแต่การตกเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้นๆ

8.5 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

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

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

ทั้งนี้ในปี 2562 บริษัทได้กำหนดให้มีช่องทางสำหรับพนักงาน คู่ค้า ลูกค้า ผู้ถือหุ้น และบุคคลผู้มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องกับบริษัทสามารถ แจ้งเรื่อง หรือ ร้องเรียนถึงการกระทำใดๆ ที่ต้องสงสัยว่าเป็นการกระทำผิดเพื่อให้บริษัทสามารถสืบสวน และดำเนินการอย่างเหมาะสม ได้ที่ https://www.sermsang.com/home#whistle_blowing

โดยในปี 2563 บริษัทได้ร่วมแสดงเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตและมีความมุ่งมั่น ในการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน บริษัทมีการประกาศกำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ตลอดจนบุคคลที่สามที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทที่อยู่ในความควบคุม ได้ทำความเข้าใจและให้ความร่วมมือร่วมใจกันปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดและร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันบริษัทให้เป็นองค์กรที่โปร่งใสปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน

อย่างไรก็ตามสำหรับหลักปฏิบัติส่วนที่ยังไม่ได้มีการประยุกต์ใช้ในปัจจุบัน เช่น การพิจารณาจัดทำรายงานความยั่งยืน และการประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ เป็นต้น คณะกรรมการจะพิจารณาการประยุกต์ใช้หลักปฏิบัติในแต่ละข้อเพิ่มเติม ตามความเหมาะสมและบริบทของบริษัท ต่อไปในปี 2564

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอในการดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ กฎหมาย และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถช่วยป้องกันบริหารจัดการความเสี่ยง หรือความเสียหายต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย สามารถป้องกันทรัพย์สินจากการทุจริต เสียหาย และมีการจัดทำรายงานทางบัญชีที่ถูกต้องน่าเชื่อถือ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานความเหมาะสมและความมีประสิทธิภาพของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า 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

ทั้งนี้ทางบริษัทมีการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในประจำปี 2563 ตามแบบประเมินที่สำนักงานคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด เพื่อเป็นเครื่องมือช่วยให้บริษัทใช้เป็นแนวทางในการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทด้วยตนเอง โดยรวมสรุปได้ว่า บริษัทมีการกำหนดมาตรการการควบคุมภายในที่สำคัญ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน การบริหารจัดการความเสี่ยง และการกำกับดูแลติดตามของฝ่ายบริหารและคณะกรรมการที่เพียงพอ

9.2 ข้อสังเกตผู้ตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้ง บริษัท ตรวจสอบภายในธรรมชาติ จำกัด ("ผู้ตรวจสอบภายใน") เพื่อทำการประเมินและสอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในสำหรับปี 2563 ของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงติดตามการควบคุมภายในที่ได้รับการแก้ไขแล้วตั้งแต่เดือน มกราคม 2563 ถึงเดือน ธันวาคม 2563 ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในได้รายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบรวม 4 ครั้งและจากรายงานของผู้ตรวจสอบภายในทั้ง 4 ฉบับนั้นบริษัทฯ มีกระบวนการปฏิบัติงานและกระบวนการบริหารจัดการการดำเนินงานซึ่งมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขประเด็นต่างๆ ตามข้อเสนอแนะของผู้ตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพด้านการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบและเห็นชอบผลการติดตามตามรายงานผลการติดตามการปรับปรุงการควบคุมภายในในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

9.3 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

1) หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้งบริษัท ตรวจสอบภายในธรรมชาติ จำกัด ("ธรรมชาติ") เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ สำหรับปี 2559 - 2563 โดยบริษัทธรรมชาติจะทำการตรวจสอบ ติดตาม และประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแผนการตรวจสอบรายปีที่ตกลงร่วมกับบริษัทฯ และจัดทำรายงานและข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงให้เป็นไปตามแผนและนโยบายการควบคุมภายในของบริษัทฯ และเพื่อให้เป็นไปตามหลักการห้าข้อของ COSO ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

2) ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความเหมาะสมของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ตรวจสอบภายในมีบุคลากรที่มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถ ที่เหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่การตรวจสอบภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ

3) แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

9.4 รายการระหว่างกัน

9.4.1 บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์กับบริษัทฯ
1. บริษัท เสริมสร้าง พรีอเพอรัล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท ที.เค.เอส. ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ตั้งแต่วันที่ 16เมษายน 2558)	ประกอบธุรกิจพัฒนาที่ดินและอสังหาริมทรัพย์	<ul style="list-style-type: none"> มีผู้ถือหุ้นเป็นกรรมการ 1 ท่าน ได้แก่ นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 3 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุลโดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ร้อยละ 5.0 ร้อยละ 30.0 และร้อยละ 5.0 ตามลำดับ มีการรวมการเป็นผู้ถือหุ้น 1 ท่าน ได้แก่ นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พรีอเพอรัล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ร้อยละ 30.0 มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของนายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้น 2 ท่าน โดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พรีอเพอรัล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด รวมกันร้อยละ 30.0
2. บริษัท ลอจิก สปราร์ค จำกัด	ประกอบธุรกิจให้คำปรึกษาด้านธุรกิจพลังงานทดแทน	<ul style="list-style-type: none"> มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของ นายวุฒม์ ธรรมาวรรณคุณุ๊ป เป็นผู้ถือหุ้น 3 ท่าน โดยถือหุ้นในบริษัท ลอจิก สปราร์ค จำกัด ร้อยละ 100.0 มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของ นายวุฒม์ ธรรมาวรรณคุณุ๊ป เป็นกรรมการ 2 ท่าน
3. บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น	<ul style="list-style-type: none"> เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีการรวมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 4 ท่าน ได้แก่ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด ร้อยละ 28.0 ร้อยละ 24.0 ร้อยละ 24.0 และร้อยละ 24.0 ตามลำดับ
4. บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	<ul style="list-style-type: none"> มีการรวมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 4 ท่าน ได้แก่ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยนายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์กับบริษัทฯ
5. บริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	ประกอบธุรกิจด้านการตลาด และจัดจำหน่ายสินค้าประเภทขนมขบเคี้ยวรวมทั้งสินค้าอุปโภคบริโภค	<ul style="list-style-type: none"> ■ กุลเถื่อนที่มีสิทธิออกเสียงในบริษัท ยูนิทาวเวอร์ เพค จำกัด ร้อยละ 99.3 ■ มีการรวมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล ■ มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นกรรมการ 1 ท่าน ■ มีการรวมการของบริษัท เป็นผู้ถือหุ้น 1 ท่าน ได้แก่ นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ร้อยละ 100.0
6. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นกรรมการของบริษัท และผู้ถือหุ้นใน PME¹ และ Unity I. Capital Limited ("UNITY")^{1,2} ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ส่งผลให้นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 21.9 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนั้นของบริษัท
7. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท และผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ส่งผลให้นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนั้นของบริษัท
8. นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล ³	-	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ส่งผลให้นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนั้นของบริษัท
9. นายธนาพรรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท และผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ส่งผลให้นายธนาพรรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนั้นของบริษัท
10. นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นกรรมการของบริษัท
11. นายวรุตม์ ธรรมการานุปัติ	-	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

หมายเหตุ: ¹PME และ UNITY เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ในสัดส่วนร้อยละ 30.0 และ 21.3 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ตามลำดับ

²UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนาพรรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

9.4.2 รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 สามารถสรุปได้ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)	ความจำเป็นและความสมดุลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิ สิทธิ์กุล	<ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน SSP เข้าพื้นที่อาคารสำนักงาน จาก นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล ค่าเช่าและค่าบริการค้าย 	<p>360,000</p> <p>30,000</p>	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2559 SSP เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่ อาคารสำนักงานขนาด 250 ตารางเมตรจาก นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เพื่อให้เป็นที่ตั้งสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา 	<p>รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสุนนธุรกิจปกติของ SSP และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็น และเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งทางบริษัทฯ ได้เปรียบเทียบกับข้อสิทธิประโยชน์ที่สามารถใช้เป็นพื้นที่สำนักงานในบริเวณใกล้เคียงแล้วโดยอัตราค่าเช่าและการให้บริการรวมถึงเงื่อนไขการชำระเงินนั้น ไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์</p>
2. นางสาวธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	<ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการก่อสร้าง 	-	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2562 SN เริ่มดำเนินการโครงการ ระบบ Turn-key EPC ขนาด 6.5 กิโลวัตต์ การดำเนินการติดตั้งจะเริ่มดำเนินการหลังจากการยืนยันสั่งซื้อ ในวันที่ 2 พฤษภาคม 2562 โดยใช้ระยะเวลาประมาณ 1 เดือน ในการติดตั้ง 	<p>รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสุนนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการคำนวณเหมาะสมเหตุผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค่าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก</p>

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
3. บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	โปรแกรมและ application ระหว่างพัฒนา SN จ่ายค่า พัฒนาระบบคอมพิวเตอร์และ งานพัฒนาแอปพลิเคชันให้ แก่ บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด ค่าบริการบำรุงรักษา server ระบบ solar monitoring ค่าบริการรักษา SSP จ่ายค่า บำรุงรักษา Website ของทาง บริษัท www.sermsang.com ให้ แก่บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	- 132,000 156,000	<ul style="list-style-type: none"> เนื่องจากกลุ่มบริษัท มีนโยบายขยายธุรกิจ โดยลงทุนในธุรกิจโครงการ Rooftop ผ่านบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ SN ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงดำเนินการให้ SN ว่าจ้างบริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด ออกแบบโปรแกรม และ application สำหรับโครงการ Rooftop รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการดำเนินงานไปพร้อมกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก เนื่องจากกลุ่มบริษัทต้องการให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้อง และเป็นปัจจุบันผ่านทาง Website จึงดำเนินการว่าจ้าง บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด เป็นผู้ดูแลระบบและอัปเดต ข้อมูลบน Website รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการดำเนินงานไปพร้อมกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก 	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการจ่ายค่าสมเหตุสมผล เมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการจ่ายค่าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดให้มีการประกวดราคาของผู้ให้บริการให้คำปรึกษาทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop ตามกระบวนการที่ได้ระบุไว้ในคู่มือการจัดซื้อจัดจ้าง
4. บริษัท ศรีริณานพรมาริได้ติง จำกัด	ค่าเช่าพื้นที่หลังคา ค่าเช่าพื้นที่ค้ำจาย	263,490 32,970	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่ หลังคาจาก บริษัท ศรีริณานพรมาริได้ติง จำกัด เพื่อใช้ติดตั้งโครงการ Solar rooftop เงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา 	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รายได้จากการขายไฟฟ้า	7,671,162.19	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาขายไฟฟ้าให้กับบริษัท. ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก 	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก
	ลูกหนี้การค้า	1,163,196.75	- ค่ารับไฟฟ้าไม่ถึงเกณฑ์	
	รายได้ค่าจ้างรับค่าไฟฟ้า	328,159.05		

9.4.3 มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน เพื่อให้การทำรายการระหว่างบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง และให้ปฏิบัติตามตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบ พิจารณา และให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และให้นำเสนอความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ

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

ทั้งนี้ ในหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำธุรกรรมดังกล่าว หากธุรกรรมเหล่านั้นมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าว เพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในครั้งต่อไป

9.4.4 นโยบายและแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่มีผลใช้บังคับ

หากบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประสงค์จะเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต บริษัทฯ จะปฏิบัติตามนโยบายและขั้นตอนที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นอย่างเคร่งครัดโดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้แนวทางในการพิจารณาโดยพิจารณาความจำเป็นของรายการต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ และพิจารณาเปรียบเทียบกับรายการเทียบเคียงที่ทำกับบุคคลภายนอก (หากมี) รวมถึงพิจารณาสาระสำคัญของขนาดรายการด้วย

อย่างไรก็ดี หากมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าวในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษเช่น ผู้สอบบัญชีหรือผู้ประเมินราคาทรัพย์สินที่มีความเป็นอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันโดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษจะถูกนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี เพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

Sermsang Power Corporation Public Company Limited

ส่วนที่ 3

งบการเงิน



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

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานและงบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2563

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบไปด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบผู้สอบตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทไม่ขัดกับบรรทัดของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามที่ระบุในข้อกำหนดนี้ด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักการฐาการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับฟังและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามคุณลักษณะของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้มีเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงิน โดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้อมูลย้อนหลัง

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบส่วนนี้ รวมถึงข้อมูลที่เราอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (และ) ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้ถือหุ้นซึ่งจะแสดงอยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่าจะถูกเตรียมให้เข้าพนักท้ายวันที่ในรายงานของผู้ถือหุ้น

ความเห็นของผู้ให้ต้องขการเงิน ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและเข้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ตาม
เช่นนี้ในรา|แบบ|ใดต่อข้ออื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าก็เกี่ยวกับการตรวจสอบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลนั้นมี
ความชัดเจนซึ่งมีสาระสำคัญเกี่ยวกับการเงินหรือค่าที่ข้าพเจ้าได้รับจากการตรวจสอบหรือไม่ หรือรายการ

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกรมบริหารตามที่ได้กล่าวมาแล้ว และหากสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ดี ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่การกำกับดูแลทราบเพื่อให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้นำที่ในการกำกับดูแลต้องทางการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทําและนำเสนอการเงินและงบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับความครบถ้วนที่ผู้บริหารพิจารณาว่าเป็นเพื่อให้สามารถจัดทํางบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลเท็จตั้งแต่ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

[illegible]

ดำเนินงานต่อไปอีกต่อไปได้

ผู้หมิ่นที่ในการกำบังดูแลหนี้ยา^{๗/๔๕}ในการจัดตั้งและระบวมการ ในการจัดทํารายงานทางการเงินของกลุ่ม
บริษัท

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้จนบรรลุตามวัตถุประสงค์การตรวจรอบ
งบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รับความรับผิดชอบที่ตรงกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้
รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสมมติฐานการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ต้องทำให้งดจริง
อันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจรอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบที่เปรียบเทียบกับ
ด้วย ได้ใช้ให้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่อการงบการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบพร้อมด้วยวิธีและขั้นตอน

ต้นทพโครงการระหว่างก่อสร้างโรงพยาบาล

ตามหลักสำนวน^๒ แนวทางเขตประกอบ^๓การเก็บรวมของ^๔ ๑๒ บริษัทย่อย^๕ ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ในต่างประเทศ โดยต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าต้นทุนทางตรงอื่น ๆ และต้นทุนการกู้ยืมเพื่อสร้างโรงไฟฟ้างค์กล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้ามียอดคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 1,690 ล้านบาท ราชการดังกล่าวมีรายการที่มีจำนวนเงินเป็นสาระสำคัญในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูง ในการพิจารณาและบันทึก รับรู้ต้นทุนโครงการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุนของต้นทุนโครงการ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงให้ ความสำคัญต่อการบันทึกต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ข้าพเจ้าได้ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานของผู้ช่วยวิจัยอยู่ในส่วนที่เกี่ยวกับเงินทุน โครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อให้ได้รับเอกสารตรวจรับที่เพียงพอและเหมาะสม ในการตรวจสอบในเรื่องดังกล่าวไป

- การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อและการจ่ายชำระเงินที่เกี่ยวข้องกับนิติสัมพันธ์ โครงสร้างของโครงสร้าง
โรงไฟฟ้า
- การตรวจเช็คเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่เพิ่มเป็นระหว่างปี โดยการสุ่มตัวอย่างทดสอบ
- การทดสอบการคำนวณและการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุน โครงสร้างของโครงสร้าง
- การตรวจเช็คต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าเกี่ยวกับทรัพย์สินที่เข้าเงื่อนไขตามมาตรฐาน
การรายงานทางการเงิน

นอกจากนี้ ยังพบว่าได้สอบพบการเปิดเผยข้อมูลแบบเปิดเผยเฉพาะบุคคลไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับตัวโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลระหว่างการเงินโดยรวมปราศจาก การแสดงข้อผิดพลาดที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ข้าพเจ้าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และ เสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมถึงความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่น ในระดับสูงแต่ไม่ "ได้" เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจ พบข้อผิดพลาดที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริต หรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณอย่างสมเหตุสมผลได้ว่าการขยายที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละ รายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้รับงบการเงินจากการใช้งบการเงิน เหล่านั้น

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเชิง ผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบบและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าระบอบการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบที่ตอบสนองของ ข้อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดง ความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อผิดพลาดที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลจากการ ทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากกาการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจในการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตาม ข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการ ตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมี ประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารได้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทาง บัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการตีพิมพ์หรือ สถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการ ดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหาก เห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้า นั้นขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่าการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวมรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการ หรือของกิจการรวมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่อการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อ การกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติตามตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบ แต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียในที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุม ภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำปรึกษาแก่ผู้มีส่วนได้เสียในที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดของบรรษัทเพียงผู้หนึ่งกับ ความเห็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียในที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความเชื่อมั่นที่ฉันมีต่อข้อมูลเบื้องต้นซึ่ง ข้าพเจ้าเชื่อว่ามีความถูกต้องที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่าความน่าเชื่อถือของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้า ใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องทั้งหมดที่สื่อสารกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่นับว่าสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้เรียบเรียงเหตุผลนี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่คุณหมานหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่เกี่ยจะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ให้ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและกรรมการนำเสนองานฉบับนี้

ศิริกร พลสินพิทักษ์

ศิริกร พลสินพิทักษ์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5234

บริษัท สำนักงาน ก๊วย จำกัด

กรุงเทพฯ: 25 กุมภาพันธ์ 2564

บริษัท เจริญสร้าง ทาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท
จบลแอสทีเรีย จำกัด
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

		งบกำไรสุทธิรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
		2563	2562	2563	2562	
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
8	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,364,333,697	915,457,307	445,830,775		78,937,699
9	เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น	152,261,974	283,496,094	54,659		95,654,411
7, 9	ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	429,675,513	360,392,040	279,875,961		221,036,485
	สินค้าคงเหลือ	345,131	-	-		-
	ลูกหนี้การค้า	208,002,490	-	-		-
	รายได้หรือสิ่งซึ่งได้รับไม่เรียกชำระ	886,870	-	-		-
7	เงินที่ใช้ในระยะสั้นเกี่ยวกับการซื้อขายหุ้น	8,960,220	-	22,868,664		426,856,783
14	สินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	5,300,000	-	-		-
	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	10,703,734	29,809,819	-		2,202,123
	รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,180,466,619	1,588,808,260	739,650,659		824,682,501
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
10	เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว	715,749,388	159,037,379	370,623,588		17,158,042
	ลูกหนี้การค้า	18,139,580	17,411,891	-		-
7	เงินที่ใช้ในระยะยาวเกี่ยวกับการซื้อขายหุ้น -	-	-	2,865,519,852		2,649,597,067
14	สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	32,086,947	-	-		-
	เงินลงทุนระยะยาวสุทธิ	-	26,040,947	-		-
11	เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-		-
12	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	10,593,941,737	9,722,103,991	634,710		791,280
20	สินทรัพย์อสังหาริมทรัพย์	766,489,330	-	-		-
13	สินทรัพย์ที่ไม่ได้จัด	1,048,217,395	1,945,829,832	12,852		31,102
	ค่าเช่าล่วงหน้า	-	119,062,238	-		-
24	สินทรัพย์ถาวรอื่น ๆ	5,445,483	968,806	627,416		426,781
	สินทรัพย์อื่น ๆ	743,491,321	365,863,367	-		-
	รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,923,561,181	11,456,218,451	6,081,404,477		5,154,069,392
	รวมสินทรัพย์	16,104,030,800	13,045,126,711	6,821,034,536		5,978,751,893

หมายเหตุประกอบ: งบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เจริญวิทย์ พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
	2563	2562	2563	2562	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	16	251,034,000	381,770,026	231,034,000	381,770,026
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	7, 15	117,143,886	238,658,232	40,875,289	41,511,922
รายได้จากการรับส่วนหน้า		557,801	-	-	-
เจ้าหนี้เงินระยะกลาง		5,549,654	6,293,579	-	-
จำหนักรับจ้างแปรรูปสินค้าของบริษัท		9,259,301	9,280,570	-	-
ค่าจ้างจ้างช่างเทคนิคและช่างซ่อม		-	71,414,265	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่เกี่ยวข้อง		-	12,061,600	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่เกี่ยวข้อง		-	225,531	-	-
หนี้สินระยะสั้นที่เกี่ยวข้องกับหุ้น	20	20,846,998	101,057,277	-	103,145,175
ส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนที่สะสม					
กำไรสะสม					
กำไรสุทธิ	18	1,158,318,319	686,088,914	343,184,486	343,159,923
กำไรสุทธิสะสม	19	289,972	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		10,644,396	12,074,923	315,000	315,000
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ส่งกำหนด	20	582,811,363	617,226	-	-
ส่วนเกินค่าใช้สอย	17	783,903,674	-	793,993,674	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ส่งกำหนด	23	8,386,928,145	7,666,372,460	1,051,366,917	1,308,229,764
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ส่งกำหนด	24	21,493,150	3,961,859	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	29	201,583,605	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		42,171,923	9,021,411	3,137,075	2,183,906
ผลขาดทุนที่เกินกว่ากำไรสุทธิซึ่งบันทึกไว้		-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	17	-	-	31,065,355	41,411,734
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		9,998,891,865	7,680,272,956	1,879,467,021	1,351,825,491
รวมหนี้สิน		11,562,037,892	9,048,140,598	2,615,933,083	2,201,728,450

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นต้นฉบับของงบการเงินนี้

บริษัท เจริญวิทย์ พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
	2563	2562	2563	2562	
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
หุ้นสามัญ					
หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		922,000,000	922,000,000	922,000,000	922,000,000
หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		922,000,000	922,000,000	922,000,000	922,000,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		1,511,209,678	1,511,209,678	1,511,209,678	1,511,209,678
ส่วนเกินทุนจากกำไรสุทธิที่โอนมา		33,098,414	33,098,414	33,098,414	33,098,414
กำไรสะสม					
กำไรสุทธิ	21	92,200,000	92,200,000	92,200,000	92,200,000
กำไรสุทธิสะสม		2,036,245,692	1,402,274,314	2,036,245,692	1,402,274,314
ส่วนของผู้ถือหุ้น		(183,758,963)	(183,758,963)	(183,758,963)	(183,758,963)
ส่วนของผู้ถือหุ้น		4,205,101,453	3,777,023,443	4,205,101,453	3,777,023,443
ส่วนของผู้ถือหุ้น		336,891,455	219,962,670	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		4,541,992,908	3,996,986,113	4,205,101,453	3,777,023,443
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		16,104,030,800	13,045,126,711	6,821,034,536	5,978,751,893

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นต้นฉบับของงบการเงินนี้



SERN SANG
Sernsang Corporation Public Company Limited
บริษัท เจริญวิทย์ พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)



.....มีอำนาจที่.....



.....มีอำนาจที่.....

[illegible]

(C) 2011 Lippincott

[illegible]

ข้อมูลรายละเอียดแยกเป็นต้น

รายการที่ 1 รายได้

กำไรสุทธิรวม	764,691
กำไรสุทธิรวมก่อนหักค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	74,292,136
กำไรสุทธิรวมก่อนหักค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	71,444,265
กำไรสุทธิรวมก่อนหักค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,258,800

หมายเหตุประกอบงบการเงินนี้เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
2563	2562	2563	2562	

2,166,412	764,691	-	-	-
53,717,908	74,292,136	-	-	-
-	71,444,265	-	-	-
-	1,258,800	-	-	-

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม
คำอธิบายเชิงตัวเลขที่ 31 ธันวาคม 2563

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัทฯ

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") เป็นบริษัทมหาชนซึ่งจัดตั้งและ
นี้มีภูมิลำเนาในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้น
รายใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นกลุ่มบุคคลในตระกูลเดียวกัน ("กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่") โดยถือหุ้นทั้งโดยตรงใน
นามบุคคลและถือหุ้นผ่านบริษัท ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุน การให้บริการ และให้บริการ
สำหรับการปฏิบัติงานกับบริษัทในเครือ ที่อยู่ตามที่ตั้งทะเบียนของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 325/14
ถนนหลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพมหานคร

1.2 ภาระหนี้สินของบริษัทฯ ปี 2563

สถานการณ์การประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ปี 2563 ที่ปัจจุบันยังมีความเสี่ยงสูงและ
อุตสาหกรรมส่วนใหญ่ สถานการณ์ดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม
ของการดำเนินงานธุรกิจ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทติดตามความคืบหน้าของการดำเนินงานและ
ประเมินผลกระทบทางการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินและหนี้สินที่ต้องเกิดขึ้น
อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ฝ่ายบริหารได้ใช้ประมาณการและดุลยพินิจในประเด็นต่าง ๆ เมื่อสถานการณ์การ
เปลี่ยนแปลง

2. งบการเงินรวม

2.1 งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี
พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินรวมข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเกี่ยวกับความ
ในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมกับงบการเงินของบริษัทฯ ใช้เป็นทางการเงินรวมภายใต้การควบคุมของ บ.การเป็นฉบับ
ภายใต้การเปลี่ยนแปลงงบการเงินรวมฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์การกำหนดวันต้นงวดได้เปิดเผยเป็นข้ออื่นใน หมายเหตุประกอบงบ

2.2 งบการเงินรวม

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

[illegible]

(ก) บริษัทจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าแปลงทุนหรือทรัพย์สินภายใต้ หากบริษัทมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าแปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจการบริษัทดังกล่าวมีอำนาจสั่งการอย่างมีผลต่ออำนาจเงินผลตอบแทนนั้นได้

(๗) บริษัทนำงบการเงินของบริษัทไปใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมในการจัดทำงบการเงินรวมคณะรัฐมนตรีมีอำนาจ

(ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยมีรอบระยะเวลาบัญชีและหน่วยเงินที่ใช้ทำบัญชี เช่นเดียวกับของบริษัทฯ

(ง) สิ้นทรัพย์และหนี้สินตามงบการเงินของบริษัทย่อยซึ่งจัดตั้งในต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยชำระแลกเปลี่ยนหนี้สินของบริษัทย่อยกับบริษัทได้และทำให้เป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยรายเดือน ผลต่างซึ่งเกิดจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงไว้ในรายการ "ผลต่างจากการแปลงค่าเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ" ในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

(๑) ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัท รายการภาระงานที่บริษัทได้ยื่นฟ้องต่อศาลปกครองแล้ว

(ก) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่ใช่ยานาถควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

เปิดเสร็จรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2.2.1 การลงทุนเพิ่มของบริษัทเพื่อที่บริษัทจะเก็บได้ก่อนในระหว่างปี

บริษัท	จำนวนเงินที่ลงทุน	(หน่วย ล้านบาท)
Ashita Power 1 GK	2563	2562
Ashita Power 2 GK	274.0	135.0
GK GSSE	2.9	2.0
Sea Sun Energy Partners Ptd.,Ltd	234.3	478.9
PT Sea Sun Energi	4.0	0.5
Truong Thuan Quang Ngai Power and High Technology JSC.	-	0.2
	149,291.8	-

2.3 ารับทุนจัดหางบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงถึงลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย

3. **มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่**

ก. **มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน**

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการวัดมูลค่าความมั่งคั่งทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2562) และฉบับใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดใช้ขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติทางการเงินและการให้แนวปฏิบัติทางการเงินกับผู้ใช้มาตรฐาน อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน ประกอบด้วยมาตรฐานและการวัดมูลค่ามาตรฐาน จำนวน 5 ฉบับ ได้แก่

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
ฉบับที่ 7	เครื่องมือทางการเงิน
ฉบับที่ 9	เครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการบัญชี	
ฉบับที่ 32	การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 16	การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยเงินต่างประเทศ
ฉบับที่ 19	การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มดังกล่าวข้างต้น กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนที่กำหนดจำหน่ายโดยพิจารณาจากประเภทของตราสารทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณการด้อยค่าของเครื่องมือทางการเงิน โดยให้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน

การนำมาตรฐานฉบับนี้มาถือปฏิบัติมีผลกระทบต่อการเงินของกลุ่มบริษัททางการเงินการดังต่อไปนี้

- กลุ่มบริษัทมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนของวิสาหกิจที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน และจัดประเภทเงินลงทุนดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- การรับรู้การผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดหวังจะเกิดขึ้น - กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นต่อสินทรัพย์ทางการเงินโดยไม่จำเป็นต้องรอให้เหตุการณ์ที่มีการด้อยค่าด้านเครดิตเกิดขึ้นจริง
- การรับรู้การลดราคาตราสารหนี้ - กลุ่มบริษัทรับรู้การลดราคาตราสารหนี้เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เริ่มรอบระยะเวลารายงาน การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารหนี้จะถูกรับรู้ในส่วนของการขาดทุนหรือรับรู้ของกำไรของส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับตราสารหนี้ที่ผู้ใช้เป็นเครื่องมือในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทมีการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับงบการเงิน

- การบัญชีป้องกันความเสี่ยง - กลุ่มบริษัทถือว่าความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงทั้งหมดของกลุ่มบริษัทที่มีอยู่เดิมก่อนการให้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานฉบับนี้ ยังคงมีความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงต่อไปได้ สำหรับตราสารหนี้ที่มีข้อกำหนดให้เป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเพื่อการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด กลุ่มบริษัทจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารหนี้ดังกล่าวในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยกำไรและขาดทุนดังกล่าวจะถูกโอนไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนหรือรวมเป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินในภายหลัง

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบสะสมของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรกโดยปรับปรุงกำไรสุทธิและผลกำไรสุทธิของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีแสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า และการตีความมาตรฐานบัญชีที่เกี่ยวข้อง มาตราฐานฉบับนี้ ได้กำหนดหลักการของการรับรู้และการวัดมูลค่า การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่า และกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้สินทรัพย์และหนี้สินสำหรับสัญญาเช่าทุกรายการที่มีระยะเวลาในการเช่ามากกว่า 12 เดือน เว้นแต่สินทรัพย์ที่อ้างถึงนั้นไม่มีมูลค่า

การบัญชีสำหรับผู้ให้เช่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้มาใช้เป็นครั้งแรกโดยทำการปรับปรุงกับกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีแสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

แนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง มาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีเพื่อรองรับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้แนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง มาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีเพื่อรองรับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลดผลกระทบในมาเนื่องจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับฉบับ และเพื่อให้เกิดความชัดเจนในวิธีปฏิบัติทางบัญชีในช่วงเวลาที่ยังมีความไม่แน่นอนเกี่ยวกับสถานการณ์ดังกล่าว

แนวปฏิบัติทางการบัญชีดังกล่าวได้ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2563 และมีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินของบริษัทที่มีรอบระยะเวลารายงานสิ้นสุดภายในช่วงเวลาระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563

ในระหว่างไตรมาสที่ 1 ถึง 3 ของปี 2563 กลุ่มบริษัทได้เลือกปฏิบัติตามมาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีในเรื่องการวัดมูลค่าธุรกรรมของเงินลงทุนในตราทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด การได้ประโยชน์จากสินทรัพย์ถาวรได้รายการบัญชี และการด้อยค่าของสินทรัพย์

ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2563 กลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบทางการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์จากความเป็นแน่นอนของสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 แล้ว ดังนั้น ในการจัดวางทางการเงินสำหรับทั้งสี่ไตรมาสที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทจึงพิจารณายกเลิกการถือปฏิบัติตามมาตรการผ่อนปรนชั่วคราวสำหรับทางเลือกเพิ่มเติมทางบัญชีสำหรับทุกเรื่อง ที่กลุ่มบริษัทได้เคยถือปฏิบัติในช่วงที่ผ่านมา โดยไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อการงบการเงินของกลุ่มบริษัท

น. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรณีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ปรับปรุง ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือแก้ไขขึ้นเพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางบัญชีกับผู้ร่วมธุรงาน ปัจจุบันฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประชุมคณะกรรมการที่เกี่ยวข้องกับการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้ปฏิบัติ

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติ

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติในระหว่างปีหรือรุ่น โดยกลุ่มบริษัทได้เลือกปรับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงโดยปรับปรุงกับกำไรสะสมและองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีต้องแสดงฐานะการเงิน ณ ต้นปี 2563 เนื่องจากกรมบัญชีกลางเห็นว่ามาถือปฏิบัติแล้ว

(หน่วย: ล้านบาท)			
งบการเงินรวม			
ผลกระทบจาก			
มาตรฐานการ	มาตรฐานการ	รายงานทางการเงิน	มาตรฐานการ
กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน	รายงานทางการเงิน	กำไรเงิน	ฉบับที่ 16
31 ธันวาคม 2562			1 มกราคม 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	(หน่วย: พันบาท)
งบแสดงฐานะการเงิน		
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		
เงินลงทุนระยะยาว	31 ธันวาคม 2562	1 มกราคม 2563
ส่วนของผู้ถือหุ้น		
กำไรสะสม-ยังไม่ได้จัดสรร	2,486,055	2,322,375
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,402,274	1,401,371
- ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการ โอนหุ้นความเสียใจในกระแสน้ำ	(903)	(162,777)

๕) การรับรู้และการสื่อสารกับชุมชนด้วยมีคุณค่าชีวิตรวมกันทำให้รอดพ้น

(๒) การรับรู้รายการค่าเสียหาย^{๖๖}ในบัญชีรายได้การแบ่งกันตามแบบฉบับกรมสรรพากร

4.1 เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ ๓ มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดประเภทหนี้และภาระผูกพันทางการเงินตามหลักเกณฑ์การจำแนกหนี้สินทางการเงินตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 โดยอันทรัพย์ทางการเงิน และหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะวัดมูลค่าด้วยราคาตลาดซึ่งไม่มีผลกระทบต่องบการเงิน ยกเว้นหนี้สินทางการเงินตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ไม่หมุนเวียนและวัดมูลค่าด้วยเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งมีการจัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์ทางการเงิน ไม่หมุนเวียนและวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และตราขายอนุพันธ์จัดประเภทภาวะหนี้มูลค่ายุติธรรม โดยมีมูลค่ายุติธรรมที่เป็นผลขาดทุนเท่ากับ 168.5 ล้านบาท

4.2.2 ทัศนวิสัย

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก กลุ่มบริษัท บิรูห์ สีนิตานัตถิยา จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการปรับปรุงบัญชีงบกำไรขาดทุนและงบดุลของปีงบประมาณ 2563 ให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก

หน่วย: พันบาท	งบการเงิน	เฉพาะกิจการ
งบการเงินรวม	857,778 (840)	840 (840)
	(185,965)	-
การระดมทุนตามสัญญาเช่าที่เปิดนับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		
หัก: สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่เกินหรือยังถึงมูลค่า		
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า		
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นจากการนำมาตรวจการรายงาน		
ทางการเงิน ฉบับที่ 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก	670,973	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1,143	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	672,136	-
อัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเกินตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ร้อยละต่อปี)	2.74	-
ประกอบด้วย		
หนี้สินสัญญาเช่าตามแผน	28,962	-
หนี้สินสัญญาเช่าไม่หมุนเวียน	643,154	-
	672,116	-

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

LMMSI 02051454/025

ราชโองการฯ ให้รู้ตามปริมาณ^๑ เพื่อส่งเสริมด้วยอัตรา^๒ เพื่อทำการพัฒนา^๓ ให้มีคุณภาพ
 ให้โดยมี^๔ รวมภายใน^๕ ให้เพิ่ม

เราได้เรียนรู้คุณค่าแห่งการบริการซึ่งผู้ให้บริการมีความเชื่อมั่นอย่างสูงแก่ลูกค้ากับบริการที่ได้รับ
เงินอุดหนุน และกลุ่มบริษัทจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำกับได้

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลจะถูกปรับเมื่อกลุ่มบริษัทมีความเต็มใจที่จะสนับสนุนการวิจัยที่จะได้รับเงินอุดหนุนนั้นแลกกับสิทธิในการพัฒนาผลิตภัณฑ์ของตนเอง เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้ถึงรายได้ในงบกำไรขาดทุน เราคาดว่ารายได้จากทุนเป็นได้เสร็จ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายในการวิจัยที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่รายได้ในกำไรหรือขาดทุนจะเป็นระบบลดภาระเวลาให้กับบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับโดยตรง

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวกับกบฏที่คืน อาชกร และอุปกรณ์ได้รวมเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนเนื่องจากเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติตามสัญญาและเมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาแล้ว เงินอุดหนุนดังกล่าวแสดงถึงกำไรมูลค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง และจะวิ่งไปสู่มูลค่างานที่ใช้แรงงานสินทรัพย์ในรูปของค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

ขายสินค้า

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทได้ออกรายจากรายได้ในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว กล่าวคือ เมื่อมีการส่งมอบสินค้า รายได้จากการขายแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับสำหรับสินค้าที่ได้ส่งมอบ หลังจากหักประมาณการสินค้ารับคืนและส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้ค่าบริการ

รายได้ค่าบริการรับรู้ตลอดช่วงเวลาให้บริการ โดยพิจารณาถึงความถี่และความถี่ของงาน

รายได้ตามสัญญาก่อสร้าง

กลุ่มบริษัทบันทึกรายได้จากสัญญาก่อสร้างตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่งานเสร็จ อัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จแล้ว โดยพิจารณาจากส่วนของการก่อสร้างที่แท้จริงกับงานก่อสร้างทั้งหมดตามสัญญา โดยพิจารณาจากงบการเงิน โดยการสำรวจอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่แท้จริงกับงานก่อสร้างทั้งหมดตามสัญญาโดยพิจารณาจากงบการเงิน

รายได้รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “รายได้ก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกชำระ” ในงบแสดงฐานะทางการเงิน ส่วนสัญญาที่มีการเรียกเก็บเงินจากลูกค้ามากกว่ามูลค่างานจะแสดงไว้เป็น “รายได้ก่อสร้างรับล่วงหน้า” ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์การรับรู้ดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้น สินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากมูลค่าลดมูลค่าตามด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาตลาดคำนวณโดยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและรับรู้ตามเกณฑ์การรับรู้

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อกลุ่มบริษัท มีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนการก่อสร้าง

ต้นทุนการก่อสร้างประกอบด้วยต้นทุนค่าวัสดุและอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นซึ่งคำนวณตามส่วนของงานที่สำเร็จ สัญญาที่มีต้นทุนงานก่อสร้างที่ช่วยริงมากกว่าจำนวนที่ควรถือเป็นต้นทุนในการให้บริการตามส่วนของงานที่เสร็จแล้วเสร็จแต่ยังไม่มีการเรียกชำระเงินและต้นทุนของสัญญาที่ยังไม่รับรู้รายได้จะแสดงไว้เป็น “งานระหว่างก่อสร้างตามสัญญา” ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน และสัญญาที่มีต้นทุนในการให้บริการจากการคำนวณตามส่วนของงานที่เสร็จมากกว่าต้นทุนก่อนสร้างที่จ่ายจริงจะแสดงไว้เป็น “ต้นทุนก่อสร้างค้างจ่าย” ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายอื่นนอกเหนือจากค่าธรรมณียที่ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง บันทึกตามเกณฑ์การหัก

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้แนบและ ไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

5.4 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน ได้รับความเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนดังกล่าวประกอบด้วยวัสดุและอุปกรณ์ ต้นทุนการก่อสร้าง ค่าบริหารจัดการ โครงการ ค่าที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายทางตรง และค่าใช้จ่ายทางอ้อมที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

5.5 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนหักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ (ถ้ามี) โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณดังนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	20, 25	ปี
อาคารสำนักงานและส่วนบริหารอาคาร	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 โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินงานระหว่างก่อสร้าง และเครื่องจักรระหว่างติดตั้ง

กลุ่มบริษัทจัดการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ออกกองบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตการใช้หรือการจัดการจำหน่ายสินทรัพย์ ราชอาณาจักร หรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของผู้ขายหรือขาดทุนเมื่อบริษัทขายหรือการจัดการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.6 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลาในการประกอบสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาต้นทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ค่าเต็มมูลค่าประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนี้

5.7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรกสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มิใช่รายการให้ประโยชน์อย่างมีระบบตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้ได้แก่ค่าใช้จ่ายในส่วนของการหักหรือขาดทุน

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มิใช่รายการให้ประโยชน์จากสิ่งดังนี้

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

5.8 สินญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลานึงซึ่งถือเป็นทางเลือกเปลี่ยนแปลงกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

นโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าวันที่ 1 มกราคม 2563

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อย่างมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้ครั้งแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยอสังหาริมทรัพย์ที่สัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดิน	20, 25 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อย่างอื่นได้โอนให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการให้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งสูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา จำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงที่ถือ รวมถึงราคาให้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธินี้ใน และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระนั้นได้เกิดขึ้น

5.10 เงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯแสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ งบการเงินรวมของบริษัทฯ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น โดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าตามสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงานหน่วยภายในต่างประเทศ

ในงบการเงินรวม สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายการในงบกำไรขาดทุนเปิดเผยถึงของหน่วยงานในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการหรืออัตราแลกเปลี่ยนด้วยเฉลี่ย สำหรับปี ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนขัณฑ์และแสดงเป็นการลดต่างกำไรกำไรจากการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

รายการที่เป็นต้นทุนต้นเงินให้กู้ยืมหรือเงินกู้ยืมกับหน่วยงานในต่างประเทศ ซึ่งรายการดังกล่าวมิได้คาดหมายว่าจะมีการชำระหนี้หรือไม่มีความเป็นไปได้ว่าจะชำระเงินในอนาคตกู้ได้กำไรและขาดทุนสุทธิจะแสดงแยกเปลี่ยนรายการทางการเงินดังกล่าวจะระบุในกำไรขาดทุนได้เสร็จสิ้น และแสดงเป็นรายการต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่าจะมีการชำระหนี้เงินกู้ยืมนั้น

5.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มิใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทฯจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัทฯ หากมีข้อสงสัยว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า กลุ่มบริษัทฯรับทราบจากเหตุการณ์ด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมที่คิดค้นขึ้นในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทฯประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และที่นำมูลค่าปัจจุบันมาคิดปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทฯใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งจะรวมถึงสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้ออกจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยพิจารณาถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้ออกจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายได้โดยเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทฯจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทฯคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเพื่ออัตราดอกเบี้ยตามนโยบายสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทฯ หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า หรือมีการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีคิดเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน สัญญาเช่าการเงินฉบับที่เกินกว่าห้าปีของสัญญาเช่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่าการผูกพันตามสัญญาเช่าที่กำหนดให้ใช้กำหนดทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของการกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าทางเงินสดคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า หรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะต่ำกว่าหากบริษัทฯคาดว่าจะไม่เลิกสินทรัพย์ดังกล่าว ณ วันสิ้นสุดของสัญญา

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงินงาน จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าคำนวณงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของการกำไรหรือขาดทุนตามวิธีคิดเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าเช่าอย่างล่วงหน้า

กลุ่มบริษัทฯได้จัดทำมูลค่าจ่ายล่วงหน้าโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

5.9 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯหรือถูกบริษัทฯควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายถึงบริวารร่วมและบุคคลหรือกิจการที่มีสิทธิออกเสียงโหวตทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

5.12 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มบริษัทและพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสม และเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สิ้นทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจาก สิ้นทรัพย์ของกลุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทมีการชำระค่ารับเงินผลประโยชน์ที่ค่อนข้างง่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งกลุ่มบริษัทถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

กลุ่มบริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เข้าร่วมจัดซื้อ ได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีบริการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อมีการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง

5.13 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้เมื่อเผชิญสถานการณ์ที่ซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และกลุ่มบริษัทสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

5.14 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้เงินปันผลและภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจริงนั้น โดยให้ใช้อัตรากำไรที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีจากการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ไปจำนวนเท่าที่คำนวณได้ในปีได้อ่อนกว่านั้นที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้

วงเงินบริษัทจะพบความผูกพันตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชีของระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้ผลขาดทุนบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีการทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้กำไรจากการจัดตั้งบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

5.15 เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการหารายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมส่วนกำไรหรือขาดทุนอย่างจำกัดตาม สำหรับลูกหนี้เงินกู้ที่มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้การจัดประเภทรายการและมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการครั้งแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนดั้งเดิม สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่มีมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการ ในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนต่อจำหน่าย

กลุ่มบริษัทมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนต่อจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินสดและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่จะนำไปเท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว วัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการลดค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการดัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของบริษัทหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการวัดมูลค่าด้วยมูลค่าตัวคุณด้วยวิธีรวมส่วนกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)

ณ วันที่รับรู้อย่างแรก กลุ่มบริษัทสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่าตัวคุณด้วยวิธีรวมส่วนกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนแปลงประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้ การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนั้นจะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของบริษัทหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้ในส่วนของบริษัทหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่าตัวคุณรวมส่วนกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไม่มีการกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่าตัวคุณรวมหากต้นทุนการทำการรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนต่อจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการดัดรายการหนี้สินทางการเงินและการวัดมูลค่าหนี้สินดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของบริษัทหรือขาดทุน

โดยการคำนวณมูลค่าการดำเนินงานดังกล่าวจนถึง ค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่เสียไปเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายบางประเภทที่เกี่ยวข้องกับดอกเบี้ยที่แท้จริงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของบริษัทหรือขาดทุน

การวัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกวัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น แม้ว่าจะไม่มีการโอนหรือไม่ได้จึงไว้ความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทวัดรายการหนี้สินทางการเงินโดยเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เปลี่ยนใหม่จากผู้ก่อให้ผู้กู้ให้ดูรายละเอียดร่วมกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการดัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของการวัดราคาของสินทรัพย์ขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้รับมูลค่าด้วยมูลค่าตัวคุณรวมส่วนกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะตรงกับกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับชำระ และลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความถี่ของการวัดผลของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การเริ่มรายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาจากการวัดมูลค่าที่เกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความถี่ของการวัดของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การเริ่มรายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยอยู่ภายใต้การพิจารณาของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความถี่ของการวัดผลจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการสร้างการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการคิดสัญญา เมื่อมีการสร้างการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี กลุ่มบริษัทอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความถี่ของการวัดอย่างมีนัยสำคัญและมีการคิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือหลักฐานนอกอื่น เช่น อันควมนำเข้าเพื่อต่อต้านเครดิตของผู้ยกตราสาร

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้า ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการคิดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยดูจากข้อมูลหนี้การค้า โดยอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประเภทการปล่อยสินเชื่อ ปรับปรุงข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักเหลกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็คือเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนลูกค้าสุทธิที่จะได้รับ กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับผลขาดทุน โดยประมาณเพื่อหลีกเลี่ยงจากความเสี่ยงจากลูกหนี้ที่ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสิทธิภาพการเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

เงินลงทุน

เงินลงทุนระยะยาวแสดงในราคาทุนสุทธิค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.16 ตราสารอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยน และอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่ารับแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในส่วนงบกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอยู่สัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือนและยังไม่ถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือน เป็นสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น หรือหนี้สินทางการเงิน ไม่หมุนเวียนอื่น และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน หรือหนี้สินทางการเงินหมุนเวียน

การบัญชีป้องกันค่าเผื่อ

กลุ่มบริษัทเลือกใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดของการหนี้สินที่รับรู้ในบัญชีแล้ว

ณ วันที่เริ่มกำหนดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทต้องมีการกำหนดและจัดแฟ้มเอกสารอย่างเป็นทางการเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงซึ่งจะใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง และวัตถุประสงค์และกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงในการดำเนินการป้องกันความเสี่ยง

รายละเอียดของเอกสารดังกล่าวซึ่งได้จัดทำตั้งแต่เริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยงและได้ปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง กล่าวถึง เครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ลักษณะของความเสี่ยงที่จะป้องกัน และวิธีการกลุ่มบริษัทใช้ในการประเมินประสิทธิภาพของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการวิเคราะห์ถึงสาเหตุของความไม่มีประสิทธิภาพ และวิธีการหาข้อดีส่วนการป้องกันความเสี่ยง ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงจะเพิ่มขึ้น ไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง เมื่อผ่านไปตามข้อกำหนดของการประเมินประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยงทุกข้อต่อไปนี้

- มีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง
- ผลกระทบของความเสี่ยงด้านเครดิตไม่ได้เป็นปัจจัยสำคัญในการเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่เป็นผลมาจากต้นทุนสัมพัทธ์ทางเศรษฐกิจนั้น
- อัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวคำนวณจากปริมาณของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงซึ่งอิงจากการป้องกันความเสี่ยงจริง และปริมาณของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงซึ่งอิงการได้ใช้ป้องกันความเสี่ยงจริง

กลุ่มบริษัทบันทึกการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เข้าเงื่อนไขทุกข้อสำหรับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าไร้หรือขาดทุนของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิภาพเป็นกำไรเอง สำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดซึ่งรวมอยู่ในองค์ประกอบอื่นของมูลค่าหุ้น และรับรู้ส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพเข้าส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที ทั้งนี้ สำหรับองค์การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะมีการปรับปรุงให้เท่ากับค่าสัมบูรณ์ของมูลค่าไร้หรือขาดทุนสะสมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง หรือค่าสัมบูรณ์ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสะสมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

การรับรู้รายการในภายหลังของส่วนสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมอยู่ในองค์ประกอบอื่นของมูลค่าหุ้นขึ้นอยู่กับลักษณะของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงอ้างอิง กล่าวคือ ในกรณีที่รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ได้ถูกรับรู้เป็นรายการที่ไม่ได้ครั่งมีทิศทางการเงินในเวลาต่อมา กิจการจะโอนส่วนที่สะสมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น ไปเป็นส่วนหนึ่งของกำไรสุทธิหรือมูลค่าตามบัญชีของกำไรสุทธิหรือหนี้สินที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้น โดยไม่ถือว่าเป็นการปรับปรุงการวัดประสิทธิภาพการใหม่และไม่ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนได้แต่เริ่มอื่นสำหรับงวด สำหรับการป้องกันความเสี่ยงในการแสดงเงินสดในกรณีอื่น ๆ กิจการจะโอนส่วนที่สะสมอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่

เมื่อการบัญชีบ่งชี้ถึงความเสี่ยงในกระแสเงินสดให้ดูถึง การลงสำหรับการบ่งชี้ความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นจะถูกต้องหรือไม่ ส่วนของกำไรหรือขาดทุนที่ในกรณีที่กระแสเงินสดของการบัญชีบ่งชี้ความเสี่ยงในกระแสเงินสดไม่คาดว่าจะเกิดขึ้นอีกต่อไปและถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่ หากถึงจุดที่ความเสี่ยงในกระแสเงินสดไม่คาดว่าจะเกิดขึ้นอีกต่อไปแล้วจะยังคงเกิดขึ้นอยู่หรือไม่สำหรับความเสี่ยงในกระแสเงินสดในกระแสเงินสดที่สะสมไว้จะยังคงต้องอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้นต่อไปโดยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงบดุลด้วยที่มีการรับรู้รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

สัญญาแลกเปลี่ยนตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทรับรู้จำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจากหรือจ่ายให้แก่คู่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์ดังกล่าว

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กลุ่มบริษัทจะมีกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เมื่อได้มีการใช้สัญญาดังกล่าวแล้วในกำไรขาดทุน และได้เปิดเผยจำนวนเงินตามสัญญา และมูลค่าบัญชีรวมของสัญญาไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.17 การวัดมูลค่าบัญชีรวม

มูลค่าบัญชีรวม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือหนี้สินเป็นเวลาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้รวมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาจากรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่าบัญชีรวม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่าบัญชีรวมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถเข้าถึงได้อย่างดีเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่าได้ครบถ้วนในมากที่สุด

ลำดับขั้นของมูลค่าบัญชีรวมที่ใช้วัดมูลค่าและมีผลต่อมูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่ใช้ในการวัดมูลค่าบัญชีรวม ดังนี้

- ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
 - ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถเข้าถึงได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นเงินในมือ เงินฝากธนาคาร หรือทรัพย์สิน
 - ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถเข้าถึงได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น
- ทุกวันนี้กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับขั้นของมูลค่าบัญชีรวมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่าบัญชีรวมแบบเกิดขึ้นประจำ

6. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลต่อการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การไม่แน่นอนเหล่านี้แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่กระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่สำคัญที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและเงินให้ยืม

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและเงินให้ยืม ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจ ในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพการเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างชำระและสถานะธุรกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกหนี้ที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสิทธิภาพในอดีตและการคาดการณ์สถานะเศรษฐกิจของลูกหนี้บางกลุ่มหรือบริษัทอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการตัดสินใจของลูกหนี้ที่แท้จริงในอนาคต

มูลค่าบัญชีรวมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่าบัญชีรวมของเครื่องมือทางการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาค่าได้ในตลาดต้องของชดเชย ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินมูลค่าบัญชีรวมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากทางทฤษฎีความเสี่ยงกับตัวแปรที่อยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงทางด้านเครดิต สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าธุรกรรมที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินและการวัดมูลค่าตัวเข้าของมูลค่าบัญชีรวม

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการใช้งานประโยชน์และมูลค่าคงค้างเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องพบทบทวนอายุการใช้งานให้ประโยชน์และมูลค่าคงค้างใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการซื้อค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากค่ามูลค่างวดค่าที่ดินจะได้รับที่ต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีซึ่งต้องบันทึกไว้ในกรณีนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในภาวการณ์ที่และมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการเสื่อมค่าในภายหลังผ่านการบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกวิธีการคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณมูลค่าที่ปัจจุบันของกระแสเงินสดนี้

สัญญาเช่า - กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่ม

กลุ่มบริษัท ไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนโยบายของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินนี้จึงเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้นี้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

7. รายการธุรกิจที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับผู้บริหารสำคัญ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางงบการเงินและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัท ผู้บริหารสำคัญและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเท่านั้น ซึ่งเงินไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม (หน่วย:บาท)			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	งบกำไรขบรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	หมายเหตุ
	2563	2562	2562

รายการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

(คัดลอกจากงบการเงินรวมแล้ว)

รายได้ค่าบริการ	-	29,000,000	อัตราตามสัญญา
รายได้ดอกเบี้ย	-	106,792,180	อัตราดอกเบี้ย
			ร้อยละ 3.19 - 5.69 ต่อปี
เงินปันผลรับ	-	700,499,805	219,999,951
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	-	2,031,550	2,082,443
			อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 ต่อปี
ค่าบริการจ่าย	-	10,200,000	10,200,000
รายการธุรกิจกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ราย-ค่าใช้จ่ายผู้บริหาร	7,671,162	6,417,230	อัตราตามสัญญา
รายได้จากการก่อสร้าง	-	272,844	อัตราตามสัญญา
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	947,490	718,571	อัตราตามสัญญา
ซื้อไปรวมพร้อมรายการงาน	-	503,500	อัตราตามสัญญา

ต่อมพิณดาร์

สอดคล้องกับระหว่างบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		(หน่วย: บาท)
	2563	2562	2563
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)	-	-	-
บริษัทย่อย	-	-	4,892,443
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,491,256	1,133,527	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,491,256	1,133,527	4,892,443
ดอกเบี้ยที่รับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)	-	-	241,316,201
บริษัทย่อย	-	-	241,316,201
รวมดอกเบี้ยที่รับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	198,274,423

สินทรัพย์ของซื้อสินทรัพย์ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21,738,534	-	-
รวมสินทรัพย์ของซื้อสินทรัพย์ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21,738,534	-	-

หนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)

บริษัทย่อย	-	-	5,457,000
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	-
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	5,457,000

ดอกเบี้ยที่จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)

บริษัทย่อย	-	-	24,858,125
รวมดอกเบี้ยที่จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	24,858,125

ค่าเช่าค้างจ่าย - บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(หมายเหตุ 15)			
บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	62,970	30,000	30,000
รวมค่าเช่าค้างจ่าย - บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	62,970	30,000	30,000

สัญญาบริหาร

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาการบริหารกับบริษัทย่อยสองแห่ง ซึ่งบริษัทย่อยทั้งสองแห่งจะดำเนินการตามสัญญาไว้บนสัญญา

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาการบริหารกับบริษัท ซึ่งบริษัทจะต้องจ่ายค่าบริหารตามสัญญาไว้บนสัญญา

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทท่อออยแห่งหนึ่งทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายสัญญาเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน แห่งหนึ่งโดยสัญญา 251

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 และถาวรก่อนนำพาของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าว มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม					(หน่วย: บาท)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563		
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	-	8,960,220	-	8,960,220	(หน่วย: บาท)
งบการเงินเฉพาะกิจการ					
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 1 ธันวาคม 2563					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563		
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทย่อย					
บริษัท แอสเซส เอนเนอจี้ จำกัด	19,730,855	-	(5,822,411)	13,908,444	
บริษัท เสริมสร้าง อินดอร์เนชั่นแนล 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	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
เงินให้กู้ยืมระยะยาวเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	83,622,867	-	(83,622,867)	-	
บริษัท เสริมสร้าง อินดอร์เนชั่นแนล จำกัด	2,473,474,200	489,164,797	(164,119,245)	2,798,519,852	
บริษัท แอสเซส เอนเนอจี้ จำกัด	25,500,000	-	(5,500,000)	20,000,000	
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย จำกัด	67,000,000	-	(20,000,000)	47,000,000	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
2,649,597,067					489,164,797
					(273,242,012)
					2,865,519,852

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.30 - 3.51 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ได้รับชำระเงินให้กู้ยืมครบทั้งจำนวนแล้วในเดือนสิงหาคม 2563

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินดอร์เนชั่นแนล จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2570 - 2573 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.19 - 3.51 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2574 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.19 - 3.51 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2572 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.19 - 3.51 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2563 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ที่อัตรา LIBOR 6 M บวกอัตราส่วนเพิ่มเติม

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมกับบริษัท Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2564

งบการเงินเฉพาะกิจการ					(หน่วย: บาท)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2562	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ลดลงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2562		
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันบริษัทย่อย					
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	19,730,855	-	-	19,730,855	
บริษัท เสริมสร้าง อินดอร์เนชั่นแนล จำกัด	88,631,827	-	(10,000,000)	78,631,827	
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC	-	328,494,101	-	328,494,101	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	108,362,682	328,494,101	(10,000,000)	426,856,783	
เงินให้กู้ยืมระยะยาวเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันบริษัทย่อย					
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	11,122,867	72,500,000	-	83,622,867	
บริษัท เสริมสร้าง อินดอร์เนชั่นแนล จำกัด	1,970,474,200	503,000,000	-	2,473,474,200	
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	5,500,000	20,000,000	-	25,500,000	
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย จำกัด	107,981,279	2,018,721	(43,000,000)	67,000,000	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,095,078,346	597,518,721	(43,000,000)	2,649,597,067	

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด/เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		(หน่วย: บาท)
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ 2562
เงินสด	267,225	282,813	6,597
เงินฝากระหว่างทาง	651,353	1,184,709	-
เงินฝากธนาคาร - กระแสเงินสด	352,220,757	247,389,827	866,004
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	1,011,194,352	666,199,958	444,958,174
รวม	1,364,333,087	915,457,307	78,932,699

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอแย่งหนึ่ง ได้นำบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 141.9 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562 บริษัทขอแย่ง: 280.1 ล้านบาท) ไปดำเนินการเพื่อใช้เป็นหลักประกันสินเชื่อระยะสั้นระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินปี 18 โดยบริษัทขอแย่งสามารถถอนเงินฝากธนาคารดังกล่าวเพื่อใช้ในการดำเนินงานได้

เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทยังมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 0.05 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 0.57 ล้านบาท) ซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินปี 16 และ 18 โดยบริษัทสามารถเบิกใช้เงินจากบัญชีดังกล่าวได้รวมมูลค่าจากธนาคาร

บริษัทขอแย่งหนึ่ง ได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 124.5 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 187.5 ล้านบาท) ให้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทขอแย่ง โดยเงินดังกล่าวจะถูกนำไปในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวตามที่กำหนด โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวถูกนำไปเพื่อใช้สำหรับการจ่ายเงินต้นและดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ระยะการกำหนดระยะเวลาใน 6 เดือน

บริษัทขอแย่งในประเทศของโกเลียมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 0.9 ล้านบาทโดยดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณจำนวน 27.7 ล้านบาทที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทขอแย่งต้องทำการถอนเงินจากการเบิกใช้เงินดังกล่าว

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563	
75,890,108	-	(500,000)	75,390,108	
11,228,772	-	(330,000)	10,898,772	
2,509,737	-	(330,000)	2,179,737	
2,582,927	-	(330,000)	2,252,927	
1,794,784	-	(330,000)	1,464,784	
9,148,847	-	(267,898)	8,880,949	
103,145,175	-	(2,087,898)	101,057,277	

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2562	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2562	
76,990,108	-	(1,100,000)	75,890,108	
11,598,772	-	(370,000)	11,228,772	
2,879,737	-	(370,000)	2,509,737	
2,952,927	-	(370,000)	2,582,927	
2,154,784	-	(370,000)	1,784,784	
9,518,847	-	(370,000)	9,148,847	
106,095,175	-	(2,950,000)	103,145,175	

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
2563	2562
21,852,673	20,360,482
935,213	1,067,316
22,787,906	21,427,798

เงินกู้ยืมระยะสั้นแบบอิงการซื้อล่วงหน้า

บริษัท เอ็มวีอาร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
บริษัท เอสเอสซีเอส พาวเวอร์ จำกัด
บริษัท สยาม รีโมเนอเบิล พาวเวอร์ จำกัด
บริษัท พอสต์ สยามเนอรัล จำกัด
บริษัท เอสเอสซีเอส จำกัด
บริษัท สยามเคมิคอล จำกัด
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นแบบอิงการซื้อล่วงหน้า

บริษัท เอ็มวีอาร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
บริษัท เอสเอสซีเอส พาวเวอร์ จำกัด
บริษัท สยาม รีโมเนอเบิล พาวเวอร์ จำกัด
บริษัท พอสต์ สยามเนอรัล จำกัด
บริษัท เอสเอสซีเอส จำกัด
บริษัท สยามเคมิคอล จำกัด
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

การก่อหนี้และการบริหารหนี้

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

ผลประโยชน์ระยะสั้น
ผลประโยชน์หลังออกจากรวม
รวม

การก่อหนี้และการบริหารหนี้

บริษัทเป็นผู้ก่อหนี้กับวงเงินกู้ยืมให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินปี 18 (ค) และ (ด)

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	(หน่วย: บาท)		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2562
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
อาชุนันต์สิ่งเบ่งกั้นที่สีถึงทางเคหะ	1,491,356	1,133,527	4,892,443
ผู้ไม่สังกัดทางเคหะ	1,491,356	1,133,527	4,892,443
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน			
อาชุนันต์สิ่งเบ่งกั้นที่สีถึงทางเคหะ	276,665,817	229,905,838	-
ผู้ไม่สังกัดทางเคหะ			
ไม่เกิน 3 เดือน	1,697,319	29,297	-
6 - 12 เดือน	-	71,223	-
มากกว่า 12 เดือน	71,223	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	278,434,359	230,006,378	-
ลูกหนี้เงินกู้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
คอกป๋อไค้จ้งรับ	-	-	198,274,423
รวมลูกหนี้เงินกู้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	198,274,423
ลูกหนี้เงิน - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน			
เงินกู้ยืมจากหน้เอ็น	35,171,420	12,348,919	14,295,309
จากอัยยอตัน	104,474,461	113,648,577	3,558,510
จากเคเอ็น	10,099,917	3,294,639	15,800
รวมลูกหนี้เงิน - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	149,745,798	128,292,135	17,869,619
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	429,675,513	360,392,040	221,036,485

10. เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 101.8 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 17.2 ล้านบาท) ซึ่งได้วางไว้เพื่อใช้เงินกู้ระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18 (ข)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีบัญชีเงินฝากประจำจำนวน 9 ล้านบาทหรือยอดคลำร์สหรัฐอเมริกาหรือประมาณ 268.8 ล้านบาท ซึ่งวางไว้เพื่อใช้เงินกู้ระยะยาวตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29.6

บริษัทมีอยู่ในประเทศไทยแห่งหนึ่ง ได้แก่ และโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 3.2 ล้านบาท ซึ่งได้วางไว้เป็นหลักทรัพย์ประกันสำหรับเงินกู้ระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18 (ค)

บริษัทมีอยู่ในประเทศญี่ปุ่นบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 910.6 ล้านบาท หรือประมาณจำนวน 264.7 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 514.2 ล้านบาท หรือประมาณ 141.9 ล้านบาท) ที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทต้องทำการขออนุญาตธนาคารในการเบิกใช้เงินฝากดังกล่าว

บริษัทมีอยู่ในประเทศมองโกเลียมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 2.5 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณจำนวน 77.2 ล้านบาทที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทต้องทำการขออนุญาตธนาคารในการเบิกใช้เงินฝากดังกล่าว

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

11.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

กิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					ทั้งหมด ทั้งหมด
	จำนวนเงินลงทุน	มูลค่าเพิ่มแล้ว	1 หัก 1111	2563	2562	
	2563	2562	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)		
บริษัทย่อยที่เกี่ยวข้องโดยตรง						
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด	100	900,506	900,506	900,506	900,506	1,944,731
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน)	100	11,112	11,112	11,112	11,112	93,354
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	810,000	810,000	810,000	810,000	1,936,894
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	32,500	32,500	32,500	32,500	-
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	11,250	11,250	11,250	11,250	1,932
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	50,000	50,000	50,000	50,000	62,475
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	3,350	3,350	3,350	3,350	4,615
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	108,400	108,400	108,400	108,400	80,072
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	3,350	3,350	3,350	3,350	3,723
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	10,000	10,000	10,000	10,000	9,548
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	2,500	2,500	2,500	2,500	1,873
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	6,000	6,000	6,000	6,000	45
Tueng Thai Tin Vich Wind Power JSC.	82	921,368	92,806	357,864	62,816	383,509
รวม						2,843,936
						2,486,035

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่มีผลขาดทุนสะสมเกินหนึ่งซึ่งแสดงภายใต้หัวข้อ "ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อย" ในงบการเงินสรุปได้ดังนี้

กิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					(หน่วย: พันบาท)
	จำนวนเงินลงทุน	มูลค่าเพิ่มแล้ว	1 หัก 1111	2563	2562	
	2563	2562	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)		
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด	100	37,500	37,500	37,500	37,500	(94,361)
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	5,000	5,000	5,000	5,000	(111)
บริษัท สยามวิทย์ จำกัด (มหาชน) จำกัด	100	5,000	5,000	5,000	5,000	(94,412)

บริษัทฯ ให้นำเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 63.2 ล้านบาท ไปนำมาเพื่อเป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าวตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18 (ก)

11.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในระหว่างปี บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

ชื่อบริษัท	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				(หน่วย: พันบาท)
	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น		
	จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย		จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย		
	2563	2562	2563	2562	
บริษัท เจริญพลังงาน จำกัด	598,699	626,394	6,260	-	-
บริษัท เจริญสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	1,380	329	-	-	-
บริษัท เจริญสร้าง อินดอร์ฟurniture จำกัด	127,735	(74,660)	(70,668)	(103,216)	
บริษัท เอกซอส เอนเนอจี จำกัด	(2,612)	(16,138)	348	1,397	
บริษัท เอสเคเนเชล พาวเวอร์ จำกัด	(122)	(114)	-	-	-
บริษัท เจริญสร้าง โซลาร์ จำกัด	11,243	12,721	-	-	-
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	(296)	(289)	-	-	-
บริษัท เจริญสร้าง อินฟินีท จำกัด	13,813	3,791	-	-	-
บริษัท พลัง เอนเนอจี จำกัด	(273)	(277)	-	-	-
บริษัท สยามคัลลินโซลูชั่น จำกัด	(162)	(136)	-	-	-
บริษัท เทรสคิง กรุ๊ป จำกัด	(289)	(282)	-	-	-
บริษัท พร็อพเพอร์ตี้นิวเอน์ด จำกัด	(344)	(355)	-	-	-
Tuoung Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	(1,748)	(1,334)	20,944	(302)	
รวม	747,024	549,630	(43,116)	(102,121)	

11.3 เงินปันผลรับ

ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อย ดังนี้

ชื่อบริษัท	เงินปันผลรับ		(หน่วย: ล้านบาท)
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2562	
บริษัท เจริญศรีพลังงาน จำกัด	690,000	220,000	
บริษัท เจริญศรีรุ่ง โซลาร์ จำกัด	10,500	-	
รวม	700,500	220,000	

11.4 การเรียกชำระค่าหุ้นและการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

- 11.4.1 ในระหว่างปี บริษัทฯ เสร็จสิ้นสร้าง อินฟินีท จำกัด ได้เรียกให้บริษัทชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 10.4 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้ทยอยรับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 20 กรกฎาคม 2563
- 11.4.2 ในระหว่างปี บริษัทฯ ปล่อยสินเชื่อแก่ บริษัท ได้เรียกให้บริษัทชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 0.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้ทยอยรับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 20 พฤศจิกายน 2563
- 11.4.3 ในระหว่างปี บริษัทฯ แลกเชต เอนเนอจี จำกัด ได้เรียกให้บริษัทชำระหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 12.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 11 พฤศจิกายน 2563
- 11.4.4 ในระหว่างปี บริษัทฯ Tuoung Thanh Tra Vinh Wind Power JSC. ได้เรียกให้บริษัทชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 366,300 ล้านบาทโดยเงินบาท หรือเทียบเท่า 505.1 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้ทยอยรับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 9 ธันวาคม 2563

11.5 ส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

11.5.1 รายละเอียดของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

บริษัท	ส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุม					เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุมในบริษัทลูกในระหว่างปี
	2563	2562	2563	2562	2563	
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)	ส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทลูกในระหว่างปี	เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุมในระหว่างปี	
SS Hiddika No Mon GK	13.0	13.0	59,473	3,502	3,736	(2,303)
GK (RSSE	10.0	10.0	73,785	9,699	(453)	-
Toung Gert Construction LLC	25.0	25.0	49,145	8,098	3,799	-
Tuoung Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	13.0	20.0	78,145	8,931	4,975	-
Tuoung Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	10.0	20.0	59,695	(1,371)	(334)	-

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	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	75,304	52,776	102,947	(77,740)	66,400	(43,332)	153,353	157,364	(10,370)	(4,881)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(25,288)	157,414	(393,595)	(614,037)	(102,684)	90,785	(25,664)	(1,153,563)	(536,071)	(43,834)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(64,962)	(222,002)	491,178	687,337	25,771	-	(90,527)	1,123,190	537,461	62,389
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(14,946)	(11,812)	200,530	(4,440)	(10,513)	47,453	37,162	126,991	(8,980)	13,674

35

11.5.2 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	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
สินทรัพย์หมุนเวียน	113,684	98,200	587,131	114,357	98,474	77,452	304,580	265,412	521,415	25,227
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,969,675	1,749,427	3,325,961	2,790,382	590,408	561,117	1,188,558	1,259,337	78,791	49,061
หนี้สินหมุนเวียน	209,500	165,089	592,455	7,896	57,081	474,679	917,795	1,183,785	2,203	13,754
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,498,144	1,324,350	2,763,081	2,359,524	435,219	261	-	-	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	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
รายได้	252,982	254,347	271,831	6	116,025	53,425	212,280	121,468	2,020	4
กำไร (ขาดทุน)	27,631	28,737	96,987	(4,533)	32,391	12,794	42,612	24,876	(13,433)	(1,668)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	22,234	(25,314)	27,791	(29,597)	561	(61,255)	(11,119)	(23,902)	(20,944)	(302)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	49,865	3,423	124,778	(34,130)	32,952	(48,461)	31,493	974	(34,377)	(1,970)

34

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: บาท)	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ และเครื่องตกแต่ง สำนักงาน	รวม
ราคาทุน		
1 มกราคม 2562	408,256	1,070,779
ซื้อเพิ่ม	-	10,457
31 ธันวาคม 2562	408,256	1,081,236
ซื้อเพิ่ม	-	71,342
31 ธันวาคม 2563	408,256	1,152,578
ค่าเสื่อมราคาสะสม		
1 มกราคม 2562	-	475,053
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	223,159
31 ธันวาคม 2562	-	698,212
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	227,912
31 ธันวาคม 2563	-	926,124
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ		
31 ธันวาคม 2562	408,256	383,024
31 ธันวาคม 2563	408,256	226,454
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		223,159
2563 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		227,912

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทอยู่ในญี่ปุ่นและเวียดนามได้ร่วมลงทุนการกู้ยืมเข้าเป็น
ราคาทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างสองแห่งในเขตสงขลา 53.7 ล้านบาท (2562: 74.3 ล้านบาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทอยู่ในประเทศไทยสองแห่งได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งมีมูลค่าตาม
บัญชีเป็นจำนวนเงิน 2,510.7 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 2,493.2 ล้านบาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็นหลักทรัพย์
ประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศสองแห่งตามหลักเกณฑ์ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน
ข้อ 18
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทอยู่ในญี่ปุ่นสามแห่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมี
มูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 4,604.0 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 1,927.3 ล้านบาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็น
การประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

	งบการเงินรวม (หน่วย: บาท)								
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคาร และส่วนปรับปรุง อาคาร	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า	ระบบจ่าย พลังงานแสงอาทิตย์	เครื่องจักรอุปกรณ์ และเครื่องมือ	อุปกรณ์เครื่องจักร หรือใช้และเครื่อง ตกแต่ง	ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้าระหว่าง พักชำระ
ราคาทุน									รวม
1 มกราคม 2562	230,105,149	247,561,480	8,379,545	700,854,721	105,809,627	4,242,830,299	16,468,556	7,264,933	8,906,033,418
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	8,857,950	764,091	844,417	1,615,888	2,127,919,826
ค้ำคืน/ขาย	-	-	-	-	(54,341)	(764,691)	-	-	(839,632)
โอนเข้า/โอนออก	-	(77,071,775)	(5,744,387)	(75,745,416)	7,751,968	(1,520,633,359)	3,416,733	-	(1,705,494,454)
รับโอนจากงบกำไร/ขาด	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	(4,287,375)	(5,467,945)	-	(14,667,586)	-	(110,353,199)	(780,472)	-	(129,936,495)
31 ธันวาคม 2562	225,817,774	310,135,310	15,124,412	626,922,631	172,373,304	5,652,630,616	18,945,234	8,880,812	19,260,817,730
ราคาปรับปรุงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (รวมอยู่ในงบกำไร/ขาดสุทธิ)	-	-	-	-	-	-	-	(1,615,888)	(1,615,888)
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	41,772,712	6,528,299	303,973	911,880	1,020,893,637
ค้ำคืน/ขาย	-	-	-	-	(10,351)	(5,403,714)	-	(3,050,000)	(10,859,991)
โอนเข้า/โอนออก	-	-	-	-	-	-	-	-	6,862,713
รับโอนจากงบกำไร/ขาด	-	683,307,945	-	(2,238,711)	(7,549,446)	(2,179,672)	71,403,705	(2,820,288,680)	(2,179,672)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	1,605,125	3,741,930	168,428	(2,461,676)	(144,615)	95,886,345	608,286	174,039,908	291,447,367
31 ธันวาคม 2563	229,902,890	998,165,165	15,280,860	871,612,618	201,491,986	7,743,531,271	98,898,718	5,126,833	11,867,369,560
ราคาปรับปรุงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (รวมอยู่ในงบกำไร/ขาดสุทธิ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ซื้อเพิ่ม	-	21,974,253	1,014,344	86,840,818	2,266,239	4,242,830,299	2,442,068	7,159,627	547,949,284
ค้ำคืน/ขาย	-	11,062,774	1,537,810	35,641,986	4,581,327	(238,593,007)	1,982,701	303,654	295,613,219
โอนเข้า/โอนออก	-	-	-	-	(4,489)	(1,228,660)	-	-	(146,775)
รับโอนจากงบกำไร/ขาด	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	-	(140,989)	-	(52,805)	-	(3,695,164)	(43,032)	-	(4,741,989)
31 ธันวาคม 2562	-	56,841,978	2,642,654	121,909,989	6,933,477	6,98,573,373	4,295,237	7,463,281	838,713,739
ราคาปรับปรุงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (รวมอยู่ในงบกำไร/ขาดสุทธิ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ซื้อเพิ่ม	-	34,517,640	2,763,703	44,328,258	6,539,294	335,124,136	7,878,693	(198,333)	(198,333)
ค้ำคืน/ขาย	-	-	-	-	(734)	(817,411)	-	56,212	426,407,976
โอนเข้า/โอนออก	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,868,143)
รับโอนจากงบกำไร/ขาด	-	430,618	314,428	1,133,782	(1,837)	8,580,148	115,235	-	16,372,584
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	-	71,794,266	5,526,765	167,372,269	13,469,900	1,001,410,396	5,389,165	4,271,162	1,271,427,823
31 ธันวาคม 2563	-	71,794,266	5,526,765	167,372,269	13,469,900	1,001,410,396	5,389,165	4,271,162	1,271,427,823
ราคาปรับปรุงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (รวมอยู่ในงบกำไร/ขาดสุทธิ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค้ำคืน/ขาย	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนเข้า/โอนออก	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รับโอนจากงบกำไร/ขาด	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 ธันวาคม 2562	225,817,774	773,769,337	12,478,778	763,612,642	115,390,627	4,994,197,133	14,548,017	1,117,560	9,722,103,991
31 ธันวาคม 2563	229,902,890	998,165,165	29,769,295	764,040,349	188,031,786	6,742,120,875	81,509,553	855,671	11,867,369,560
ราคาปรับปรุงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (รวมอยู่ในงบกำไร/ขาดสุทธิ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค้ำคืน/ขาย	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนเข้า/โอนออก	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รับโอนจากงบกำไร/ขาด	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 ธันวาคม 2563	-	-	-	-	-	-	-	-	-

15. **เข้าหักการคืนและเข้าหักอื่น**

	(หน่วย: บาท)		
	งบการเงินรวม	2563	2562
- เงินการค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	15,089	5,457,000
- เงินการค้า - กิจกรรมที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	10,820,501	12,031,987	-
- เงินกู้ยืม - กิจกรรมที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	13,722,657	12,611,194	769,966
- เงินกู้ยืม - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	29,068,000	155,819,475	-
- ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	24,858,125	22,888,677
- ดอกเบี้ยค้างจ่าย - หัก	2,737,685	-	-
- ค่าใช้จ่ายจ้างขาย - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	62,970	30,000	30,000
- ค่าใช้จ่ายจ้างขาย - กิจกรรมที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	60,716,984	28,150,487	12,367,279
รวม	117,143,886	208,658,232	41,512,922

16. **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มียอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 5.0 ล้านบาท หรือดอลลาร์สหรัฐอเมริกาทotalเท่ากับ 151.0 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562 : 11.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยมีการชำระคืนเงินกู้ยืมในเดือนมีนาคม 2564 เป็นจำนวน 361.8 ล้านบาท โดยมีกำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมในเดือนมีนาคม 2564 เป็นจำนวน 361.8 ล้านบาท โดยมีการชำระคืนเงินกู้ยืมในเดือนมีนาคม 2564 เป็นจำนวน 361.8 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 100 ล้านบาท โดยมีกำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมในเดือนมีนาคม 2564 จำนวน 100 ล้านบาท โดยมีการชำระคืนเงินกู้ยืมในเดือนมีนาคม 2564 เป็นจำนวน 100 ล้านบาท

17. **หุ้นกู้ระยะยาว**

ยอดคงเหลือของหุ้นกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้				
ครั้งที่	วันที่ออก	วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
1/2563	4 ธันวาคม 2563	4 ล้านบาท	4.6	800,000,000
รวมหุ้นกู้ระยะยาว - ราคาตามมูลค่า				800,000,000
หัก: ค่าใช้จ่ายทางการเงินในการออกหุ้นกู้ลดค่า				(6,096,126)
หุ้นกู้ระยะยาว - สุทธิ				793,903,874

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: บาท)	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	2563
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		-
บวก: ออกหุ้นกู้		800,000,000
หัก: ค่าใช้จ่ายทางการเงินในการออกหุ้นกู้		(6,401,440)
บวก: ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้		305,114
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563		793,903,674

หุ้นกู้ดังกล่าวเป็นชนิดที่ไม่โดยสิทธิและไม่มีหลักประกันและจ่ายดอกเบี้ยในรายได้รวม หักหุ้นกู้ดังกล่าวมีข้อกำหนดว่าด้วยหนี้ที่ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงข้อกำหนดการชำระคืนหุ้นกู้บางส่วนทางการเงิน การชำระหนี้บางส่วนของหนี้ส่วนต่อหุ้นผู้ออกหุ้นกู้ในงบการเงินรวม

18. **เงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร**

เงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	สกุลเงิน	การชำระหนี้	(หน่วย: บาท)	
				งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
1) THBFIX 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		บาท	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2558 ถึงเดือน ธันวาคม 2567	994,719,000	1,167,048,000
2) อัตราคงที่ตามสัญญา		บาท	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2563 ถึงเดือน ธันวาคม 2568	660,800,000	660,800,000
THBFIX 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		บาท	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2563 ถึงเดือน ธันวาคม 2568	747,500,000	868,000,000
3) MLC 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		บาท	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2572 ถึงเดือน ธันวาคม 2572	90,573,000	-
4) JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		เยน	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2576 ถึงเดือน ธันวาคม 2576	1,475,448,507	-
5) JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		เยน	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2580 ถึงเดือน ธันวาคม 2580	2,447,937,263	-
6) JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		เยน	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2584 ถึงเดือน ธันวาคม 2584	587,343,357	594,710,197
7) JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		เยน	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2588 ถึงเดือน ธันวาคม 2588	1,987,669,840	1,351,351,671
8) USD LIBOR 6 เดือน บวกอัตราเพิ่ม		ดอลลาร์สหรัฐ	ชำระหนี้และดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่วันที่ 2592 ถึงเดือน ธันวาคม 2592	550,295,266	-

(หน่วย บาท)

เงินกู้	จำแนกตาม (โดยขอไว้)	สกุลเงิน	การชำระคืน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
				2563	2562	2563	2562
9)	UNO LEON 6 เดือน บัตรเครดิตสามชั้น	ดอลลาร์สหรัฐ	ชำระคืนและดอกเบี้ยเป็นเงิน ดอลลาร์สหรัฐทุกเดือนตามอัตรา ดอกเบี้ยที่เลื่อน มิถุนายน 2563 ถึง เดือนมิถุนายน 2577	9,873,807.615 (148,120,651)	8,704,735.638 (332,274,264)	1,408,300,000 (13,754,997)	1,668,000,000 (16,610,313)
รวม				9,525,746,964 (1,118,818,119)	8,352,461,374 (686,082,914)	1,394,545,403 (343,184,486)	1,651,389,687 (343,159,923)
หัก	ส่วนเผื่อหนี้สงสัยจะสูญตามหนี้เสีย			8,386,928,145	7,666,372,460	1,051,360,917	1,308,229,764

(หน่วย บาท)

ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2563	2562
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี	8,352,461,374	7,376,795,333
บวก: เบิกเงินกู้ระยะยาวเพิ่ม	1,634,487,651	1,771,470,073
หัก: จ่ายคืนเงินกู้ระยะยาว	(786,042,456)	(515,443,166)
หัก: จ่ายค่าธรรมเนียมจากการเงิน	(12,190,244)	(11,011,548)
บวก: ค่าจ้างนำบัตรเครดิตตามอัตราดอกเบี้ย	33,897,500	28,775,827
ยอดคงเหลือจากการแปลงค่า	303,142,139	(298,125,145)
ยอดคงเหลือ ณ ปลายปี	9,525,746,964	8,352,461,374
	1,304,545,403	1,651,389,687

หมายเหตุ

ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้รับบัญชีเงินฝากออมทรัพย์และที่ดิน อาคารและ
อุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทขอยืมดังกล่าวไปค่าประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งที่กล่าว
ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และข้อ 12

ข) บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาขอยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์สองแห่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมรวมเป็นจำนวนเงิน
2,000 ล้านบาท แบ่งเป็น 2 วงเงิน วงเงินแรกเป็นจำนวนเงิน 800 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ยคงที่ตาม
สัญญา และวงเงินที่สองเป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ย THFIX 3 เดือนบวก
อัตราส่วนเพิ่ม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ได้มีการเบิกเงินกู้ยืมแล้วจำนวน 1,756.3 ล้านบาท
(31 ธันวาคม 2562: 1,668.0 ล้านบาท) บริษัทฯ ได้นำบัญชีเงินฝากสำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัท
ย่อยแห่งหนึ่งไปใช้ประกันวงเงินกู้ยืมดังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และ ข้อ 10

ค) วันที่ 7 สิงหาคม 2563 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้ทำสัญญาขอยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมี
วงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 95 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็ม
จำนวน และได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทขอยืมและเงินฝากที่มีภาระ
ผูกพันระยะยาวไปใช้ประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10
และข้อ 12

ง) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของ
บริษัทขอยืมและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปใช้ประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ใน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และข้อ 12

จ) บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้เข้าทำสัญญาขอยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืม
จำนวน 10,023.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน และได้
นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทขอยืมและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาว
ไปใช้ประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

ฉ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของ
บริษัทขอยืมและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปใช้ประกันการกู้ยืมกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งที่กล่าวไว้ใน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และข้อ 12

ช) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้เข้าทำสัญญาขอยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง
โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 11,935.5 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมได้เบิกเงินกู้
เป็นจำนวน 6,838.9 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 4,898.0 ล้านบาท)

ซ) เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2562 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้เข้าทำสัญญาขอยืมเงินกับการเงินแห่งหนึ่งโดย
มีบริษัทฯ เป็นผู้กำกับวงเงิน โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 18.7 ล้านบาทขอยืมต่อลาร์
สหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืมได้เบิกเงินกู้แล้วเต็มจำนวน

ฅ) เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2562 บริษัทขอยืมเงินซึ่งได้เข้าทำสัญญาขอยืมเงินกับการเงินแห่งหนึ่ง
สำหรับโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม โดยมีวงเงินกู้
ระยะยาวจำนวน 32.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐต่อลาร์สหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทขอยืม
ไม่ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าว

ภายใต้สัญญาขอยืมเงิน กลุ่มบริษัทดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุใน
สัญญา เช่น การชำระอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt-to-Equity) และการจ่ายเงินปันผลต้อง
เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้และเพื่อให้ขนาดตราสาร เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัท มีวงเงินกู้ยืมที่ยังไม่ได้เบิกใช้จำนวน 283.7 ล้านบาท 5,097.5 ล้านบาท
32.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐต่อลาร์สหรัฐอเมริกา (บริษัทฯ: 243.7 ล้านบาท) (2562: กลุ่มบริษัทจำนวน 370.0 ล้าน
บาท และ 8,189.1 ล้านบาท S.1.2 ล้านดอลลาร์ต่อลาร์สหรัฐอเมริกา และสำหรับอัตราหนี้สินต่อจำนวน 332.0
ล้านบาท)

19. **ตราสารอนุพันธ์**

(หน่วย: บาท)	
งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
2563	2563
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้ใช้เป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-
รวมหนี้สินทางการเงินหน่วยอื่น	289,972
ตราสารอนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	289,972
รวมหนี้สินทางการเงินในหน่วยเงินอื่น	201,583,605
	201,583,605

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทช่ยอกำหนดให้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap contracts) เป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงนี้เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายกับบริษัทซึ่งป้องกันความเสี่ยงเนื่องจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีเงื่อนไขที่ตรงกับเงื่อนไขของเงินกู้ยืม อันได้แก่ วันครบกำหนด วันที่ชำระ และวันที่มีการปรับอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้กำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงไว้ที่ 1:1 เนื่องจากความเสี่ยงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเหมือนกับความเสี่ยงของกลุ่มความเสียที่มีการป้องกัน นอกจากนี้ ในการทดสอบความมีประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทได้ใช้อนุพันธ์เสมือน พร้อมกันเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงสำหรับความเสียที่มีการป้องกัน

ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหลังภาษีเงินได้มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมซึ่งใช้วัดความมีประสิทธิภาพ และไม่มีส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ในระหว่างปี บริษัทช่ยได้โอนบัญชีสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดไปยังกำไรหรือขาดทุนด้านเงิน 21 ล้านบาท ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของบัญชีต้นทุนทางการเงินและโอนสำรองดังกล่าวจำนวนเงิน 8.2 ล้านบาท บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของกำไรสุทธิระหว่างก่อสร้าง

ตราสารอนุพันธ์กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อเป็นเครื่องมือที่ป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังนี้

งบการเงินรวม			
จำนวนเงินตามสัญญา	มูลค่าตามบัญชี (หน่วย: พัน)	รายการที่ป้องกันความเสี่ยง	จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาเงินกู้
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย			
สัญญาเงินบาท	607,567,350	เงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	607,567,350
สัญญาเงินเยน	5,131,166,774	สัญญาเงินบาท	5,131,166,774
การคงไว้กำหนดชำระ			
น้อยกว่า 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาเงินบาท	151,891,838	455,675,512	-	607,567,350
จำนวนเงินตามสัญญา (บาท)				5.7525%
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)				
สัญญาเงินเยน	-	1,129,369,807	4,001,796,967	5,131,166,774
จำนวนเงินตามสัญญา (เยน)				0.82%
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)				

20. **สัญญาเช่า**

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัททำสัญญาเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงานของกัญชบริษัท โดยมีอายุสัญญาเช่าอยู่ระหว่าง 20 - 25 ปี

ก) **สินทรัพย์สิทธิการใช้**

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)			
	งบการเงินรวม		
	ปีต้น	ก่อนการแก้ไข	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	795,195,015	1,417,555	796,612,570
เพิ่มขึ้น	39,648,752	-	39,648,752
ลดลง	(61,164,667)	-	(61,164,667)
โอนเข้า (โอนออก) เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(8,862,713)	-	(8,862,713)
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

ข) หนี้สินตามสัญญาเช่า

	(หน่วย: บาท)		
	งบการเงินรวม	2563	2562
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	757,107,592	1,246,908	-
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	(144,447,231)	(104,151)	-
รวม	612,660,361	1,142,757	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(29,848,998)	(225,531)	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	582,811,363	917,226	-

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเกิดขึ้นโดยเฉลี่ยอยู่ในหลายหตุข้อ 30.1 ภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ค) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของการบริหารหรือจากทุน

	(หน่วย: บาท)	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ค่าตัดจำหน่ายเงินทรัพย์สินที่รับรู้	33,707,105	-
ดอกเบี้ยต่อของหนี้สินตามสัญญาเช่า	12,245,878	-
ค่าใช้ค่าที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซื้อสินทรัพย์(สิ่ง)จึงมีมูลค่าต่ำ	886,536	120,000

ง) อื่นๆ

กลุ่มบริษัทที่มีกระแสเงินสดจ่ายสุทธิของสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 28.2 ล้านบาท ซึ่งรวมถึงกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่าระยะสั้น สัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์ยังไม่มีมูลค่าต่ำ

21. สারণตามกฎหมาย

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ.2535 บริษัทฯต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สারণตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินเป็นผลได้ ในปีงบการเงินฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายไว้ครบถ้วนแล้ว (2562 : จัดสรรกำไรเพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวน 27 ล้านบาท)

22. เงินปันผลจ่าย

วันที่ 29 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2561 จากกำไรประจำปี 2561 โดยจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.217 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินปันผลทั้งสิ้น 200 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในเดือนพฤษภาคม 2562

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 จากกำไรประจำปี 2562 โดยจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.11 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินปันผลทั้งสิ้น 101.4 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นในเดือนพฤศจิกายน 2563

23. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้ (หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
เงินเดือนและค่าแรง และผลประโยชน์ของพนักงาน	83,149,337	77,300,120	24,796,273	23,798,987
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	496,240,624	326,083,708	246,163	241,409
ค่าดำเนินการและค่ารักษาโรงไฟฟ้า	76,951,690	65,894,395	-	-
ค่าธรรมเนียมทางเดินเรือ	30,916,828	24,617,875	13,543,490	5,432,825
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	5,375,339	3,176,339	17,962,796	6,015,445
ค่าเช่าที่ดิน	-	28,138,236	-	-
ต้นทุนก่อสร้าง	2,507,243	10,100,199	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากตราแลกเปลี่ยน	(47,186,132)	68,523,123	(16,904,386)	4,303,594

24. ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	22,719,573	12,786,793	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผลแตกต่างชั่วคราวและ	(199,329)	(453,082)	(190,634)	(217,558)
การกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวและอื่นๆ				
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	22,520,244	12,333,711	(190,634)	(217,558)

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
	2563	2562	2563	2562	
กำไรจากการปฏิบัติงานซึ่งใน					
กระแสเงินสด	695,552	-	-	-	-
ผลขาดทุนจากการประมาณการตาม					
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(34,172)	-	-	(37,295)
กำไรจ่าย (ภาษีได้) ภาษีเงินได้ที่แสดง					
อยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	695,552	(34,172)	-	-	(37,295)

รายการกระทบยอดระหว่างกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีกับกำไรจ่ายภาษีเงินได้มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2563	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2562	
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้บุคคล	787,921,117	568,952,334	736,103,088	545,458,984	
อัตราภาษีเงินได้บุคคล	ร้อยละ 0, 10, 15, 16.5, 17, 20	ร้อยละ 0, 10, 15, 16.5, 17, 20	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20	
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้บุคคล	139,300,706	106,540,399	147,220,618	109,091,797	
คุณสมบัติสำหรับ:					
การส่งเงินกลางทุน (หมายเหตุ 25)	(124,244,720)	(127,903,525)	-	-	
ค่าใช้จ่ายอื่น	676,000	1,260,081	220,060	93,019	
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้	-	-	(149,404,750)	(110,123,888)	
กำไร/ประโยชน์จากยกเว้นภาษีเงินได้	(869,878)	(1,352,655)	-	-	
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้					
บันทึกเป็นสินทรัพย์ถาวรเงินได้รอ	7,658,156	33,789,411	1,763,438	721,514	
การตัดบัญชีระหว่างปี					
กำไร/จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่	22,520,244	12,333,711	(190,634)	(217,558)	
ในงบกำไรขาดทุน					

ส่วนประกอบของสินทรัพย์ถาวรเงินได้รายการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)
	2563	2562	2563	2562	
สินทรัพย์ถาวรเงินได้รายการตัดบัญชี					
สำรองสำหรับการฟ้องล้มละลาย					
ในกระแสเงินสด	4,154,760	-	-	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของ					
พนักงาน	1,290,723	968,806	627,416	436,781	
หนี้สินภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี					
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทย่อย					
ในต่างประเทศ	21,370,564	3,961,859	-	-	
กำไรจากการวัดมูลค่าสัญญาซื้อขาย					
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	122,586	-	-	-	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 464 ล้านบาท (เฉพาะบริษัทฯ จำนวน 56 ล้านบาท) (2562: กลุ่มบริษัทจำนวน 458 ล้านบาท และบริษัทจำนวน 56 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี เนื่องจากฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลลดหย่อนดังกล่าวและผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวนเงิน 464 ล้านบาท ซึ่งจะทยอยสิ้นสุดลงระยะเวลาการได้ประโยชน์ภายในปี 2564 - 2568

25. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยกรมอนุบัญญัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแต่ละปีตรงส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
	เลขที่	ลงวันที่		
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	2645(1)2536	19 พฤศจิกายน 2536	2 กุมภาพันธ์ 2538	ข้อ ก), ข), ง)
บริษัท เสริมสร้างอินฟิเนีย 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 เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	61-0508-1-00-1-0	3 พฤษภาคม 2561	30 พฤศจิกายน 2561	ข้อ ค), ง)

ทั้งนี้ ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ก) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้
- ข) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พื้นที่กำหนดได้รับยกเว้นภาษี
- ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้
- ง) ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ได้รับการส่งเสริม จะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันที่มีกำหนดเวลานั้น โดยจะหักหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้

รายได้ของ บริษัทย่อย จำแนกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	กิจการที่ได้รับส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับส่งเสริม	รวม
	2563	2562	2563
รายได้จากการขายไฟฟ้า	331.3	349.5	943.7
รายได้จากการขายสินค้า	-	-	521.1
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม	-	-	21.5
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม	-	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม	560.5	591.2	-
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	3.5
รวม	891.8	940.7	968.7
			533.0
			1,860.5
			1,473.7

26. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน โดยพิจารณาจากกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้อถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

27. ข้อมูลทางการเงินตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานด้านเงินที่ไม่แน่นอนมีแสดงถึงรายการภายในของบริษัที่มีผู้ถือหุ้นรายละตินใจสูงสุด ด้านการดำเนินงาน ได้รับและสอยหาอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยงานตามประเภทของผลิตภัณฑ์ กลุ่มบริษัทมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 4 ส่วนงาน ดังนี้

1. ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2. ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและให้บริการติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์
3. ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
4. ธุรกิจอื่นๆ (ซึ่งประกอบไปด้วยส่วนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน การให้คำปรึกษาและอื่นๆ)

ข้อมูลรายได้ กำไร และสินทรัพย์รวมของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยนี้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม

	ธุรกิจจำหน่าย											
	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย		กระแสไฟฟ้าและ		ให้บริการติดตั้งหิ้งตา		ธุรกิจผลิตและจำหน่าย		ธุรกิจอื่นๆ		ดีดรายการระหว่างกัน	
	กระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		พลังงานแสงอาทิตย์				กระแสไฟฟ้าพลังงานลม					รวม
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
รายได้ขายไฟฟ้า	1,809,900	1,443,851	25,567	17,851	-	-	-	-	-	-	1,835,467	1,461,702
รายได้จากการขายสินค้า	-	-	21,489	-	-	-	-	-	-	-	21,489	-
รายได้จากรถบรรทุกหิ้ง	-	-	3,539	12,998	-	-	-	-	-	(1,095)	3,539	11,903
รายได้อื่น	9,559	2,922	4,429	918	-	-	66,368	63,988	(54,937)	(60,472)	25,419	7,356
รวมรายได้และรายได้อื่น	1,819,459	1,446,773	55,024	31,767	-	-	66,368	63,988	(54,937)	(61,567)	1,885,914	1,480,961
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,078,672	887,023	17,026	5,948	(13,191)	(1,671)	44,043	34,370	(53,658)	(159,671)	1,072,892	765,999
รายได้หอยเบี้ย	840	2,670	311	34	28	3	251,149	229,749	(249,977)	(227,861)	2,351	4,595
ต้นทุนทางการเงิน	(246,009)	(172,831)	(2,237)	(2,514)	(270)	-	(295,466)	(257,605)	256,660	231,309	(287,322)	(201,641)
ต้นทุนสุทธิทางการเงิน	(245,169)	(170,161)	(1,926)	(2,480)	(242)	3	(44,317)	(27,856)	6,683	3,448	(284,971)	(197,046)
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงานก่อนหักภาษีเงินได้	833,503	716,862	15,100	3,468	(13,433)	(1,668)	(274)	6,514	(46,975)	(156,223)	787,921	568,953
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(18,931)	(4,534)	(98)	-	-	-	(3,561)	(7,976)	70	176	(22,520)	(12,334)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	814,572	712,328	15,002	3,468	(13,433)	(1,668)	(3,835)	(1,462)	(46,905)	(156,047)	765,401	556,619

กลุ่มบริษัท ไม่มีการรวมส่วนงานดำเนินงานเป็นส่วนงานที่รายงานข้างต้น

ผู้มีส่วนได้เสียได้สนใจสูงสุดของทางผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ บริษัทฯได้ดำเนินการตามนโยบายการดำเนินงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนทางการเงินและสินทรัพย์รวม ซึ่งข้อมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในการเงิน

การเป็นหนี้สินใช้สำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับรายการหนี้สินที่มีอยู่สำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลเกี่ยวกับเบญจมิตร

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศไทย ช่องกม สิงคโปร์ ญี่ปุ่น มอง โกลเลีย เวียดนามและอินโดนีเซีย โดย การดำเนินธุรกิจในประเทศฮ่องกง และสิงคโปร์ ยังไม่มีรายได้จากลูกค้าแยก

ข้อมูลเกี่ยวกับเบญจมิตรสำหรับส่วนงาน

รายได้จากลูกค้าแยก	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	(หน่วย: ล้านบาท)
ประเทศไทย	917	954	
ประเทศญี่ปุ่น	621	348	
ประเทศฮ่องกง	113	52	
ประเทศเวียดนาม	206	120	
ประเทศอินโดนีเซีย	3	-	
รวม	1,860	1,474	

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน*	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	(หน่วย: ล้านบาท)
ประเทศไทย	2,677	2,808	
ประเทศญี่ปุ่น	8,014	6,464	
ประเทศฮ่องกง	35	34	
ประเทศฮ่องกง	513	561	
ประเทศเวียดนาม	1,842	1,378	
ประเทศอินโดนีเซีย	71	8	
รวม	13,152	11,253	

*ไม่รวมเครื่องมือทางการเงินและสินทรัพย์ที่มีเงินได้จากการดัดบัญชี

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2563 และ 2562 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากลูกค้ารายใหญ่จำนวน 7 ราย เป็นจำนวนเงินประมาณ 1,809.9 ล้านบาท (2562: 6 ราย จำนวนเงิน 1,443.9 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

สินทรัพย์ตามส่วนงานที่รายงาน

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น

สิทธิการใช้สินทรัพย์ตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน

รวมสินทรัพย์

หนี้สินตามส่วนงานที่รายงาน

เงินกู้ยืม

หุ้นกู้

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน

รวมหนี้สิน

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม											
ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์	ธุรกิจจำหน่าย กระแสไฟฟ้าและ ให้บริการติดตั้งหลังคา พลังงานแสงอาทิตย์	ธุรกิจจำหน่าย		ธุรกิจผลิตและจำหน่าย		ธุรกิจอื่น ๆ		ดีดรายการระหว่างกัน		รวม	
2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
10,239,041	9,437,577	188,431	154,752	59,431	41,798	74,672	71,611	32,367	16,366	10,593,942	9,722,104
981,505	975,357	1,548	1,583	-	-	93	153	65,071	68,737	1,048,217	1,045,830
-	-	-	-	-	-	32,087	26,041	-	-	32,087	26,041
753,276	-	-	-	12,119	-	-	-	1,094	-	766,489	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,663,296	2,251,152
										16,104,031	13,045,127
8,963,297	7,906,617	157,568	9,662	-	-	8,426,998	4,887,551	(7,771,082)	(4,077,537)	9,776,781	8,726,293
-	-	-	-	-	-	793,904	-	-	-	793,904	-
598,314	-	-	-	13,429	-	917	-	-	-	612,660	1,142
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	378,693	320,705
										11,562,038	9,048,140

29.2 การระบุพื้นที่ภัยพิบัติ

กลุ่มบริษัทและพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขนาดพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ มีส่วนร่วมและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 2 - 10 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพมีบริหาร โดยบริษัทฯ หลักทรัพย์จัดการกองทุนหลักทรัพย์ จำกัด และจะช่วยให้พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของประเทศไทย ในระหว่างปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับเงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 2.0 ล้านบาท และเฉพาะปีที่ผ่านมาจำนวน 0.8 ล้านบาท (2562: กลุ่มบริษัทฯ มีเงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 1.7 ล้านบาท และเฉพาะปีที่ผ่านมา 0.7 ล้านบาท)

29. การผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้น

29.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2556 บริษัทย้อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผลิตแห่งประเทสไทย (“กฟผ.”) โดยจ่ายสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถก่อสร้างได้ก่อนเวลา 5 ปี โดยบริษัทย้อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา ทั้งนี้ ในการจ่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. บริษัทย้อยได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 6.5 บาทต่อ กิโลวัตต์ ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558)

เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทเอกชนแห่งหนึ่งได้ทูลเชิญเครือข่ายไฟฟ้ากับ Hokkaido Electric Power Company Limited โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทขอนแก่นแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยซื้อขายกันเป็นระยะเวลา 25 ปี โดยบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561 และวันที่ 1 มิถุนายน 2563 บริษัทขอเสนอแผนไปให้รัฐถือหุ้นร้อยละ 100
กับ Kyushu Electric KK โดยมีวัตถุประสงค์เป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนด

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 บริษัทขอนแก่นแห่งหนึ่งในเขตภาคใต้ได้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Vietnam Electricity โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทยังเริ่มมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเดือนพฤษภาคม 2562

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 บริษัทย่อนแห่งหนึ่งในของโกเล็คได้ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ National Dispatching Center โดยมีอายุเป็นระยะเวลา 12 ปี โดยบริษัทย่อนเริ่มรายได้จากการขายไฟฟ้าในเดือนกรกฎาคม 2562

เมื่อวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๓ บริษัทกบแก่งหางชี้อัญญาโซลาร์ไฟฟ้าย่อยขายไฟฟ้าขายให้กับบริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

29.2 การระบุพื้นที่ภัยพิบัติ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทขอมีการระบุค่าใช้จ่ายพิเศษ ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ การซื้อที่ดิน การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์การเขียนแบบคอมพิวเตอร์

บริษัทอยู่ในประเทศ		สกุลเงิน	(หน่วย: ล้าน)
ไทย	บาท	-	0.1
ญี่ปุ่น	เยน	4,778.6	7,844.5
เวียดนาม	ดองเวียดนาม	2,232,000	2,232,000

29.3 การผสมพันธุ์กับสัตว์เคี้ยวเอื้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทอยู่ในประเทศญี่ปุ่นภายใต้การควบคุมเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวหลายสัญญาเป็นระยะเวลาประมาณ 20 ปี^๕ เริ่มตั้งแต่ปี 2560 - 2561 โดยเช่าเข้าตั้งแต่ปีจำนวนรวม 153.2 ไร่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทไม่มีการผูกพันตามสัญญาหลักที่ดินระยะยาวดังกล่าวจากกร
นำมาตรวจสอบการรายงานทางการเงิน จนถึงปี 16 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทรับรู้
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ดินที่เคยจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานด้วยมูลค่าปัจจุบันของเงินเช่าระยะตาม
สัญญาเช่าเพื่อซื้อที่ดินด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ที่ส่วนเพิ่มของกลุ่บริษัท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ
ประกอบงบการเงินข้อ 3 และ 4

29.4 การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์และการ

ณ วันที่ ๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๒ กลุ่มบริษัทมีการผูกพันกับคู่สัญญาบริการ โดยมีการผูกพันใน การชำระค่าบริการคงเหลือตามสัญญาจ้าง

ประเภท	เงิน	รายได้			กำไรสุทธิ		
		2563	2562	2563	2562	2563	2562
รวม	บาท	27	86	18	178	-	45
ส่วน	บาท	72	38	97	870	330	516

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทอยู่ในประเทศญี่ปุ่นมีการผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการระยะยาวจากการที่สัญญากับผู้ให้บริการต่างๆ โดยมีค่าบริการต่อปีเป็นจำนวน 90.5 ล้านบาท (2562: 83.0 ล้านบาท)

29.5 ค่าหุ้นบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีภาระที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นจากการออกและเรียกหุ้นตามสัญญาเพิ่ม
ทุนให้ทำทุนจะกลายเป็นของบริษัทไทยจำนวน 569.3 ล้านบาท (2562: 542.7 ล้านบาท)
และบริษัทย่อยในประเทศเวียดนามอีกจำนวน 38,428 ล้านดอลลาร์เวียดนาม (2562: 27,222 ล้านดอลลาร์เวียดนาม)
บริษัทย่อยในประเทศต้องมีการที่จะต้องจ่ายชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกจำนวน
971.2 ล้านดอลลาร์ (2562: 811.7 ล้านดอลลาร์)

29.6 การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินล้นพ้นตัวประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อ
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาฉบับหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ เป็นจำนวน 32.7 ล้านบาทและเฉพาะบริษัทเป็น
จำนวน 31.0 ล้านบาท (2562: กลุ่มบริษัทจำนวน 32.7 ล้านบาทและเฉพาะบริษัทเป็นจำนวน 31.0
ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีหนี้สินล้นพ้นตัวประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศไทยสองแห่งเพื่อค้ำ
ประกันการปฏิบัติตามสัญญาการลงทุนกับธนาคารแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่นเป็นจำนวน 727.8 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีหนี้สินล้นพ้นตัวประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศไทยแห่งหนึ่งเพื่อค้ำ
ประกันการปฏิบัติตามสัญญาการก่อสร้างกับธนาคารแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามเป็นจำนวน 36.0 ล้าน
เหรียญดอลลาร์สหรัฐ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทกำลังใช้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินให้แก่บริษัทย่อยจำนวน 16.6
ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 90.6 ล้านบาท (2562: 18.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

30. เครื่องมือทางการเงิน

30.1 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝาก
ธนาคารที่มีการฝากเงิน ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้เงิน รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ เงินให้กู้ยืม ค่าหุ้น
ค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย อำนาจการซื้อและสิทธิอื่น ๆ เงินปันผลงาน เงินกู้ยืมและ
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมี
นโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้เงิน เงินฝากกับธนาคารและ
สถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืมและเครื่องมือทางการเงินอื่นๆ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทอาจต้องสูญเสียจาก
การให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้เงิน ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการขาย
ให้กับลูกค้าจำนวนน้อยราย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญเก
การเก็บหนี้จากลูกหนี้เหล่านี้ เนื่องจากฝ่ายบริหารฯ ได้กำหนดนโยบายสินเชื่อ โดยการวิเคราะห์ฐานะทาง
การเงินของลูกค้าทุกรายก่อน ให้เงินเครดิตเพื่อควบคุมความเสี่ยงด้านสินเชื่อ นอกจากนี้ลูกหนี้การค้าหลัก
เป็นหน่วยงานภาครัฐ หน่วยงานรัฐวิสาหกิจและบริษัทเอกชนขนาดใหญ่ซึ่งมีความเสี่ยงด้านเครดิตใน
ระดับต่ำ

กลุ่มบริษัทพิจารณาการปล่อยค่าหุ้นวันสิ้นรอบระยะเวลาของเงิน โดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่
ถึงกำหนดชำระ และความสามารถในการชำระหนี้ของลูกหนี้ การคำนวณแสดงเงินทุนจากการปล่อยค่าหุ้น
เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจนถึงผลของค่าหุ้นจะเกินกว่าหนี้สิน มูลค่าของเงินตามเวลาและข้อมูลที่มี
ความเหมาะสมผลและสามารถสนับสนุนได้ที่มีอยู่ ณ วันที่รายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ
ปัจจุบันและการคาดการณ์สถานะเศรษฐกิจในอนาคต

เครื่องมือทางการเงินและเงินฝากธนาคาร

ฐานความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับยอดคงเหลือกับธนาคารและสถาบันการเงิน ถูก
จำกัดเนื่องจากกลุ่มสัญญาเป็นธนาคารและการเงินที่มีอันดับความน่าเชื่อถือในระดับสูง ซึ่งกลุ่มบริษัท
พิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตของตราสารหนี้และตราสารทุนซึ่งไม่สูงมากนักเนื่องจากสัญญาเป็น
ธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตที่อยู่ในระดับสูงซึ่งประเมินโดยสถาบันจัดอันดับความ
น่าเชื่อถือด้านเครดิตระหว่างประเทศ

ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านตลาด 2 ประเภท ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงจากอัตรา
แลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อช่วยลดความเสี่ยงที่เกิดจากความผัน
ผวของอัตราดอกเบี้ย และทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตรา
แลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเนื่องมาทั้งกับเงินฝากธนาคาร เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืม
สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ย
คงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทลดความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย โดย การจัดหา เงินกู้ยืมที่มีทั้งอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตรา
ดอกเบี้ยผันแปรและทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมแบบรายการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สิ้นทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำนักงานสถิติตามประเภทอัตราดอกเบี้ยและค่ารับเงินทรัพย์สินทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกแยะวันครบกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

งบการเงินรวม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
สินทรัพย์ทางการเงิน	อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย
	คงค้างใน ปี	ราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	เงินที่คง	
เงินฝากและตราสารหนี้ระยะสั้น	-	1,011,194,332	333,139,335	1,344,333,667	0.00% - 5.6%
เงินฝากธนาคารที่มีการอยู่ระยะสั้น	-	152,261,974	-	152,261,974	0.1% - 4.91%
เงินฝากธนาคารที่มีการอยู่ระยะยาว	268,808,660	446,940,788	-	715,749,388	0.0001% - 0.6%
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยที่รับ	-	-	279,925,715	279,925,715	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	5,305,000	-	-	5,305,000	0.375%
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นที่มีการให้ค่ากับ	-	-	8,960,220	8,960,220	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	12,086,947	12,086,947	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	274,108,000	1,610,197,114	674,112,217	3,558,617,931	-

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
อัตราดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย
	มากกว่า 1 ปี	น้อยกว่า 1 ปี	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	เงินที่คง	
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	117,143,886	117,143,886	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	9,259,301	9,259,301	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	5,549,654	5,549,654	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	611,743,135	611,743,135	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	251,034,000	251,034,000	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	8,868,821,264	8,868,821,264	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	793,903,674	793,903,674	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	9,119,855,264	9,119,855,264	-

หนี้สินทางการเงิน
ถ้าหนี้สินทางการเงินจะเข้าขั้น
ของหนี้สิน
ถ้าหนี้สินทางการเงินจะเข้าขั้น
หนี้สินทางการเงิน
หนี้สินทางการเงิน
หนี้สินทางการเงิน
หนี้สินทางการเงิน

งบการเงินรวม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย
	มากกว่า 1 ปี	น้อยกว่า 1 ปี	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	เงินที่คง	
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	117,143,886	117,143,886	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	9,259,301	9,259,301	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	5,549,654	5,549,654	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	611,743,135	611,743,135	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	251,034,000	251,034,000	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	8,868,821,264	8,868,821,264	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	793,903,674	793,903,674	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	9,119,855,264	9,119,855,264	-

สินทรัพย์ทางการเงิน
เงินฝากและตราสารหนี้ระยะสั้น
เงินฝากธนาคารที่มีการอยู่ระยะสั้น
เงินฝากธนาคารที่มีการอยู่ระยะยาว
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยที่รับ
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นที่มีการให้ค่ากับ
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562					
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย
	มากกว่า 1 ปี	น้อยกว่า 1 ปี	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	เงินที่คง	
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	117,143,886	117,143,886	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	9,259,301	9,259,301	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	5,549,654	5,549,654	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	611,743,135	611,743,135	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	251,034,000	251,034,000	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	8,868,821,264	8,868,821,264	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	793,903,674	793,903,674	-
ค่าเช่า-ค่าจ้าง-ค่าตอบแทน	-	-	9,119,855,264	9,119,855,264	-

หนี้สินทางการเงิน
ถ้าหนี้สินทางการเงินจะเข้าขั้น
ของหนี้สิน
ถ้าหนี้สินทางการเงินจะเข้าขั้น
หนี้สินทางการเงิน
หนี้สินทางการเงิน
หนี้สินทางการเงิน

พ.ศ. ๒๕๖๓ - ๒๕๖๔				
หมวดหมู่ (ปี)	ขนาดตัวอักษร	อัตราดอกเบี้ย		รวม
		อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	
12,061.600	-	-	-	12,061.600
137,512.763	576,406.947	80,515.051	361,793.026	161,770.036
225,551	917,226	-	-	1,142,757
		-	-	208,658,232
		-	-	9,280,570
		-	-	71,414,265
		-	-	6,295,579
		-	-	4,319%
		-	-	6.007%
		-	-	5.811% - 5.688%
		-	-	0.880% - 4.775%
149,799,894	577,324,173	80,515,051	7,919,796,659	9,073,082,403

[illegible]

ความเสียหายจากอัคคีภัยที่เกิดบ่อยครั้ง

กลุ่มบริษัทความแข็งแกร่งทางอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องทางเงินตราต่างประเทศของเงินฝาก ธนาคาร การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์และการใช้เงินและใช้เงินตราต่างประเทศ โดยกลุ่มบริษัท บริหารควบคุมเสียงส่วนใหญ่โดยการเข้าทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งสัญญาโดยส่วนใหญ่มีอายุไม่เกิน 1 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมียอดคงเหลือเงินลงทุนทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินเป็นมูลค่าเงินลงทุนได้มากกว่ามูลค่าเงินลงทุนเดิม

ผลิตภัณฑ์	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเงิน	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562
เงิน	2,736,310,171	2,838,067,540	26,178,159,465	20,331,994,960	(บาทต่อหนึ่งเงินตราต่างประเทศ)	0.2759495
ดอลลาร์สหรัฐ	21,965,209	4,627,022	21,608,613	13,844,253	30,037,100	30.154020
ดอลลาร์สิงคโปร์	34,542	35,468	1,659	801	22,663,200	22.334450
ดอลลาร์นิวซีแลนด์	-	135,919,643	-	6,799,373,630	0.0103064	0.0639182
ริงกิตมาเลเซีย	72,714,72,862	224,009,890,749	84,820,636,673	65,189,439,081	0.00123900	0.0013015
ดอลลาร์ฮ่องกง	-	300,000	-	-	7,435,3000	7.3220200
ดอลลาร์อินโดนีเซีย	559,748,347	1,234,468,655	1,440,584,070	4,662,79,079	0.002361	0.0021733
ดอลลาร์ออสเตรเลีย	497	-	-	-	3,855,5600	3.8555600
ดอลลาร์เกาหลี	-	-	600	-	34,028,700	-

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

ดำรงอยู่ ไปแสดงให้เห็นถึงผลกระทบจากการแข็งค่า (การอ่อนค่า) ที่เป็นไปอย่างสมเหตุสมผลของอัตราแลกเปลี่ยนเงินต่างประเทศที่มีต่อดุลเงินบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยกำหนดให้เปรียบเทียบตลาดหนี้สินที่เป็นตัวเงิน รวมถึงตราสารอนุพันธ์ที่เป็นเงินสดต่างประเทศที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินตราต่างประเทศสกุลเงินอื่น

มูลค่าเงิน	พื้นที่เงิน คดลง	ผลการรวมต่อตัวของผู้ถือหุ้น
	(ร้อยละ)	(พันบาท)
ทุน	+0.5	(34,870)
	-0.5	34,870
ดอกลี-รีดหุ้น	+0.5	45
	-0.5	(45)
ดอกลี-รีดหุ้น	+0.5	571
	-0.5	(571)

งบกำไรสุทธิเฉพาะกิจการ					(หน่วย บาท)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562						
รายการที่	กิจการ มกราคม 1 ถึง 31	กำไรสุทธิ รวม	กำไรสุทธิ		กำไรสุทธิ รวม	กำไรสุทธิ รวม
			กำไรสุทธิ รวม	กำไรสุทธิ รวม		
กำไรสุทธิ	137,512,763	576,466,947	80,515,051	856,954,926	1,651,380,677	4,074,477%
กำไรสุทธิ	240,657,938	576,466,947	80,515,051	1,218,724,952	4,152,922	4.71%
กำไรสุทธิ	103,145,175	-	-	-	41,512,922	5.81%
กำไรสุทธิ	-	-	-	361,770,026	-	5.81%
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	41,512,922	5.81%
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	2%
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	4.07%

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสังคมไทย

[illegible]

สกุลเงิน	ดัชนีชี้แจง (ร้อยละต่อปี)	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ผลกระทบต่อ กำไรก่อนภาษี	ผลกระทบต่อ กำไรก่อนภาษี	ผลกระทบต่อ กำไรก่อนภาษี	กำไรก่อนภาษี
สกุลเงินบาท	+0.5	(5.826)	(พันบาท)	(พันบาท)	(3.738)
	-0.5	5.826			3.738
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	+0.5	(3.257)			(755)
	-0.5	3.257			755
สกุลเงินเยน	+0.1	(5.448)			-
	-0.1	5.448			-

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินเยนที่มีอัตราดอกเบี้ยปรับเปลี่ยนตามอัตราตลาดได้พิจารณาถึงผลกระทบของการนำสัญญาณเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมาใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

การวิเคราะห์ผลกระทบข้างต้นจัดทำโดยสำนักทำโดยสำนักงบประมาณให้ดูเงินกู้ยืม และตราสารอนุพันธ์ที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดและค่าแปรผันทั้งหมดที่ลดลง 1 ปี และยังถือเสมือนว่าอัตราดอกเบี้ยที่ชำระเงินลงทุนอัตราตลาดของรายการดังกล่าวไม่ได้อัตราดอกเบี้ยที่กำหนดไว้แล้ว ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจึงมีผลกระทบต่อดอกเบี้ยชำระจะลดลง 12 เดือน ทั้งนี้ ข้อมูลดังกล่าวข้างต้นมีขึ้นจากการคาดการณ์หรือภาพการณ์สถานะตลาดในอนาคต

ความเสียงด้านสภาพคล่อง

บริษัทฯและบริษัทย่อยต้องการสภาพคล่องเพื่อให้สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินที่ของแต่ละบริษัทซึ่งแต่ละบริษัทมีปริมาณรับชำระหนี้เป็นการรักษาระดับเงินสดและการพิจารณาเพิ่มวงเงินเครดิตทั้งในส่วนองภายในกลุ่มบริษัทและกับสถาบันการเงินอื่นเพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ โดยต้องอยู่ภายใต้แนวปฏิบัติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการบริหารแผนการบริหารสภาพคล่องอย่างต่อเนื่องและรักษาระดับของเงินสด เงินฝากประจำ วงเงินสินเชื่อแบบผูกพันที่ถ่วงไม่"ได้ใช้" และวงเงินแบบสินเชื่อแบบ"ไม่ผูกพัน"ตามเงื่อนไขต่าง ๆ เพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช้ตราสารหนี้ของทุนชั้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่สิ้นสุดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

งบการเงินรวม					(หน่วย: พันบาท)	
รายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์	ไม่เต็ม		งบการเงินรวม			
	1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	117,144	-	-	117,144		
ค่าหุ้นค้างจ่าย	9,259	-	-	9,259		
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	5,550	-	-	5,550		
หนี้สินตามสัญญาเช่า	45,493	183,957	527,658	757,108		
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	251,034	-	-	251,034		
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,169,346	3,897,302	4,807,220	9,873,868		
หุ้นกู้	-	800,000	-	800,000		
รวมรายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์	1,597,876	4,881,259	5,334,878	11,813,963		

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
รายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์	ไม่เต็ม		งบการเงินรวม			
	1 ปี	1 - 5 ปี	5 ปี	รวม		
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	251,034	-	-	251,034		
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	40,875	-	-	40,875		
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	101,057	-	-	101,057		
เงินกู้ยืมระยะยาว	348,000	1,060,300	-	1,408,300		
หุ้นกู้	-	800,000	-	800,000		
รวมรายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์	740,966	1,860,300	-	2,601,266		

30.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนวัดกำหนดจ่ายของกลุ่มบริษัทจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทโดยมีมูลค่าเป็นผลขาดทุนจำนวน 42 ล้านบาท และ 551 ล้านบาท รวมมูลค่ายุติธรรมทั้งสิ้นเป็นจำนวนเงิน 202 ล้านบาท และบันทึกไว้ในบัญชีหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นผลขาดทุนจำนวนเงิน 48 ล้านบาท และ 432 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของบริษัทย่อยมีมูลค่าเป็นขาดทุนจำนวน 0.3 ล้านบาท และบันทึกไว้ในบัญชีหนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นผลขาดทุนจำนวน 2.72 ล้านบาท

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาตราแลกเปลี่ยนดอกเบี้ยและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศต่างประเภทต่างจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารผู้สัญญา มูลค่ายุติธรรมดังกล่าววัดลำดับขั้นเป็นระดับ 2

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุน 32.7 ล้านบาท มูลค่ายุติธรรมดังกล่าววัดลำดับขั้นเป็นระดับ 2

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทไม่มีการเปลี่ยนแปลงเทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมและไม่มีภาระการระหว่างระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

31. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสม เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัทและเสริมสร้างมูลค่าการถือหุ้นให้กับผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 2.5 เท่า (2562: 2.3 เท่า) และเฉพาะบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.6 เท่า (2562: 0.6 เท่า)

32. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติ ดังนี้

- อนุมัติการจ่ายเงินปันผลเป็นหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 92.2 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ ในอัตรา 10 หุ้น : 1 หุ้นปันผล รวมมูลค่าหุ้นทั้งสิ้นไม่เกิน 92.2 ล้าน บาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลหุ้นละ 0.1 บาทต่อหุ้น ในการนี้ที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเต็มหลังจากการจัดสรรหุ้นแล้ว ให้จ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดในอัตราหุ้นละ 0.1 บาท และจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสด ในอัตราหุ้นละ 0.01111 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงิน ไม่เกิน 10,244.4 ล้านบาท รวมการจ่ายเงินปันผลทั้งในรูปแบบของหุ้นปันผล และเงินสด เท่ากับอัตราหุ้นละ 0.11111 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 102.44 ล้านบาท
- การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ (SSP-W1) จำนวนไม่เกิน 101,420,000 หน่วย โดยมีอายุ 8 เดือน นับจากวันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ มีอัตราใช้สิทธิอยู่ที่ (1 : 1) หุ้นสามัญ 1 หุ้น
- การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ (SSP-W2) จำนวนไม่เกิน 253,550,000 หน่วย โดยมีอายุ 3 ปี 11 เดือน นับจากวันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ มีอัตราใช้สิทธิอยู่ที่ (1 : 1) หุ้นสามัญ 1 หุ้น
- การเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 447,170,000 บาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 447,170,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการชำระเงินปันผลและการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติให้เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปีเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

33. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออก โดยคณะกรรมการบริษัทฯเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท



คณะกรรมการ

ประสบการณ์ทำงาน				ความสัมพันธ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	อายุ (ปี)	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)
ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ					
2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ/ กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	-ไม่มี- -ไม่มี-	-	- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาโท รัฐศาสตร์ Northeast Illinois University ประเทศ สหรัฐอเมริกา - หลักสูตรนักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.)” รุ่นที่ 1 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบัน วิทยาการพลังงาน - Director Accreditation Program (DAP) สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 138/2560	74	1.นายกำธร วังอุดม กรรมการอิสระ (16 มีนาคม 2560) ประธานกรรมการ (16 มีนาคม 2560)
2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เค โกลบอล จำกัด	ที่ปรึกษา					
2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท บีโธเรียล เทรนนิ่ง เซอร์วิส เซส (พี ที เอส) จำกัด	บริการปรึกษาอบรมการ เจาะชุดปิโตรเลียม					
2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พันธกิจสุราษฎร์ จำกัด	ดำเนินงานพัฒนาด้าน อสังหาริมทรัพย์					
2553 - ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท ทริพิทไทย จำกัด	ผู้ผลิตเอทานอลจากมัน สำปะหลัง					
2551 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาอาวุโส	เซปซ่า เอ็นเนอร์ยี่ คอมพานี อินเตอร์เนชั่นแนล เอส.แอล. ยู.(สาขาประเทศไทย)	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					
2533 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แพคส์ โกลบอล เทรด ดิ้ง จำกัด	ขายอสังหาริมทรัพย์และ พัฒนาที่ดิน					
2520 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ออยล์-เท็กซ์ (ประเทศ ไทย) จำกัด	การขนส่ง สถานที่เก็บ สินค้า และการคมนาคม					

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ในบริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
2.นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล กรรมการ (10 มิถุนายน2558) ประธานกรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558) ประธานกรรมการบริหาร ความเสียง (28มกราคม 2559) กรรมการสรรหาและ พิจารณาค่าตอบแทน (13 ตุลาคม 2558) กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม ²	64	- Role of the Chairman Program (RCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 41/2560	7.7%	บิดาของนางสาว ธันฐภรณ์ ไกรพิ สิทธิ์กุลนาย ปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์ กุล และนาย ธนาภรณ์ ไกรพิ สิทธิ์กุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ ประธาน กรรมการบริหาร ความเสียง/ กรรมการสรรหาและ พิจารณา ค่าตอบแทน	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	จำหน่ายสินค้าในและ ต่างประเทศ	
		2558 – ปัจจุบัน			กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างโซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)	

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย 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)
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทริบิเติฟ รีนิวเอเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอ็มไพเคอ โปรดัคส์ จำกัด	สกัดน้ำมันปาล์ม และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ (ไบโอแก๊ส)
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เค. เอส. แพลนเทชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายถ่านกักดาษ กระดาษ
					2553 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ประสบการณ์ทำงาน						
ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ระยะเวลา	บริษัท
					2546 – ปัจจุบัน	บริษัท กิมเฮง เดลต้าส จำกัด
					2539 – ปัจจุบัน	บริษัท ศรีเจริญไฟเบอร์พัฒนา จำกัด
					2537 – ปัจจุบัน	บริษัท สยามราชนบุรี อุตสาหกรรม จำกัด
					2534 – ปัจจุบัน	บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเฮง จำกัด
					2534 – ปัจจุบัน	บริษัท ศรีนาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
					2558 – ปัจจุบัน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
					2559 – ปัจจุบัน	บริษัท สำนักรกฎหมาย เอสเอ็ม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
					2557 – ปัจจุบัน	คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณสมบัติทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
		ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 96/2550 - Advanced Audit Committee Program (AACP) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่20/2550 - Financial Statement for Directors (FSD) สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่9/2553 - Monitoring Fraud Risk Management (MFM) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่น ที่2/2553			2555 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน	บริษัท เอ็นเออีเอ็น แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)
					2550 – ปัจจุบัน	กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ/ กรรมการกำหนด ค่าตอบแทน/ ประธานกรรมการ บริษัทภิบาลและ สรรหา	บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)
					2553 – ปัจจุบัน	นักวิจัยด้าน กฎหมายและองค์กร	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
					2561 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัทเอชอาร์ไอ เอนเทค จำกัด
4. นายธนา บุนผาณิชย์ กรรมการอิสระ (28 ตุลาคม 2558) กรรมการตรวจสอบ	51	- ปริญญาตรี พานิชยศาสตร์ และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาโท การเงิน Pace	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
					2560 – 2561	รองกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ (สาย	บริษัท กุลธรเคอร์บี จำกัด (มหาชน)
							ผลิตและซ่อมบำรุงหม้อน้ำ อุตสาหกรรม
							การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
							ผลิตและจำหน่าย เครื่องปรับอากาศ เครื่องทำ

ประสบการณ์ทำงาน					
ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ระยะเวลา
(28 ตุลาคม 2558)		University ประเทศ สหรัฐอเมริกา - Director Accreditation Program (DAP) สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 87/2554			ตำแหน่ง
					บริษัท
					ประเภทธุรกิจ
					ความเย็น
					ผลิตและจำหน่าย คอมเพรสเซอร์
					ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้น รูป
					ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้น รูป
					ผลิตและจำหน่ายทองแดง ขึ้นรูป
					ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้น รูป
					วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ ใช้ในอุตสาหกรรมฯ
					เครื่องถ่าย โพรคัพที่มีถือ
					บริการให้เช่ารถยนต์
					บริการติดตั้งบำรุงรักษา ตู้เย็นและเครื่องจำหน่าย

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
5.นางสาวธัญญารักษ์ ไกรสิทธิ์กุล กรรมการ (10 มิถุนายน 2558) กรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558) กรรมการบริหารความเสี่ยง (28มกราคม 2559) กรรมการสรรหาและ พิจารณาผู้ตอบแทน (13 ตุลาคม 2558) รองประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร (19 เมษายน 2560) กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม ²	40	- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ ธุรกิจและการจัดการ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท การเงิน Imperial College Business School ประเทศสหราชอาณาจักร - Director Accreditation Program (DAP) สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559	4.5%	บุตรของนาย วิวรรณ ไกรสิทธิ์ และนางธัญญ์ปิยไกร รพีสิทธิ์กุล และ พี่สาวของนาย ปิยวัฒน์ ไกรสิทธิ์ และนายธนวรรณ ไกรสิทธิ์กุล	2561 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการ ผู้จัดการอาวุโส- การเงิน	บริษัท ไทยน้ำทิพย์ จำกัด	เครื่องดื่ม ผลิตและจำหน่ายเครื่องดื่ม
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการบริหาร/ กรรมการบริหาร ความเสี่ยง/ กรรมการสรรหาและ พิจารณา ผู้ตอบแทน/รอง ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	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	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Surge Energy Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย

ประสบการณ์ทำงาน					
ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน ถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ระยะเวลา
					บริษัท
					ตำแหน่ง
					ประเภทธุรกิจ
					กระแสไฟฟ้า
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายอาหาร และขนมขบเคี้ยว
					ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					บริษัท เสริมสร้าง อินดิเนีย จำกัด
					บริษัท เพรสติจ กรุ๊ป จำกัด
					บริษัท เอสเตนเรียล พาวเวอร์ จำกัด
					บริษัท ไกร์ เกิลเบล (ประเทศ ไทย) จำกัด
					บริษัท เสริมสร้าง อินเดอร์ เนชั่นแนล จำกัด
					บริษัท สยาม รีโนวเอเบิลพาว เวอร์ จำกัด
					บริษัท เสริมสร้าง ไฮลาร์ จำกัด

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เซาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลัส เอนเนจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พรินทีเพิล พาวเวอร์ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไพรมารี เอนเนจี้ 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)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทรีเบิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดัคส์ จำกัด
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
					2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอส. เทรดดิ้ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Sermsang Sustainable Singapore Private Limited
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TenunGerel Construction LLC
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company

ประสบการณ์ทำงาน					
ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัตติบกรม	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ระยะเวลา
ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง) 6.นายธนวรรณ ไกรพิ สิทธิ์กุล <i>กรรมการ</i> <i>(28ตุลาคม 2558)</i> <i>กรรมการบริหาร</i> <i>(28ตุลาคม 2558)</i>	36	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาตรี วิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยมหิดล - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจ ศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย - Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 141/2560 - หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับบริหารรุ่นใหม่(วพม.) สถาบันวิทยาการพลังงาน รุ่นที่6 	4.2%	<p>บุตรของนาย วิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุลและนางฉวีณีย์ ไกรพิสิทธิ์กุลและน้องชายของ นางสาวฉวีณัฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล</p>	2558 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2559 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2559 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2559 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2558 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2557 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2557 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					2557 – ปัจจุบัน
					กรรมการ

ประสบการณ์ทำงาน					
ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ระยะเวลา
					2557 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท ไพรม์กรีน เอนเนจี้ จำกัด
					2556 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด
					2556 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด
					2556 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
					2556 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท เพรสติจ กรุ๊ป จำกัด
					2558 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด
					2558 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท เอสเทนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
					2558 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					บริษัท พลัส เอนเนจี้ จำกัด
					2557 – ปัจจุบัน
					กรรมการ
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)

ประสบการณ์ทำงาน						
ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ระยะเวลา	ตำแหน่ง บริษัท ประเภทธุรกิจ
						เปิดดำเนินการ
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาว เวอร์ จำกัด ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	บริษัท เสริมสร้างโซลาร์ จำกัด ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2556 – ปัจจุบัน	บริษัท ทรีเบิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					2556 – ปัจจุบัน	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	บริษัท แอคเซเลเนอส์ จำกัด ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย



ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)		อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ¹	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
						ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
									กระแสไฟฟ้า
7. นายวรุดม ธรรมวรา นุคุปต์ กรรมการ (28 ตุลาคม 2558) กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558) กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559) ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (25 ตุลาคม 2559) ประธานเจ้าหน้าที่สายงาน ปฏิบัติการ (รักษาการ) (13 ตุลาคม 2558) กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม ²	38	- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า Purdue University ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาโท พหุวิทยาศาสตร์ และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559 - หลักสูตร Global Business Leader รุ่นที่ 2 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4 - หลักสูตร ผู้นำการส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล รุ่นที่ 1 - หลักสูตร นักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจ	-	-ไม่มี-	กรรมการ/ กรรมการบริหาร/ กรรมการบริหาร ความเสี่ยง/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	
						กรรมการ/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)	บริษัท พลัส เอนเนจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	
						กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	

ประสบการณ์ทำงาน					
ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ระยะเวลา
					ตำแหน่ง
					บริษัท
					ประเภทธุรกิจ
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)

ประสบการณ์ทำงาน					
ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ระยะเวลา
					บริษัท เสริมสร้างคอร์ปอเรชั่น จำกัด
					การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					บริษัท เสริมสร้างอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
					ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					Seijo Corporation
					ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น
					บริษัท เอสเทนเซียล พาวเวอร์ จำกัด
					การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด
					บริการให้คำปรึกษาด้านพลังงานทดแทน
					Sermsang Sustainable Singapore Private Limited
					ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					TenunGerel Construction LLC
					การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					Tuong Thanh Quang Ngai Power and High
					การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)		อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
						ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
								Technology Joint Stock Company	
						2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd.	ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ
						2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftop บนหลังคา
						2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม
						2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
8. นางธัญญ์ ไกรพิลธิกุล กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)		64	- ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง การตลาด วิทยาลัยเทคโนโลยี สหพาณิชย์ - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	-	มารดาของ นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล นาย ปิยวัฒน์ ไกรพิลธิ กุล และนาย ธนาพรชนิ ไกรพิ ลธิกุล	2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Access C Management Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
						2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เวิร์ดคอลล ไฮโดรดีนส์ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)



ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ 'ร้อยละ'	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
		(IOD) รุ่นที่ 143/2560		ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ศรีนาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	จัดจำหน่ายสินค้าใน ประเทศและต่างประเทศ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด	เพาะปลูกพืช
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารศรี สยาม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหาร และขนมขบเคี้ยว
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เฮท. ภูเก็ต จำกัด	กิจการโรงไม้สับ
					2550 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามเดลิฟิวส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหาร และขนมขบเคี้ยว
					2546 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเฮง เดลิฟิวส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหาร และขนมขบเคี้ยว
					2557 – 2559	กรรมการ	บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2557 – 2558	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)
					2557 – 2558	กรรมการ	บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่ เปิดดำเนินการ)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)		อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
						ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
9.พลเอกไพรัช โพธิ์อุบล กรรมการอิสระ (06 ตุลาคม 2563)		64	- ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตร์ บัณฑิตโรงเรียนแผนที่ทหาร กรมแผนที่ทหาร - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 123/2016	-	-ไม่มี-	2557 - 2558	พนักงานบัญชี	Herman Chan CPA & Co	Professional Services
						2563 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
						2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ	บมจ.วิซ สเปอร์ตี	นำเข้าและจัดจำหน่าย สินค้า
						2559 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บมจ.2เอส เมทัล	แปรรูปและจัดหาลดต้นทุนที่ เหล็กเพื่อจำหน่าย
						2561-ปัจจุบัน	หัวหน้าคณะทำงาน	สำนักงานคณะกรรมการ กิจการกระจายเสียง กิจการ โทรทัศน์และกิจการ โทรคมนาคมแห่งประเทศไทย	หน่วยงานภาครัฐ
						2561-ปัจจุบัน	อนุกรรมการ กลั่นกรองด้าน ยุทธศาสตร์	สถาบันเทคโนโลยีป้องกัน ประเทศ	องค์การมหาชนไทย
						2560-ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาประธาน กรรมการ	บมจ.กสทโทรคมนาคม	โทรคมนาคมทุกประเภท
						2560-ปัจจุบัน	กรรมการ	สภาองค์การสงเคราะห์ทหาร ผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์	หน่วยงานภาครัฐ
						2558-2559	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ (อัตราพลเอก)	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
						2556-2558	เจ้ากรมการสื่อสาร	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					ทหาร			
10.นายมนชัย พงศ์สถา บตี กรรมการอิสระ (06 ตุลาคม 2563)	54	- ปริญญาโท บริหารการจัดการ Boston University, Boston, MA., USA - ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ เอก การจัดการ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ - วิทยาลัยป้องกัน ราชอาณาจักร รุ่นที่62 - หลักสูตรประกาศนียบัตร ชั้นสูงการบริหารเศรษฐกิจ สาธารณะสำหรับนักบริหาร ระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า - หลักสูตรประกาศนียบัตร ชั้นสูงการเมืองการปกครองใน ระบอบประชาธิปไตยสำหรับ นักบริหารระดับสูง สถาบัน พระปกเกล้า - หลักสูตรกรรมการเบื้องต้น	-	-ไม่มี-	2552-2558	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ (อัตราพลโท)	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2555-ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการ	บริษัท คอร์เทค คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออกแบบ จำหน่าย ให้เช่า และะบบริการหาความ ปลอดภัย
					2555-ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร	บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (มหาชน)	จัดจำหน่ายสินค้าใน ประเทศและต่างประเทศ
					2552-2555	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท รังอรันเคา อินเตอร์ เนชั่นแนล อุตสาหกรรม อาหาร จำกัด	การผลิตและแปรรูป ผลิตภัณฑ์อาหารประเภท ผัก
					2549-2552	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท อภิเพียว โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	การลงทุนในธุรกิจ อุตสาหกรรมเกษตร และอาหาร
					2548-2549	กรรมการผู้จัดการ	Hantex Public Company Limited	การผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์Hantex
					2546-2548	รองกรรมการ ผู้จัดการ	Netactive & Service Co.,ltd	
					2544-2546	ผู้อำนวยการขาย	KIT Co.,Ltd	ประกอบกิจการขายส่ง

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)		อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
						ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
			Director Accreditation Program (DAP) ของสมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย					เครื่องจักรและเครื่องมือ เครื่องใช้
			- Six Sigma , GE Hong Kong,Singapore			2541-2544	ผู้จัดการภาคพื้น ที่	มูลนิธิขนส่งการค้า และ พาณิชย์ประเทศสหรัฐอเมริกา
			- Genesis Sale training, GE Hong Kong			2537-2541	ผู้อำนวยการฝ่าย ขาย	GE SIAM Information and Service Co.,Ltd.
			- Seven Habit Management - Warehouse & Logistic Distribution Management			2536-2537	ผู้จัดการฝ่าย การตลาด	Samart Telecoms Co.,Ltd.
						2536	ผู้จัดการฝ่ายขาย	Cambodia Samart Co.,Ltd. พนมเปญ กัมพูชา
						2534-2536	ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่าย พัฒนาธุรกิจ	Samart Telecoms Co.,Ltd. ผ่านดาวเทียม



คณะผู้บริหาร

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
CEO (คุณวุฒม์ ธรรมวรา นุดุปต์)	-	-	-	-				
Deputy CEO (คุณธัญญ์ ภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล)	-	-	-	-				
นางสาวสุกัญญา โคนะกุล ประธานเจ้าหน้าที่สายงาน บัญชีและการเงิน (15 สิงหาคม 2562)	54	- ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ (การคลัง) (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (การเงิน) จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย - Director Certificate Program (DCP) สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 161/2555	-	-ไม่มี-	ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่สาย งานบัญชีและการเงิน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2545-2562	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนา ธุรกิจ	บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2553-2556	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่สาย งานบัญชีและการเงิน	บริษัท พัฒนาพลังงาน ธรรมชาติ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
					2540-2545	รองผู้อำนวยการฝ่าย วิเคราะห์สินเชื่อ	ธนาคาร Sumitomo Mitsui Banking Corporation	ธนาคารพาณิชย์
					2538-2540	ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่าย สินเชื่อ	บริษัทเงินทุนหลักทรัพย์สิน เอเซีย จำกัด (มหาชน)	เงินทุนและหลักทรัพย์
					2560-2561	กรรมการ	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเทิน 1 จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
					2554-2558	กรรมการ	บริษัท ชัยภูมิวินด์ฟาร์ม	โรงไฟฟ้าพลังลม

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
							จำกัด	
					2554-2557	กรรมการ	บริษัท เทพพนวินด์ฟาร์ม จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงาน
					2555-2556	กรรมการ	บริษัท จี-พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TenunGerei Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2560 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
นางสาวพรกมล หงษ์วีโด ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงาน บัญชี (26มิถุนายน 2560)	35	- ปริญญาตรี พาณิชยศาสตร์และการ บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-ไม่มี-	2552 - 2560	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบ	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด	ให้บริการด้านบัญชี และการตรวจสอบบัญชี

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
นางสาวสมรมาศ ชัยนาดี กานต์ เลขานุการบริษัท (13 ตุลาคม 2558)	37	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ใบอนุญาตว่าความ สมาชิกสมาคม ในพระบรมราชูปถัมภ์ - ปริญญาโท นิติศาสตร์ University of Aberdeen ประเทศสหราชอาณาจักร - ประกาศนียบัตรนิติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภาในพระบรมราชูปถัมภ์ 	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท/ เลขานุการ คณะกรรมการ ตรวจสอบ/เลขานุการ คณะกรรมการบริหาร/ เลขานุการ คณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยง	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2558 – 2559	เลขานุการ คณะกรรมการสรรหา และพิจารณา ค่าตอบแทน	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	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน
					2557 - 2558	กรรมการ	บริษัท คลื่นโนเวชั่น เอนเนอ จี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
							Technology Joint Stock Company	
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftop บนหลังคา
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานลม

หมายเหตุ: ¹สัดส่วนการถือหุ้นก่อนการเสนอขายหุ้นสามัญแก่ประชาชนในครั้งนี้อยู่ที่ 0.00% ซึ่งนับรวมการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม

²บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการผู้มีอำนาจลงนามลงในสามท่านลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ และผู้บริหารในบริษัทย่อย

เอกสารแนบ 2.1: การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทฯ และบริษัทย่อย

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร													
	นายกำธร ใจอุดม	นายวิรัตน์ ใจอุดม	ศาสตราจารย์ ดร. งามเกษม งามเกษม	นายธนนาถ งามเกษม	นางสาวธัญญ์ ใจอุดม	นายธนธรณ์ ใจอุดม	นายวีระวัฒน์ ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด(มหาชน) ("บริษัทฯ")	C, II	IV, V, VI	I, II, III, V	I, II, III	I, IV, V, VI, X	I, IV	I, IV	I, IV	I, IV, V, VI, X	I	-	TAN LIAN KIOU (CHIA BAK HUA)	นางสาวอรรณี ใจอุดม	นางสาวอรรณี ใจอุดม
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	-	C	-	-	I, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	I	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท เสริมสร้าง อินเทอร์เน็ต จำกัด	-	-	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท พลัส เอนเนจี้ จำกัด	-	-	-	-	I, X	I	I	I	C, X	-	-	-	X	-
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	-	-	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	-	I	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท แอดเซส เอนเนจี้ จำกัด	-	-	-	-	X	I	I	I	C, X	-	-	-	X	-
บริษัท เอสเทนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	-	I	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด	-	I	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท เพอร์สจิก กรุ๊ป จำกัด	-	-	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-
บริษัท สยามคลีนไคลด์ จำกัด	-	-	-	-	C, X	I	I	I	I, X	-	-	-	X	-

เอกสารแนบ 2.2: การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ชำนาญการพิเศษในบริษัทเอกชน

56-1-2563: รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ และผู้บริหารบริษัทย่อย

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร														
	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัฒนวิเศษ
บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี. อินเตอร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอ็ม.ที.ที. อินเตอร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เติบโต อินเตอร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ศรีเจริญ อินเตอร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ศรีนาพร อินเตอร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สยามราชนิรุฒสหกรณ์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ยูนิค เอนเนอร์จี้ แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สานักกฎหมาย เอส.เอ็ม.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอชอาร์ไอ เอนเทค จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เดอะ ไวท์สเปซ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท มาสเตอร์ คาร์เรนเทล จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกวิท เบล (ประเทศไทย) จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดักส์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร														
	นายอภัย วัฒนกุล	นายวิวัฒน์ วัฒนกุล	นายสุวิทย์ วัฒนกุล	นายสมชาย วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล	นางสาวสุวิทย์ วัฒนกุล
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ที. เค. เอช. เทคคิง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ที. เค. เอช. พู๊ดส์ โปรดักส์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ฟรินเทียร์ พาวเวอร์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เวสต์คอสต์ ไฮโดรเจน จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ที. เค. เอช. วูด พาวเวอร์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารดีสกาย จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สยามเดลิฟิวส์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unity I. Capital Limited	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ทรัพย์พิชญ์ จำกัด	II, III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท บีโธเดียม เทอร์มิ่ง เซอร์วิส (พี ที เดส) จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท พันธิจสุราษฎร์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

== กรรมการอิสระ

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ว่าจ้าง บริษัท ตรวจสอบภายในในกรณีนิติ จำกัด (“กรณีนิติ”) (Outsource) เป็นผู้ให้บริการตรวจสอบภายใน ทั้งนี้ กรณีนิติ ได้มอบหมายให้นางสาวกัญญา สุภาพงษ์ เป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยมีรายละเอียดของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ดังนี้

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
นางสาวกัญญา สุภาพงษ์	38	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาตรี คณะมนุษยศาสตร์และสังคมศาสตร์ สาขาการตลาด มหาวิทยาลัยบูรพา Certificate - ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในของประเทศไทย (CIAT) <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงการอบรมการตรวจสอบภายใน เพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (Pre CIA) - โครงการอบรมหลักสูตร CIAPart II - หลักสูตร COSO 2013 ภาคทฤษฎีและปฏิบัติ - หลักสูตรแนวทางการควบคุมภายในสำหรับบริษัทที่เตรียมตัวเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ - หลักสูตรมาตรฐานสากลการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน - หลักสูตร IT Audit - หลักสูตรแนวทางการสืบสวน สอบสวน การทุจริต - โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต - โครงการดำรงและปรับปรุงคุณภาพงานตรวจสอบ 	<p>มี.ย.2559 - ปัจจุบัน</p>	บริษัท ตรวจสอบภายในกรณีนิติ จำกัด	<p>กรรมการบริหาร</p> <p>- ผู้จัดการ</p>	<p>- ร่วมกำหนดนโยบาย เป้าหมาย กลยุทธ์ วางแผน ติดตามและควบคุมคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด</p> <p>- เห็นชอบในแผนการปฏิบัติงาน ตรวจสอบก่อนนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบอนุมัติ และลงนามในรายงานผลการตรวจสอบ</p> <p>- ให้ความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับการควบคุมภายใน ความเสี่ยงและการตรวจสอบภายในแก่ทีมงาน และผู้รับการตรวจสอบ</p> <p>- วางแผนและควบคุมการปฏิบัติงาน ตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด</p>
			2554-2559	บริษัท สอบบัญชีกรณีนิติ จำกัด	- ผู้ช่วยผู้จัดการ	<p>- วางแผนและควบคุมการปฏิบัติงาน ตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด</p> <p>- ควบคุมผู้ตรวจสอบภายใน และปฏิบัติงานตรวจสอบให้เป็นไปตาม</p>

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
		ภายในของหน่วยงาน - Asian Confederation of Institutes of Internal Auditors conference 2018	2552-2553	บริษัท สออบบับญีธรรมินดิ จำกัด	ผู้ตรวจสอบภายในอาวุโส	แผนงานกำหนด
						- จัดทำแผนการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในนำเสนอผู้บริหารและคณะกรรมการ - ควบคุมผู้ตรวจสอบภายใน และปฏิบัติตามตรวจสอบให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด
			2550 - 2551	บริษัท สออบบับญีธรรมินดิ จำกัด	ผู้ตรวจสอบภายใน	- ปฏิบัติงานตรวจสอบภายในตามที่ได้รับมอบหมาย

เอกสารแนบ 4

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

- ไม่มี -

เอกสารแนบ 5

อื่นๆ

- ไม่มี -



SERMSANG
POWER CORPORATION



บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
Serm Sang Power Corporation Public Company Limited

Serm Sang Power Corporation PLC.
325/14 Lanlaung Rd, Mahanak Square, Dusit, Bangkok 10300 Thailand

OFFICE CONTACT
Tel +66 2 628 0991 - 2 / Fax +66 2 628 0993

E-MAIL ADDRESS
info@sermsang.co.th



2563

www.serm sang.com