

SERMSANG

POWER CORPORATION



แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี
(แบบ 56-1 One Report)

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี
(แบบ 56-1 One Report)



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

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

สารจาก ประธานกรรมการ

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

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

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



สารจาก ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

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

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

สำหรับการเติบโตของธุรกิจในอนาคต ฝ่ายจัดการยังคงมีความตั้งใจและมุ่งมั่นในการขยายธุรกิจพลังงานทางเลือกทุกประเภททั้งในประเทศที่เรามีการดำเนินการอยู่แล้ว 5 ประเทศ และในประเทศอื่นๆ ที่มีศักยภาพในการเติบโตของธุรกิจพลังงานทางเลือก

ความสำเร็จในปีที่ผ่านมาเป็นผลมาจากการสนับสนุนจากทุกฝ่าย ในฐานะตัวแทนของฝ่ายจัดการ ผมขอแสดงความขอบคุณต่อคณะกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้น คู่ค้า พนักงาน รวมถึงทุกภาคส่วนที่ให้การสนับสนุนมาโดยตลอด ทางฝ่ายบริหารจะยังคงมุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจอย่างต่อเนื่องควบคู่กับการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน



คณะกรรมการ



1.นายกำธร วังอุดม
(ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)



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



3.ศาสตราจารย์สำเริง เมฆเกรียงไกร
(กรรมการอิสระ, ประธานกรรมการตรวจสอบ,
ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)



4.นายธนา นูปผาณิษฐ์
(กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ)



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



6.นายธนาวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล
(กรรมการ, กรรมการบริหาร)



7. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุคุปต์
(กรรมการ, กรรมการบริหาร,
กรรมการบริหารความเสี่ยง)



8.พลเอกไพรัช โพธิ์บุบ
(กรรมการอิสระ)



9.นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(กรรมการ)



10.นายมนชัย พงศ์สถาปดี
(กรรมการอิสระ)

ผู้บริหาร



1. นายวุดม ธรรมววานุคุปต์
(ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร, ประธานเจ้าหน้าที่สายงาน
ปฏิบัติการ (วิชาการ))



2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล
(รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร)



3. นางสาวสุกัญญา ไกะกุล
(ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน)



4. นางสาวพรกมล หงษ์วิไล
(ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี)



5. นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ (เลขานุการบริษัท)

สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1	การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน
1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	11
2. การบริหารความเสี่ยง	81
3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน	92
4. การวิเคราะห์และอธิบายของฝ่ายจัดการ	100
5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	112
ส่วนที่ 2	การกำกับดูแลกิจการ
6. นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี	126
7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับ คณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงาน และอื่นๆ	135
8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ	157
9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	166
ส่วนที่ 3	งบการเงิน
	173
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 และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1.1 วิสัยทัศน์

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “SSP”) และบริษัทย่อยของบริษัท (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัท”) มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจคือ “กลุ่มบริษัท มุ่งสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำแห่งเอเชีย โดยจะเป็นผู้ผลิตและจัดหาพลังงานที่ยั่งยืน ควบคู่กับการส่งเสริม สนับสนุนสิ่งแวดล้อมที่สะอาดอย่างมั่นคง เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของสังคม”

1.1.2 พันธกิจ

กลุ่มบริษัท มุ่งมั่นที่จะส่งเสริมให้บุคลากรและองค์กรธุรกิจมีส่วนร่วมในการพัฒนาอนาคตอย่างยั่งยืน โดย กลุ่มบริษัท จะใช้ความเชี่ยวชาญในการสรรหาเทคโนโลยีที่เหมาะสม และสร้างสรรค์ทรัพยากรเชิงพลวัตที่สามารถตอบโจทย์ความต้องการด้านพลังงานได้อย่างยั่งยืน มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล

1.1.3 เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัท มีเป้าหมายในการเป็นผู้นำด้านการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีระดับสากลในการพัฒนาโครงการ เพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมที่สะอาด ยั่งยืน และสร้างผลประโยชน์สูงสุดต่อสังคม กลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าวมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) มุ่งมั่นที่จะลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบต่างๆ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานก๊าซชีวภาพ และพลังงานชีวมวล ทั้งในประเทศและภูมิภาคเอเชีย โดยมีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจำนวนรวมทั้งสิ้น 400 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567

(2) ส่งเสริมและสนับสนุนให้ชุมชนใกล้เคียงมีส่วนร่วมกับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โดยเริ่มจากการสร้างความรู้ความเข้าใจในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมไปถึงสนับสนุนให้มีการจ้างงานจากชุมชนใกล้เคียงโครงการ ตั้งแต่ในขั้นตอนการก่อสร้างโครงการไปจนถึงการดำเนินงานเชิงพาณิชย์ เพื่อส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชนใกล้เคียงผ่านการเกื้อกูล ให้ความช่วยเหลือ และป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมร่วมกับชุมชน

(3) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพื่อพัฒนาองค์ความรู้และความเชี่ยวชาญทางด้านพลังงานไฟฟ้า

1.2 ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ

1.1.2 ประวัติความเป็นมาที่สำคัญ

ในปี 2555 ครอบคลุมไกรพิสิทธิ์กุล ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัท ได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอนาคตของพลังงานหมุนเวียน จากนโยบายส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษีและการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า (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 เพื่อดำเนินการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัท 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 กลุ่มบริษัท และกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัท โดยให้ SSP เข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งหมด (ที่อยู่ในกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน)

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

บริษัทย่อยในประเทศไทย

- (1) บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)
- (2) บริษัท แอคเชส เอนเนอจี้ จำกัด (“AE”)
- (3) บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด (“EP”)
- (4) บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด (“PE”)

- (5) บริษัท เพรสทิจ กรุป จำกัด (“PTG”)
- (6) บริษัท ทริปปี้ลพี รีนวเอเบิล จำกัด (“PPP”)
- (7) บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)
- (8) บริษัท สยาม รีนวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด (“SRP”)
- (9) บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด (“SS”)
- (10) บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSC”)
- (11) บริษัท เสริมสร้าง อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (“SI”)
- (12) บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (“SN”)
- (13) บริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด (“UPT”)

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

- (14) S. Global Power Limited¹ (“SGP”)
- (15) Surge Energy Corporation Limited² (“SEG”)
- (16) Access C Management Limited³ (“ACM”)
- (17) Seijo Corporation⁴ (“SJC”)
- (18) Sermsang Sustainable Singapore Private Limited⁵ (“SSSG”)
- (19) Tenunn Gerel Construction LLC⁶ (“TGC”)
- (20) Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company⁷ (“TTQN”)
- (21) SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd.⁸ (“SSEP”)
- (22) PT Sea Sun Energi⁹ (“SSE”)
- (23) Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company¹⁰ (“TTTTV”)

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

- (24) SS Hidaka No Mori G.K.¹¹ (“SSH”)
- (25) G.K GSSE¹² (“GSSE”)
- (26) Zouen Energy G.K.¹³ (“ZOUEN”)
- (27) Ashita Power 1 G.K.¹⁴ (“ASP1”)
- (28) Ashita Power 2 G.K.¹⁵ (“ASP2”)

¹ จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

² จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

³ จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี AE เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁴ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดยมี ACM เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁵ จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁶ จัดตั้งในประเทศมองโกเลีย โดยมี SSSG เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 75.0

⁷ จัดตั้งในประเทศเวียดนาม โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 87.0

⁸ จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 95.0

⁹ จัดตั้งในประเทศอินโดนีเซีย โดยมี SSEP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

¹⁰ จัดตั้งในประเทศเวียดนาม โดยมี SSP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 80.0

¹¹ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการฮิดะกะ ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 86.9 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

¹² จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการยามากะ ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 90.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

¹³ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการโซเอโน ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

¹⁴ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการลิโอ1 ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

¹⁵ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการลิโอ2 ในฐานะนักลงทุนที่เค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100 ตามสัดส่วนเงินลงทุนที่เค

- 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
- โครงการ SNNP1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2561 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.4 เมกะวัตต์โดยโครงการดังกล่าวทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และมีที่ตั้ง ณ จังหวัดสมุทรสาคร
- 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
- 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
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อผศ. ภายใต้การร่วมลงทุนระหว่าง องค์การทหารผ่านศึก (อผศ.) และ SS โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งและกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5.0 เมกะวัตต์

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศไทย

โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

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

- 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
- โครงการลีโอ 1 ภายใต้การดำเนินงานของ Ashita Power 1 GK เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2564 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 26.0 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20.0 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ ณ เมืองมินามิ-อิชิประเทศญี่ปุ่น

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา

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

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

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

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

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

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

กลุ่มบริษัทเข้าลงทุนในโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย ซึ่งดำเนินการผ่าน TGC โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 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 จนถึง ปี 2564 มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นประมาณ 19.18 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาว 24 - 30 ปีและกำหนดอัตราค่ารับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานของประเทศอินโดนีเซีย

1.2.2 พัฒนาการที่สำคัญ 3 ปีย้อนหลัง

2562	<ul style="list-style-type: none"> ในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทย้ายการจดทะเบียนหลักทรัพย์กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 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)

	<ul style="list-style-type: none"> • ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญา EPC และเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม Tra Vinh Wind Power ในเดือน กรกฎาคม 2563
2564	<ul style="list-style-type: none"> • ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - การเข้าลงทุนในบริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด ในเดือนกรกฎาคม 2564 - โครงการ Leo1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน กรกฎาคม 2564 • ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการ TTTV เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ตุลาคม 2564

1.3 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1.3.1 ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ

โดย ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาดังต่อไปนี้

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 296.5 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 52.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 ปี 2558
- (2) โครงการฮิตะกะ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1 ปี 2561
- (3) โครงการโซเอ็น (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 3 ปี 2561
- (4) โครงการ Solar Rooftop (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 6.9 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครงการ SNNP1 โครงการ SNNP2 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2561) โครงการ DoHome (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2561) โครงการ SNNP3 (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 อมศ. (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 5.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 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 19.18 เมกะวัตต์ เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2562
- (9) โครงการ Yamaga (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2563
- (10) โครงการพลังงานชีวมวล UPT กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 2 ปี 2562
- (11) โครงการลิโอ 1 (Ashita Power 1) (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2564
- (12) โครงการลม (ในประเทศเวียดนาม) กำลังการผลิตตามสัญญา 48.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 4 ปี 2564

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและระหว่างการพัฒนา กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 22.0 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการลิโอ 2 (Ashita Power 2) (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 22.0 เมกะวัตต์

กลุ่มธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 3 กลุ่ม ดังต่อไปนี้

(1) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแบ่งออกเป็น

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

Kundi และ (6)โครงการในประเทศเวียดนามได้แก่ โครงการ Binh Nguyen Solar

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

- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในต่างประเทศ คือ โครงการ Solar Rooftop ประเทศอินโดนีเซีย

(2) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลมประเทศเวียดนาม

(3) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล และโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ เป็นต้น

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 2563 และ 2564 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

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

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

1.3.2 การประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

1.3.2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

(1) ธุรกิจ Solar Farm

โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN)

SPN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา รวม 40 เมกะวัตต์โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นสัญญาประเภท 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

โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN) จังหวัดลพบุรี

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

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

โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี

โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี เป็นการลงทุนผ่าน SS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่จัดตั้งในประเทศไทยในฐานะผู้ร่วมลงทุน ร่วมกับ องค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (“อมศ.”) ในฐานะเจ้าของโครงการ ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทเจ้าของโครงการ	SS
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดราชบุรี
ขนาดพื้นที่	51 ไร่
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	5/5 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อัตราการรับซื้อไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff จำนวน 4.12 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
สถานะโครงการ	(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 บริษัทมีการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบจีเค-ทีเค โดยมีข้อมูลสรุปดังต่อไปนี้

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

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม 1 โครงการ โดยมีข้อมูลสรุป

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

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย 1 โครงการโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

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

(2) ธุรกิจ Wind Farm

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

(3) ธุรกิจ Biomass

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

(4) ธุรกิจ Solar Rooftop

ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศไทย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Rooftop จำนวน 7 โครงการโดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

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

โครงการ	SNNP 4	PRC	TAPACO
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN		
สัดส่วนการถือหุ้นโดย SSP	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดนนทบุรี	จังหวัดชลบุรี และ ปราจีนบุรี
กำลังการผลิตติดตั้ง	307 กิโลวัตต์	962 กิโลวัตต์	885 กิโลวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี	25 ปี	25 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ประมาณไตรมาส 1 ปี 2563	ประมาณเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไตรมาส 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)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 95.0
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	ประเทศอินโดนีเซีย
กำลังการผลิตติดตั้ง	19.2 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	24-30 ปี
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2561-2564

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



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



รูปภาพโครงการ SNNP1 กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการ SNNP2 กำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดราชบุรี ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



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



รูปภาพโครงการ SNNP4 กำลังการผลิตติดตั้ง 307 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



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



รูปภาพโครงการ PRC กำลังการผลิตติดตั้ง 962 กิโลวัตต์
ที่ จังหวัดนนทบุรี ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



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



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



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



รูปภาพโครงการ Leo1 พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 20.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด ชีซูโอเกะ ประเทศญี่ปุ่น (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการ TTVV พลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 48.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัด Tra Vinh ประเทศเวียดนาม (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



1.3.2.2 โครงสร้างราคา

โครงการเสริมสร้างโซลาร์

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

(1) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่

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

- ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ยหรือ “ค่า Ft”) โดยค่า Ft จะคำนวณจาก 2 ตัวแปร ได้แก่ ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนและประเทศเพื่อนบ้าน

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

(2) ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าในอัตรา 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าให้ 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 ปัจจุบันโครงการทั้งหมดของกลุ่มบริษัทได้รับใบอนุญาตดำเนินโครงการจากกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy Trade and Industry หรือ “METI”) ซึ่งใบอนุญาตดังกล่าว กำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT คงที่ตลอดระยะเวลาซื้อ 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยรายละเอียดการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศเวียดนาม

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

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจังหวัดนครราชสีมา

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

โครงการ Solar Rooftop ในประเทศไทย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทยกลุ่มบริษัท จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ใช้งานไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ที่สนใจ โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาวประมาณ 20-25 ปีและกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจน

ณ ปัจจุบัน เสริมสร้าง อินฟินิท (SN) เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด จำนวน 4 สัญญาสำหรับโครงการ SNNP1 SNNP2 SNNP3 และ SNNP4 บริษัท ดูโฮม จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สัญญาสำหรับโครงการ DoHome ทั้งหมด 5 สาขา (ได้แก่ บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และเชียงใหม่) บริษัท ฟิอาร์ซี พลาสต์ (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 1 สัญญาและ บริษัท ทาพาโก้ จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวทั้งหมดมีอายุ 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 โดยลักษณะของสัญญาการให้บริการจะเป็นสัญญาระยะยาวประมาณ 20-30 ปีและกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจน โดยมีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าฐานของประเทศอินโดนีเซีย

1.3.3 กระบวนการผลิตไฟฟ้า

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) เมื่อแสงอาทิตย์ตกกระทบบนแต่ละวงจรของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ พื้นผิวของแผงพลังงานแสงอาทิตย์แต่ละวงจรจะถูกเปลี่ยนเป็นพาหะนำไฟฟ้าและแยกประจุไฟฟ้าบวกและลบ เพื่อให้เกิดกระแสไฟฟ้ากระแสตรง (Direct Current (DC)) แรงดันต่ำ
- (2) ไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำจะถูกส่งผ่านเข้าสู่ String Combiner Box เพื่อรวมกระแสไฟฟ้า และส่งต่อไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) เพื่อแปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Alternating Current (AC)) แรงดันต่ำ
- (3) ไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำจะถูกส่งผ่านเข้าสู่หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้สูงขึ้น
- (4) กระแสไฟฟ้าที่ได้ถูกเพิ่มแรงดันไฟฟ้าแล้ว จะถูกส่งผ่านอุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้า (Switch Gear) ซึ่งทำหน้าที่ตัดต่อการเชื่อมต่อการขายไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายของผู้รับซื้อไฟฟ้า ต่อมากระแสไฟฟ้างดังกล่าจะถูกส่งผ่านไปยังมาตรวัดหน่วยไฟฟ้าของโครงการ และของผู้รับซื้อไฟฟ้า ตามลำดับ เพื่อกำหนดให้กับผู้รับซื้อไฟฟ้าต่อไป

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 ในการผลิตไฟฟ้าและได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และอุปกรณ์อื่นๆจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ เป็นระยะเวลา 10 ปี ตามประเภทของอุปกรณ์หลัก นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังได้รับการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี จากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

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

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

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

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

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจังหวัดนครราชสีมา

สำหรับโครงการ UPT ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตเป็นกากหรือวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร เช่น ไม้สับ เปลือกไม้ และเชื้อเพลิงชีวมวลในรูปแบบอื่น ๆ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศเวียดนาม

สำหรับโครงการ Tra Vinh Power Plant ในประเทศเวียดนาม ได้รับการรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) อันได้แก่ เครื่องผลิตพลังงานไฟฟ้ากังหันลมจากผู้ผลิต เป็นระยะเวลา 2 ปี 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 บริหารจัดการการรักษารักษาความปลอดภัยของโครงการ ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในแต่ละวัน บริหารจัดการการเก็บของเสีย และ/หรือสิ่งปฏิกูล ที่เกิดจากกิจกรรมในพื้นที่โครงการ เป็นต้น

(2) บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษา โดยกลุ่มบริษัท และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะร่วมกันกำหนดแผนดำเนินการและบำรุงรักษา และงบประมาณบำรุงรักษาประจำปี ทั้งนี้ในการจัดทำแผนการดำเนินงานและบำรุงรักษาประจำปีกลุ่มบริษัท และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะร่วมกันทำและปรับปรุงแผนการดำเนินงานและบำรุงรักษาร่วมกันทุกปี 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 การบำรุงรักษา ซ่อมแซม และ/หรือเปลี่ยนอุปกรณ์แต่ละชนิดนอกเหนือจากการบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Maintenance) การซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair) และการบำรุงรักษาในกรณีที่เป็น (Elective Maintenance)
- การซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair) หมายถึง การซ่อมบำรุง อุปกรณ์ที่ได้รับประกันภายใต้สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จโดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะเป็นผู้ดำเนินการซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการแยกและประกอบชิ้นส่วนอุปกรณ์ เป็นต้น
- การบำรุงรักษากรณีที่เป็น (Elective Maintenance) หมายถึง การบำรุงรักษาชิ้นส่วน อุปกรณ์ที่สำคัญ นอกเหนือจากการบำรุงรักษาตามกำหนดปกติ (Routine Maintenance) การบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Maintenance) การบำรุงรักษานอกแผนงาน (Unplanned Maintenance) และการซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้รับประกัน (Warranty Repair)

โดยในแต่ละปีผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะจัดทำแผนบำรุงรักษากรณีที่เป็น(Elective Maintenance) ซึ่งเป็นแผนประจำปี ทั้งนี้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะยื่นแผนดังกล่าวพร้อมกับแผนดำเนินงานและบำรุงรักษาประจำปีให้แก่กลุ่มบริษัทโดยกลุ่มบริษัท จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายสำหรับการบำรุงรักษาในกรณีที่เป็น (Elective Maintenance) เท่านั้น

โครงการโซลาร์ อมศ.จังหวัดราชบุรีและโครงการ Solar Rooftop

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัท ได้สัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาซึ่งสำหรับโครงการฮิตะกะ โซเอ็น และยามากะที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ขอบเขตและหน้าที่ของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจะเป็นไปตามมาตรฐานการประกอบธุรกิจ ในอุตสาหกรรม และจะครอบคลุมถึงการดำเนินการใดๆ เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ในแต่ละวัน งานล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ งานตัดหญ้า ดูแลพื้นที่ภายในบริเวณโครงการ งานตรวจสอบระบบไฟฟ้า จัดทำรายงานผลการปฏิบัติงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษา

ทั้งนี้ บริษัทผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน จะทำหน้าที่ติดตาม และดูแลให้ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา เพื่อประโยชน์สูงสุดของโครงการและบริษัทฯ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Binh Nguyen ในประเทศเวียดนาม บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project company) จะเป็นผู้ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการด้วยตัวเอง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project company) จะเป็นผู้ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการด้วยตัวเอง

1.3.5 กระบวนการติดตามการดำเนินงาน (Monitoring Process)โครงการเสริมสร้าง โซลาร์

การติดตามการดำเนินงานโครงการในประเทศไทย

โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี

สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์กลุ่มบริษัท ติดตามผลการดำเนินงานของโครงการอย่างใกล้ชิดโดยพนักงานฝ่ายปฏิบัติการประจำโครงการของกลุ่มบริษัทซึ่งทำหน้าที่ติดตามผลการดำเนินงานของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาผ่าน (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 SCADAทุกวันโดยไม่เว้นหยุด เพื่อแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็วและส่งผลกระทบต่อการทำงานน้อยที่สุด เช่น ในกรณีที่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้ามีปัญหาจะมีการส่งสัญญาณแจ้งเตือนผ่านระบบ SCADA

(3) ระดับบริหาร- ผู้บริหารจะประชุมร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายสัปดาห์และรายเดือน เพื่อพัฒนากระบวนการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

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

โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี

โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายไตรมาส 4 ปี 2561 ทั้งนี้กลุ่มบริษัท มีการวางแผนการติดตามผลการดำเนินงานของโครงการอย่างใกล้ชิดในลักษณะเดียวกันกับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ในประเทศไทย

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

นโยบายการมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรมซึ่งได้จากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัท มีนโยบายจะนำแนวคิดในการรับผิดชอบต่อสังคมมาปรับใช้และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคม โดยกลุ่มบริษัท จะสำรวจกระบวนการต่างๆ ของธุรกิจที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันว่า ก่อให้เกิดความเสี่ยงหรือมีผลกระทบในทางลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมหรือไม่ และศึกษาหาแนวทางแก้ไขเพื่อลดผลกระทบดังกล่าว ควบคู่กับการสร้างผลกำไรและการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ในกรณีที่กลุ่มบริษัท มีการดำเนินการ และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคมกลุ่มบริษัท จะเปิดเผยนวัตกรรมที่ค้นพบในสิ่งที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อกระตุ้นให้ธุรกิจและผู้ประกอบการรายอื่นได้ปฏิบัติตาม

1.4 การตลาดและการแข่งขัน

1.4.1 กลยุทธ์การแข่งขัน

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

(1) พัฒนาประสิทธิภาพของโครงการที่มีอยู่ในปัจจุบัน เพื่อให้ได้ผลตอบแทนจากการลงทุนสูงสุด

- การเลือกใช้เทคโนโลยี: กลุ่มบริษัท เลือกใช้เทคโนโลยีและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพเหมาะสมกับโครงการที่ลงทุนเพื่อให้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ สำหรับโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ในปัจจุบันนั้น กลุ่มบริษัท เลือกใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์จากกลุ่มผู้ผลิตแผงชั้นนำระดับโลก ที่มีความเชี่ยวชาญในการผลิตและพัฒนาเทคโนโลยีเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า

พลังงานแสงอาทิตย์มีประสบการณ์ยาวนานในอุตสาหกรรม น่าเชื่อถือทั้งนี้บริษัทผู้ผลิตแผงดังกล่าวยังให้การรับประกันคุณภาพของแผง และการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)

- **การเลือกที่ตั้งโครงการ:** กลุ่มบริษัท พิจารณาเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ ได้แก่ (1) ค่าความเข้มของแสงอาทิตย์ ซึ่งกลุ่มบริษัท จะเลือกที่ตั้งโครงการที่มีค่าความเข้มของแสงในระดับที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ผลตอบแทนของโครงการและผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น ที่คุ้มค่าและน่าพอใจสำหรับกลุ่มบริษัท (2) ปัจจัยทางด้านสภาพภูมิประเทศ เช่น ความลาดชันของพื้นที่ ลักษณะความแห้งของดิน ความสูงของพื้นที่จากระดับน้ำทะเล และความเสี่ยงจากภัยทางธรรมชาติ (3) สภาพภูมิอากาศ เช่น อุณหภูมิ และ (4) ตั้งอยู่ในบริเวณที่ไม่มีข้อจำกัดในการเชื่อมโยงกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อควบคุมต้นทุนในการพัฒนาโครงการ
- **การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา:** กลุ่มบริษัท ให้ความสำคัญในการเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จและผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาชั้นนำ ที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ความมั่นคงทางการเงิน รวมถึงข้อเสนอราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และได้ผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่คาด
- **การติดตามผลการดำเนินงาน:** กลุ่มบริษัท มีการตรวจสอบการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างใกล้ชิดและรายงานผลการเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา ของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

(2) เติบโตจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง (Organic Growth)

- **โครงการภายในประเทศ:** กลุ่มบริษัท เตรียมความพร้อมทางด้านบุคลากรและเงินทุน เพื่อให้สามารถลงทุนในโครงการใหม่ๆ ในประเทศได้เมื่อมีโอกาสทางธุรกิจ รวมถึงติดตามนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นตามแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (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 ทั้งนี้การเข้าซื้อกิจการดังกล่าว ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและโอกาสทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

1.4.2 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายสำหรับธุรกิจดังกล่าวเป็นหน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศไทย เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) เป็นต้น ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในประเทศญี่ปุ่น เช่น Hokkaido Electric Power Company, Limited Kyushu Electric Power Co., Inc และ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc, วิชาทกิจของรัฐที่เป็นหน่วยงานรับซื้อไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม 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 โดยเป็นจุดเดียวกับจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าที่เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ.(EGAT) ส่วนโครงการโซลาร์ อมศ.(WVO) เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟภ.(PEA)

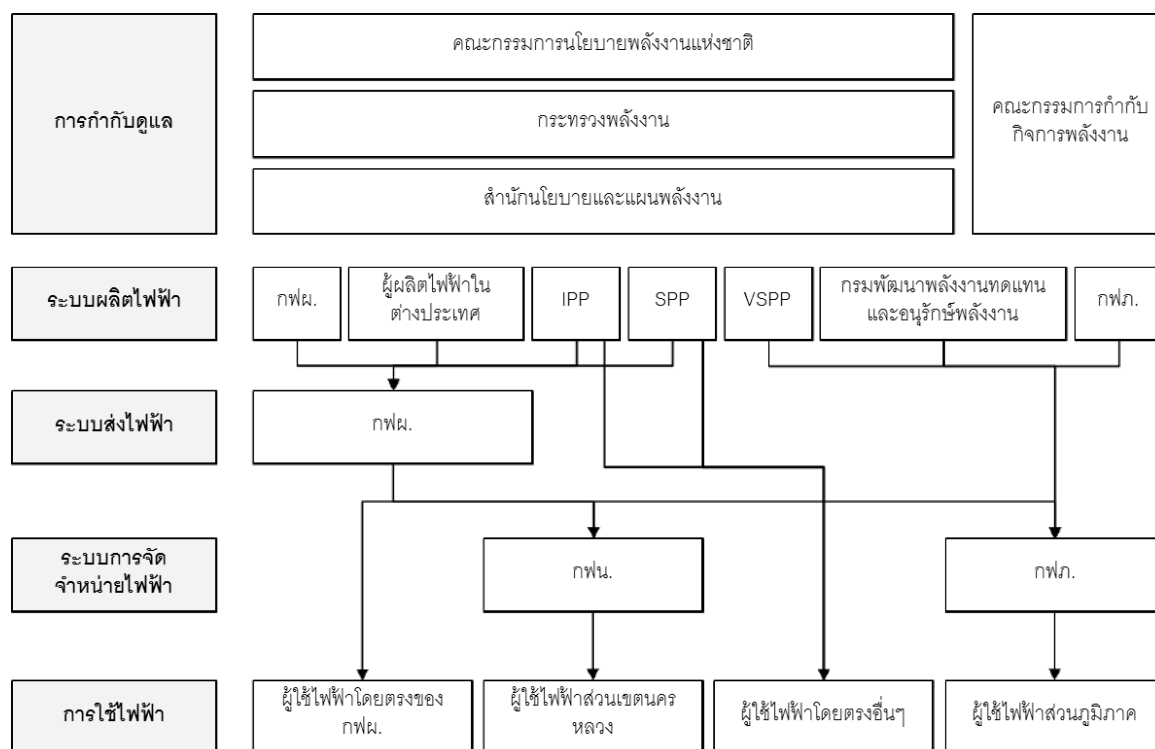
สำหรับประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัท จำหน่ายไฟฟ้าโดยการเชื่อมโยงไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน ในภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ โดยปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายจะวัดจากหน่วยไฟฟ้าที่ผ่านมิเตอร์วัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการ

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

1.4.4 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศไทย¹⁶

(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย



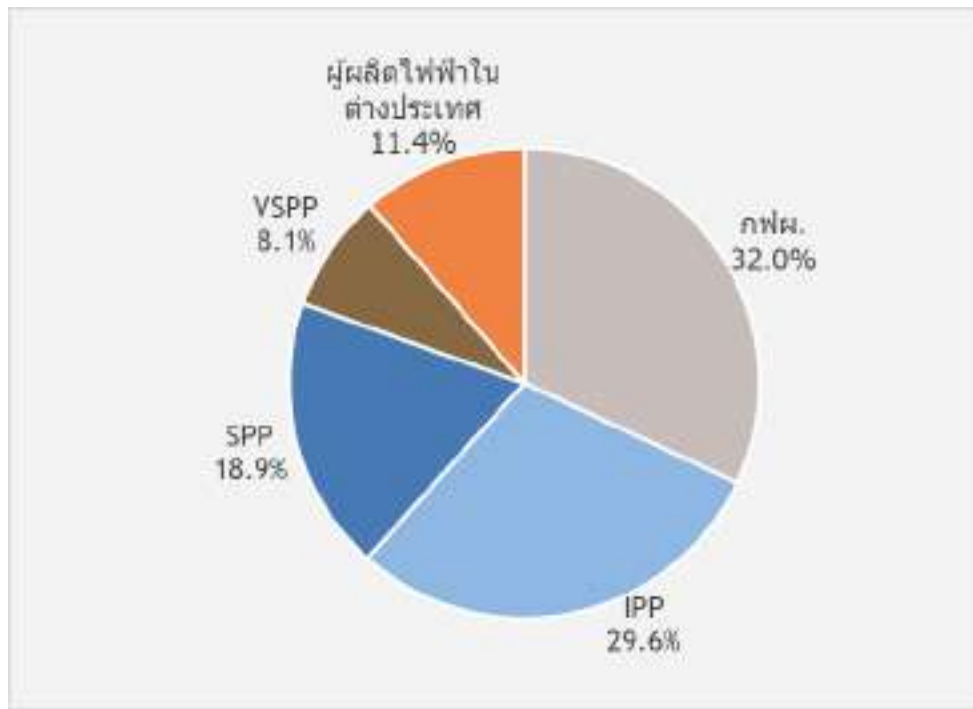
โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยมีผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง 3 ส่วนหลัก ประกอบไปด้วย (1) ระบบผลิตไฟฟ้า (2) ระบบส่งไฟฟ้า และ (3) ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ ปัจจุบันโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นรูปแบบ Enhanced Single-Buyer Model (ESB) โดยมี กฟผ. เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ส่งไฟฟ้า และเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียว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

(1.1) ระบบผลิตไฟฟ้า

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

- (ก) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
- (ข) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer หรือ "IPP")
- (ค) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer หรือ "SPP")
- (ง) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ "VSPP") และ
- (จ) ผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ

¹⁶ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น กฟผ. กฟภ. และธนาคารแห่งประเทศไทย ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการเปิดเผยให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัท และที่ปรึกษาทางการเงินมิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง เนื่องจากกลุ่มบริษัท และที่ปรึกษาทางการเงินมิได้รับการ



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

หมายเหตุ: กำลังการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ ณ เดือน ธันวาคม 2564

(ก) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

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

แผนภาพแสดงกำลังผลิตในระบบผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ณ เดือน ธันวาคม 2564



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

หมายเหตุ: กำลังการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ ณ เดือน ธันวาคม 2564

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

IPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2564 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า IPP จำนวนทั้งสิ้น 11 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญาทั้งหมดทั้งสิ้น 14,873.5 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 29.6 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)

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

(ค) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer (SPP))

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

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

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

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

โครงการ	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
บริษัท อีเอ โซล่า ล่าปาง จำกัด	90.0
บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด	90.0
บริษัท อีเอ 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

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

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

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

หมายเหตุ: ¹ เป็นการต่ออายุสัญญาหลังจากที่สัญญาหมดอายุ

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

VSPP คือ ผู้ผลิตเอกชนที่มีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ขายเข้าระบบต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ทั้งนี้ ณ เดือนธันวาคม 2563 ระบบผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีโรงไฟฟ้า VSPP ทั้งสิ้น 982 โครงการมีกำลังการผลิตตามสัญญารวมทั้งสิ้น 4,064.9 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 8.1 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)

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

ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP 2018) กำหนดให้ในช่วงปี 2561-2565 มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP คิดรวมเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 944.3 เมกะวัตต์โดยสามารถแบ่งออกเป็น (1) พลังงานหมุนเวียนและโครงการตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ (Renewable) รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 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 2564 ทั้ง 8 โครงการ มีกำลังการผลิตตามสัญญาทั้งสิ้น 5,720.6 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 11.4 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ)ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย 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 ส่วน ได้แก่ สายส่งไฟฟ้าแรงสูงและสถานีไฟฟ้าแรงสูง

สายส่งไฟฟ้าทำหน้าที่ลำเลียงพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตไปยังจุดต่างๆ โดยมีสถานีไฟฟ้าเป็นจุดเชื่อมโยงระหว่างสายไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าจะทำหน้าที่แปลงระดับแรงดันไฟฟ้าจากแรงดันสูงที่ส่งผ่านสายส่งไฟฟ้าลงเป็นแรงดันต่ำก่อนส่งจ่ายสู่ผู้ใช้ไฟฟ้า

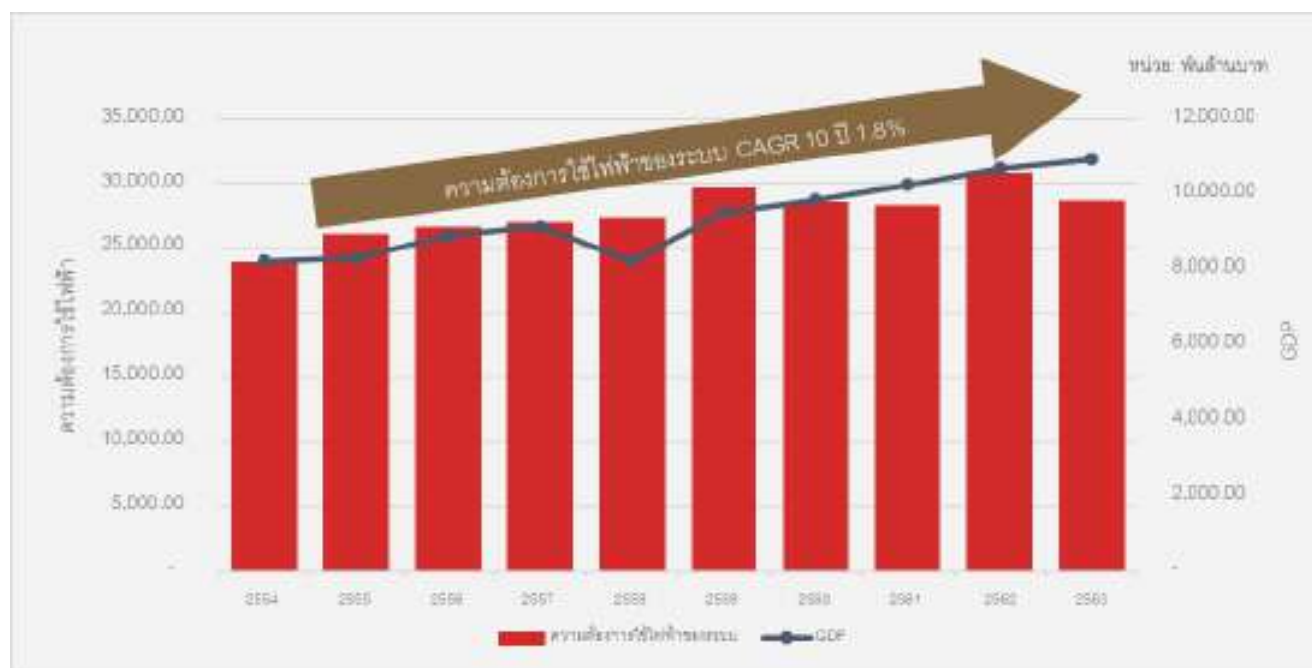
สำหรับประเทศไทย กฟผ. จะเป็นผู้ดำเนินการดูแลระบบส่งไฟฟ้าและจัดส่งไฟฟ้าจากโรงผลิตไฟฟ้า ทั้งจากโรงผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นตามสถานีไฟฟ้า ผ่านระบบขนส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีเครือข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรงจาก กฟผ.

(1.3) ระบบการจัดจำหน่ายไฟฟ้า

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

(2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย

แผนภาพแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบและผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2554-2563

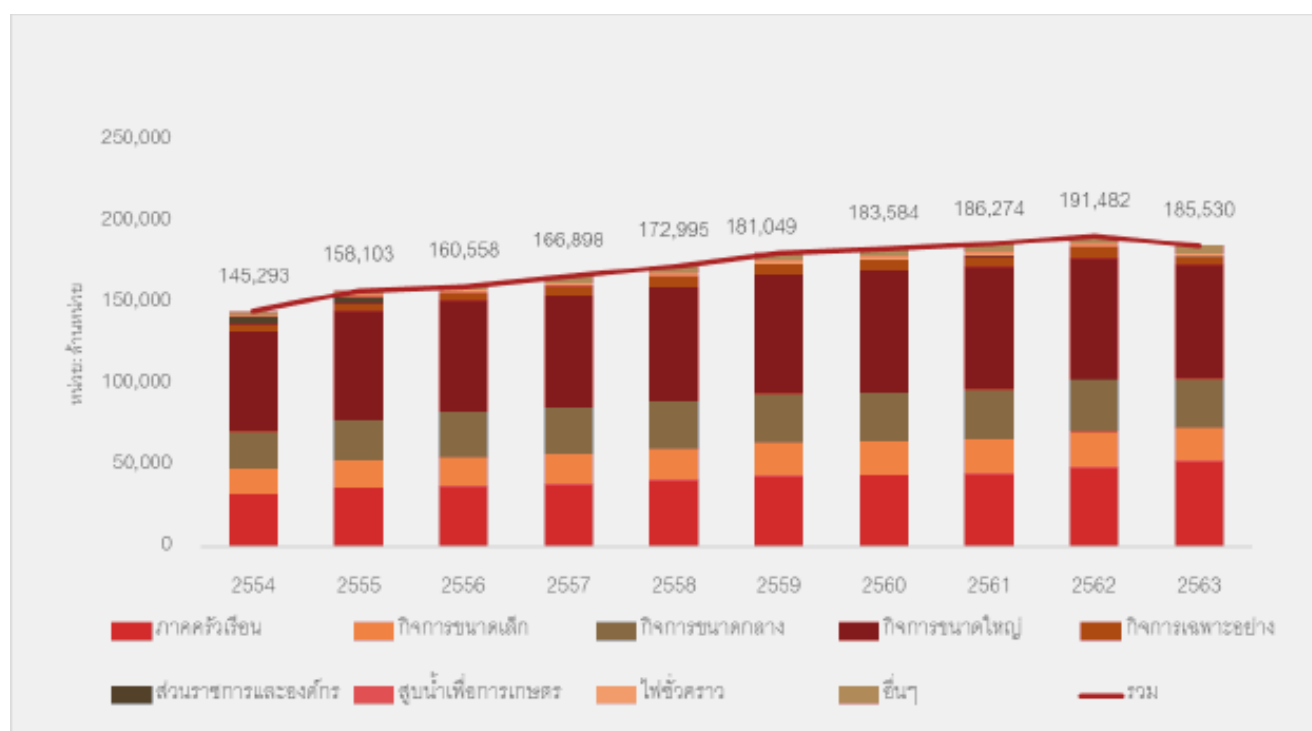


ที่มา: กฟผ. (www.egat.co.th), ธนาคารแห่งประเทศไทย (www.bot.or.th)

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

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

แผนภาพแสดงสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทผู้ใช้ปี 2554 - 2563 จาก กฟผ. และ กฟภ.



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

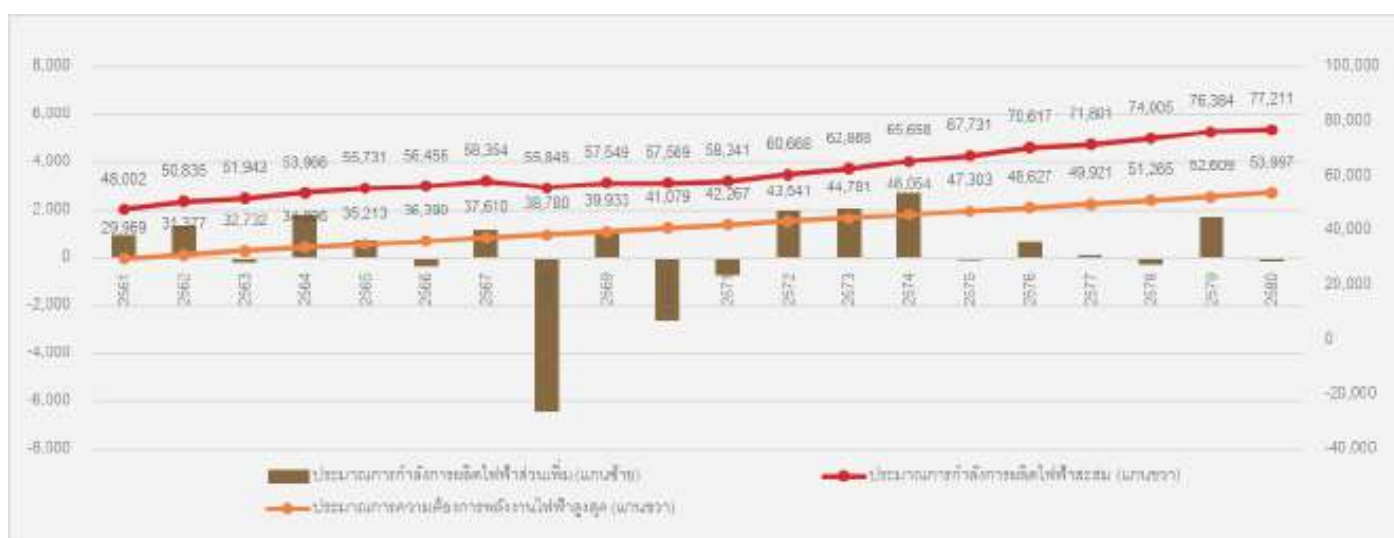
จากข้อมูลสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าตามประเภทในปี 2554 – 2563 จาก กฟน. และ กฟภ. พบว่า ภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุด (โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นจาก 99,662.3 ล้านหน่วยในปี 2554 เป็น 120,823.1 ล้านหน่วยในปี 2563 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีประมาณร้อยละ 2.2 ต่อปี) รองลงมาคือ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

(3) แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

สำนักนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงานซึ่งเป็น ผู้วางแผน จัดการ 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 ได้กำหนดแนวทางการจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักภายใต้ภูมิภาคต่างๆ 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 สอดคล้องกับการลดลงของกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปี 2561 – 2580 จำนวน 25,310 เมกะวัตต์

จากกำลังการผลิตตามสัญญาของโรงไฟฟ้าใหม่ที่เพิ่มขึ้นในช่วงปี 2561–2580 จะเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในสัดส่วนที่สูงที่สุด โดยคิดเป็นร้อยละ 33.4 ของกำลังการผลิตตามสัญญาใหม่ทั้งหมด

(4) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

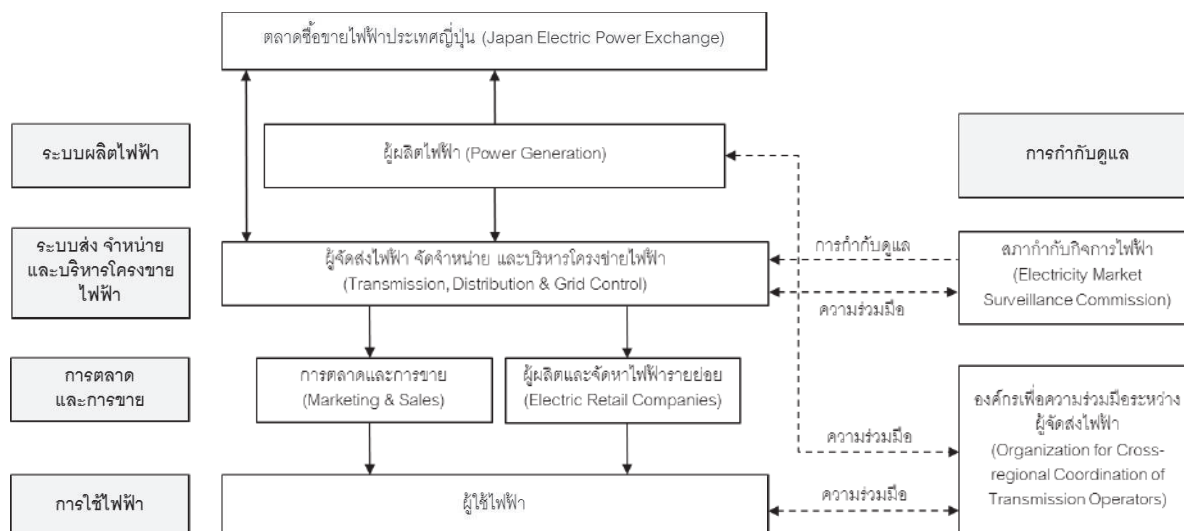
ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP2018)					
แผนพลังงานทดแทน พลังงานทดแทนเพื่อผลิตไฟฟ้า	แผน AEDP 2015		แผน AEDP 2018		ผลต่าง 2018-2015
	เป้าหมาย	ดำเนินการแล้ว	แผนพัฒนาตาม PDP2018	รวมเป้าหมาย	
แสงอาทิตย์ (MW)	6,000	2,849	9,290	12,139	6,139
พลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำ (MW)	-	-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

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2018 Revision 1)

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

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศญี่ปุ่น¹⁷

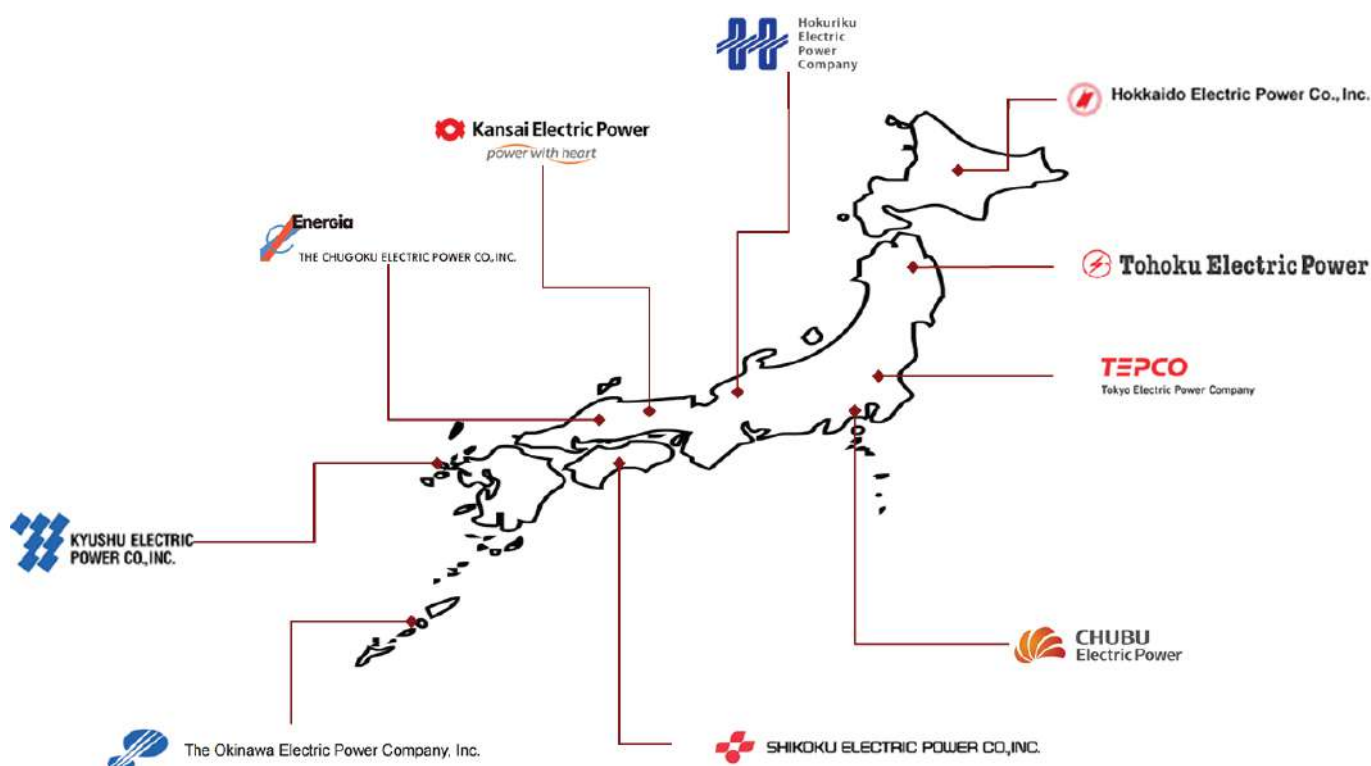
(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น



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

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

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



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

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

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

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

(2) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

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

เพื่อแก้ปัญหาดังกล่าว รัฐบาลญี่ปุ่นได้ออกนโยบายและมาตรการหลายรูปแบบเพื่อสร้างความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานทั้งในภาวะปกติและภาวะวิกฤต โดยกระจายประเทศแหล่งที่มาของเชื้อเพลิงนำเข้า และพัฒนาแหล่งพลังงานภายในประเทศ ซึ่งหนึ่งในนโยบายและมาตรการพัฒนาแหล่งพลังงานภายในประเทศที่สำคัญคือการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน โดยการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า การสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการ เป็นต้น

ในปี 2555 สภานิติบัญญัติญี่ปุ่นได้ประกาศใช้พระราชบัญญัติการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (The Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity by Electric Utilities) โดยที่พระราชบัญญัตินี้กำหนดให้บริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าต้องรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในราคาและระยะเวลาที่กำหนดโดย 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 เพื่อปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมทั้งนี้ สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2573 คาดว่าจะมาจากพลังงานแสงอาทิตย์ ร้อยละ 7.0 พลังงานลม ร้อยละ 1.7 ชีวมวล ร้อยละ 3.7- 4.6 พลังงานความร้อนใต้พิภพ ร้อยละ 1.0 – 1.1 และพลังงานน้ำ ร้อยละ 8.8 – 9.2

(3) แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

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

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

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

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

อย่างไรก็ดี การเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ส่งผลให้ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนบางรายเริ่มประสบข้อจำกัดด้านความสามารถของระบบโครงข่ายไฟฟ้าในการรับปริมาณพลังงานไฟฟ้า และไม่สามารถปรับสมดุลระหว่างปริมาณการผลิตไฟฟ้าและความต้องการไฟฟ้าในภูมิภาคที่ตนรับผิดชอบได้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

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

ทั้งนี้ ภายหลังการแก้ไข 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) นอกจากนี้กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า โดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) โดยผู้ประกอบการไฟฟ้าจะต้องประกาศหมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการ

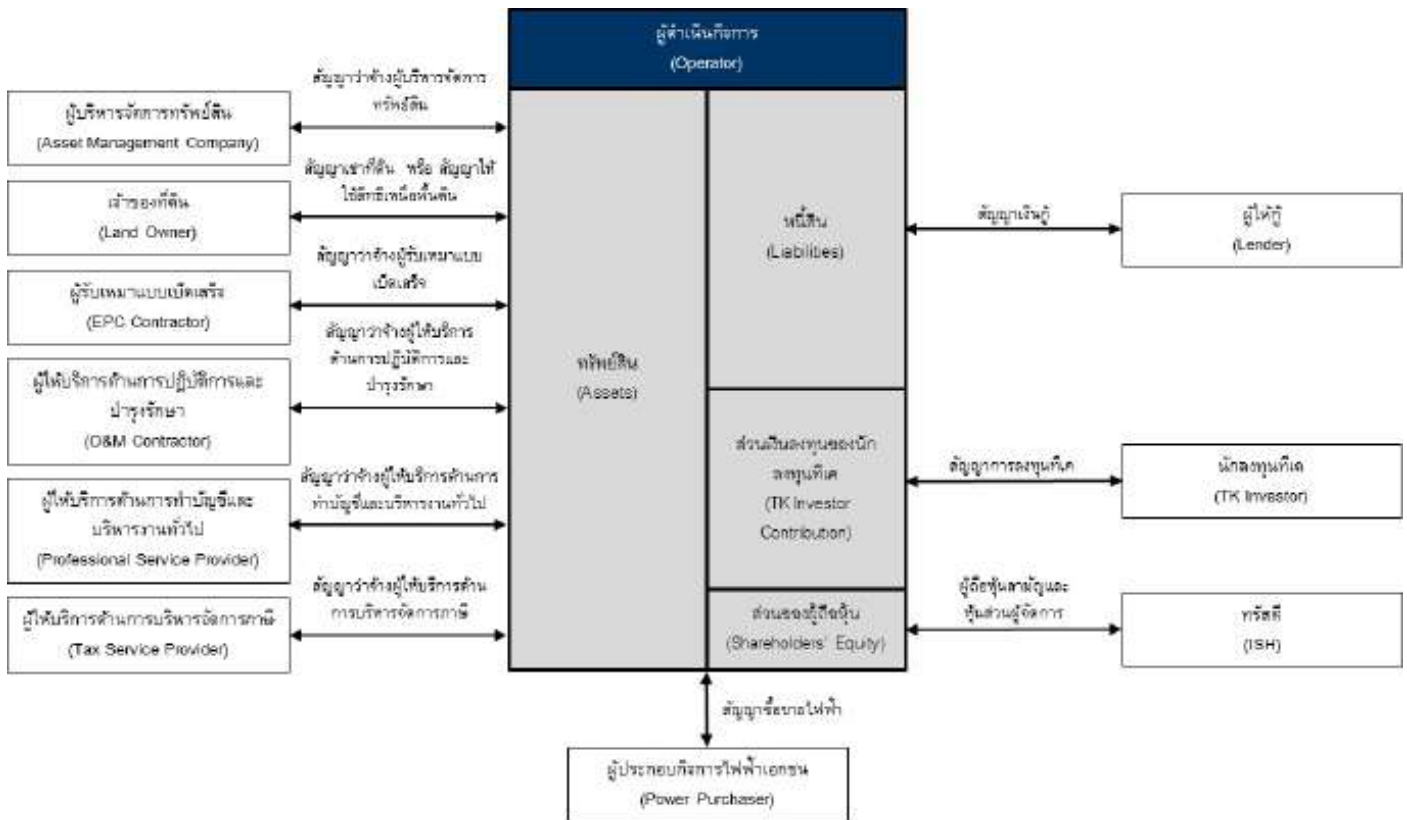
(4) โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคในประเทศญี่ปุ่น

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

นักลงทุนที่เค จะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการหรือดำเนินงานประจำวันทั่วไป รวมถึงไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการและดำเนินงาน

ทั้งนี้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น ผู้ลงทุนสามารถระบุลักษณะกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องในการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการได้อย่างชัดเจน และเมื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เจ้าของโครงการสามารถควบคุม ดูแล และติดตามผลการดำเนินงาน โดยการระบุขอบเขตกิจกรรมที่สำคัญเหล่านั้นผ่านเงื่อนไขของสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้นการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน กิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในช่วงพัฒนาโครงการ จึงมีความสำคัญอย่างยิ่งในการควบคุมและบริหารโครงการเมื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ให้ประสบความสำเร็จ

แผนภาพแสดงผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ของกลุ่มบริษัทฯ



(1.ก) ผู้ดำเนินการกิจการ (GK หรือ Operator)

ผู้ดำเนินการกิจการเป็นผู้มีสิทธิและหน้าที่ตามกฎหมายในการประกอบธุรกิจและดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผู้ดำเนินการกิจการมีหน้าที่และความรับผิดชอบต่อนักลงทุนที่เคตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค โดยภายใต้สัญญาการลงทุนที่เคนั้น ผู้ดำเนินการกิจการมีหน้าที่ดูแลผลประโยชน์ของนักลงทุนที่เค และจะเป็นผู้รับสิทธิและภาระต่างๆ ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน

ผู้ดำเนินการกิจการสามารถพิจารณาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และผู้ให้บริการอื่นๆ ในการดำเนินธุรกิจได้ ภายใต้ข้อตกลงที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค ทั้งนี้ ผู้ดำเนินการกิจการจะจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลในรูปแบบบริษัทจำกัด ซึ่งเรียกว่าบริษัท GK (Godo Kaisha) ภายใต้ พระราชบัญญัติว่าด้วยบริษัทของประเทศญี่ปุ่น (Companies Act of Japan)

เมื่อมีผลกำไรจากการบริหารจัดการโครงการ ผู้ดำเนินการกิจการจะจัดสรรส่วนแบ่งกำไรให้แก่ นักลงทุนที่เค สำหรับในกรณีที่ผลขาดทุนจากการบริหารจัดการการลงทุน นักลงทุนที่เคก็จะต้องรับผิดชอบทุนนั้นไปด้วยเช่นกัน ทั้งนี้ผลขาดทุนจะต้องไม่เกินส่วนที่นักลงทุนที่เคได้ลงทุนไป

(1.ข) นักลงทุนที่เค (TK Investor)

นักลงทุนที่เคเป็นผู้ลงทุนในส่วนทุนของผู้ดำเนินกิจการ ซึ่งนักลงทุนที่เคมีสิทธิในการได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจของผู้ดำเนินกิจการตามที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค (TK Agreement) ทั้งนี้ ภายใต้ มาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) นักลงทุนที่เคจะถูกกำหนดบทบาทให้เป็นเพียงนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการ (Silent Investor) รวมทั้งไม่มีอำนาจกระทำการแทนและไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการการลงทุน ดังนั้นนักลงทุนที่เคจะไม่ต้องรับผิดชอบหรือภาระต่างๆ ที่เกิดขึ้นอันเนื่องมาจากการลงทุน

ทั้งนี้ ภายใต้ มาตรา 539 (Inspection of Balance Sheet and of the Status of Business and Property) ของประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) นักลงทุนที่เคมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินกิจการได้เมื่อสิ้นสุดปีบัญชี (Business year) ของทุกปี หรือเมื่อมีเหตุอันสมควรและได้รับคำสั่งจากศาลของประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม นักลงทุนที่เคสามารถขอตรวจสอบผลการบริหารจัดการการลงทุนของผู้ดำเนินกิจการเพิ่มเติมได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาการลงทุนที่เค

(1.ค) ทรรศตี (ISH)

ทรรศตีเป็นผู้ถือหุ้นสามัญ (Normal Membership Interest) และ/หรือ ผู้ถือหุ้นส่วนผู้จัดการ (Managing Membership Interest) ในผู้ดำเนินกิจการ โดยทั่วไปทรรศตีมักจะไม่ได้ดำเนินการบริหารงานในบริษัทผู้ดำเนินกิจการด้วยตนเอง แต่จะเป็นผู้ดำเนินการลงนามในสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้ดำเนินกิจการ

(1.ง) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน (Power Purchaser)

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

(1.จ) ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Company)

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สินเป็นผู้ดำเนินการบริหารงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement) ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน

(1.ฉ) เจ้าของที่ดิน (Land Owner)

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

(1.ช) ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor)

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

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

ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเป็นผู้ดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้เงื่อนไขและขอบเขตที่กำหนดในสัญญาจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสัญญาที่จัดทำขึ้นระหว่างผู้ดำเนินกิจการ และบริษัทผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

(1.ณ) ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป (Professional Service Provider)

ผู้ให้บริการด้านการทำบัญชีและบริหารงานทั่วไป เป็นผู้ให้บริการในการทำบัญชี งานบริหารและงานเอกสารทั่วไป (Administration Services) แก่ผู้ดำเนินกิจการ

(1.ญ) ผู้ให้บริการด้านการบริหารจัดการภาษี (Tax Service Provider)

ผู้ให้บริการบริหารจัดการภาษี เป็นผู้ให้บริการในการจัดเตรียมเอกสารและยื่นแบบขอคืนภาษี (Tax Return Services) แก่ผู้ดำเนินการ

(1.ฎ) ผู้ให้กู้ (Lender)

ผู้ให้กู้เป็นผู้ให้กู้เงินเพื่อกู้ยืมเงินเพื่อลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้ดำเนินการจะเข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับผู้ให้กู้ ซึ่งจะกำหนดเงื่อนไขต่างๆ ในการกู้ยืมเงิน เช่น วงเงินอัตราดอกเบี้ย และการผ่อนชำระ เป็นต้น

อย่างไรก็ดี ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงการลงทุนแบบจีเค-ทีเค สำหรับการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของนักลงทุนรายอื่น และ/หรือ บริษัทอื่น อาจแตกต่างไปจากโครงสร้างที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ลงทุน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศเวียดนาม¹⁸

(1) โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

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

- (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 โดยเฉพาะ องค์กรเอกชน
- (ข) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาของแหล่งพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน
- (ค) ส่งเสริมการพัฒนาระบบไฟฟ้าทันสมัย หรือ ระบบสมาร์ทกริด (Smart Grid) ภายในประเทศ
- (ง) สร้างระบบไฟฟ้าที่เชื่อมโยงกับประเทศเพื่อนบ้าน

ซึ่งเห็นได้ชัดว่าทางรัฐบาลยังคงให้ความสำคัญกับการพัฒนาหน่วยพลังงานทดแทนสืบต่อจากแผนพัฒนาฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) พร้อมทั้งนโยบายเร่งดึงดูดนักลงทุนต่างชาติให้เข้ามาลงทุนในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนมากขึ้น

¹⁸ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น Vietnam Electricity ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการบิดเบือนให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

(3) แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

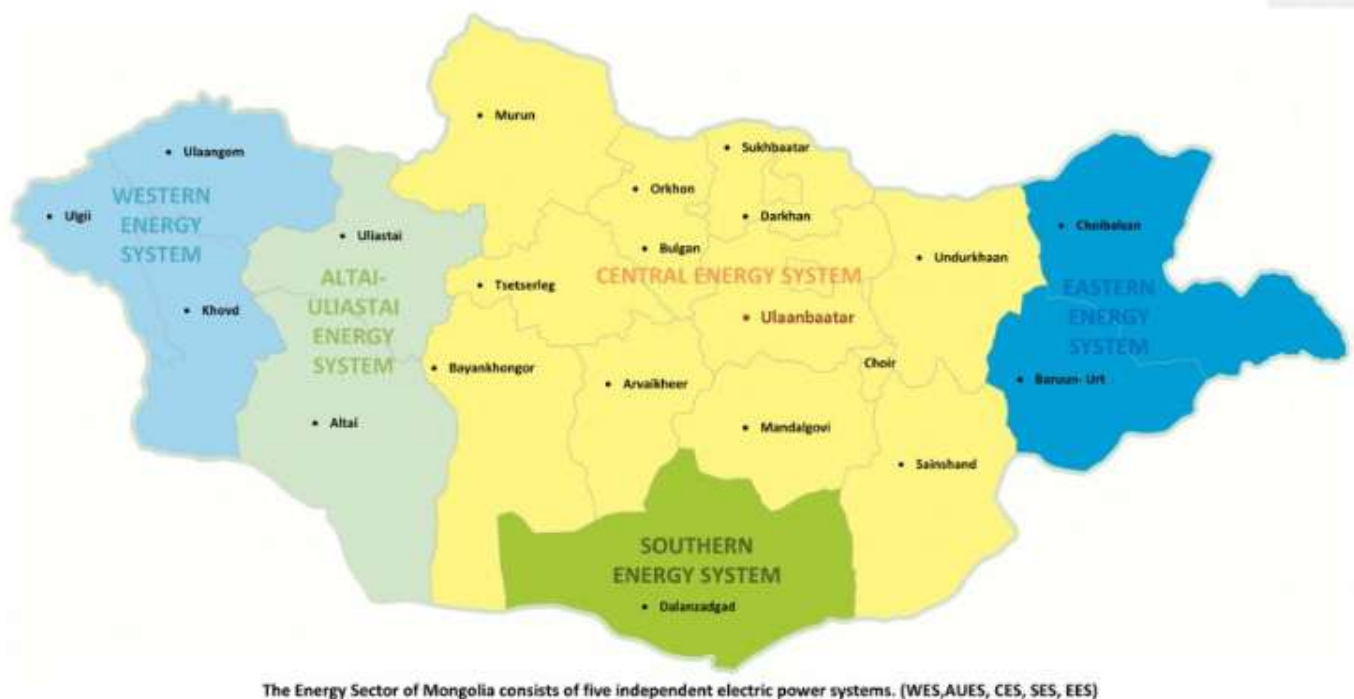
ในช่วงปีที่ผ่านมา รัฐบาลเวียดนามได้ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนเป็นอย่างสูง รวมทั้งตั้งเป้าว่าจะมีกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ติดตั้งแล้วรวมถึง 5,500 เมกะวัตต์ภายในสิ้นปี 2562 อีกทั้งยังประกาศใช้ข้อบังคับใหม่ๆ เพื่อส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงการโรงผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนในประเทศมากยิ่งขึ้น 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 ดำเนินการไปในช่วงเวลาหนึ่งและส่งมอบให้แก่รัฐบาลเวียดนาม เมื่อพฤษภาคม 2063 ทาง EVN ได้ประกาศว่าประเทศเวียดนามมีโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Rooftop รวมถึง 31,570 โครงการ รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 657.88 Megawatt peak

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศมองโกเลีย¹⁹

(1) ภาพรวมภาวะอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย



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

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

¹⁹ ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ เช่น Ministry of Energy และ Energy Regulatory Commission of Mongolia ตลอดจนแหล่งข้อมูลด้านอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการปรับให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐ ข้อมูลเหล่านี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ กลุ่มบริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้อง

(2) แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในประเทศไทย

ทางรัฐบาลมองโกเลียมุ่งมั่นพัฒนาระบบพลังงานทดแทนและตั้งเป้าหมายไว้เป็นลำดับขั้นดังต่อไปนี้

(ก) ขั้นที่ 1 2558 – 2566

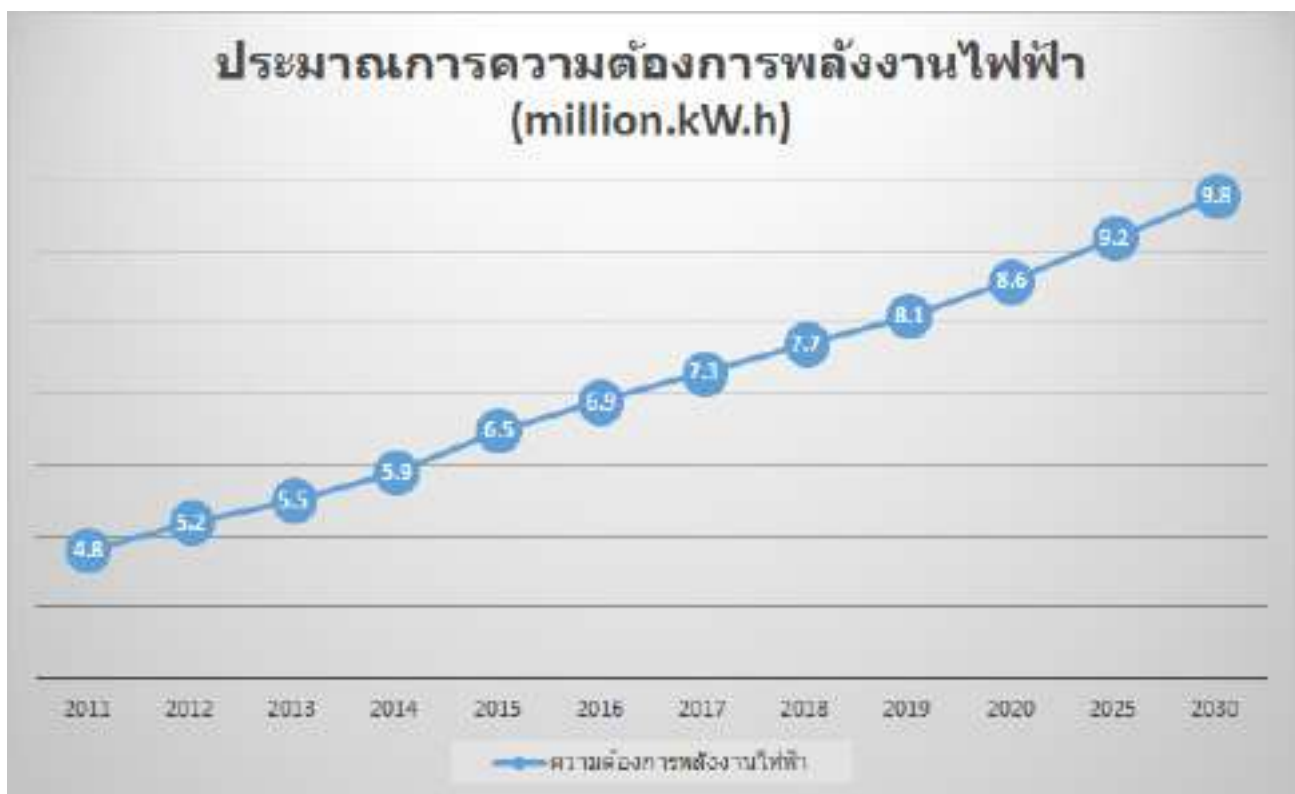
เน้นพัฒนาด้านความปลอดภัยของทรัพยากรพลังงานและความจุสำรอง วางรากฐานให้แก่การพัฒนาพลังงานทดแทน พร้อมทั้งปรับปรุงระบบเอกสารและสภาพแวดล้อมทางกฎหมาย

(ข) ขั้นที่ 1 2567 – 2573

ตั้งเป้าให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนมีส่วนแบ่งถึง 30% จากพลังงานทั้งหมด เชื่อมต่อภูมิภาคด้วยสายส่งความสูง เปลี่ยนบริษัทพลังงานเป็นบริษัทมหาชนรวมถึงบริการจัดส่งไฟฟ้า เพื่อให้เป็นตลาดที่มีการแข่งขันสูงยิ่งขึ้น

(3) แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

เนื่องด้วยการเติบโตอย่างต่อเนื่องของเศรษฐกิจของประเทศไทย ทางรัฐบาลได้คาดการณ์ว่าประเทศไทยจะมีความต้องการพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเช่นกัน



1.5 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

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

คณะทำงานดังกล่าวจะกลับมารายงานความก้าวหน้าของการศึกษา พัฒนาโครงการ รวมถึงผลการดำเนินงานเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหารบริษัทฯ ทราบอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ การพัฒนาโครงการต่างๆ มีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

1.5.1 การเลือกสถานที่ตั้ง และการจัดหาที่ดิน

ในการพิจารณาเลือกพื้นที่ที่จะก่อสร้างโครงการ กลุ่มบริษัท ได้กำหนดหลักเกณฑ์การคัดเลือกที่ดินซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ในการแข่งขันของกลุ่มบริษัท โดยมีหลักเกณฑ์สำคัญในการพิจารณา เช่น ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มของพลังงานแสงอาทิตย์หรือความเร็วของพลังงานลมเฉลี่ยรายปีที่เหมาะสม สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม และสามารถเชื่อมต่อกับสายส่งของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาคนั้นๆ โดยพิจารณาจุดเชื่อมต่อจากความเหมาะสม และความคุ้มค่าในการลงทุน เป็นต้น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท อาจพิจารณา การซื้อที่ดิน หรือ เช่าที่ดิน หรือ ใช้สิทธิเหนือพื้นดิน (แล้วแต่กรณี)

1.5.2 การจัดหาและขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

สำหรับโครงการในประเทศไทย กลุ่มบริษัท ได้จัดให้มีคณะทำงานเพื่อดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต เพื่อให้มั่นใจได้ว่า จะสามารถจัดหาใบอนุญาตเพื่อดำเนินโครงการได้ถูกต้องและครบถ้วน ซึ่งในแต่ละพื้นที่ดูแลของแต่ละประเทศนั้น มีหน่วยงานที่ดูแลที่แตกต่างกันไป

โดยสำหรับโครงการในต่างประเทศ กลุ่มบริษัท อาจพิจารณาว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้อง ในประเทศที่กลุ่มบริษัท เข้าไปลงทุน เพื่อดำเนินการจัดเตรียมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต โดยไม่ขัดต่อระเบียบ และ/หรือ กฎหมายที่กำกับดูแล ทั้งนี้ บริษัทเจ้าของโครงการหรือผู้ดำเนินการ (Operator) ของแต่ละโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการยื่นขอใบอนุญาตดังกล่าว

1.5.3 การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

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

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

1.5.4 การคัดเลือกผู้บริการ ด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

กลุ่มบริษัท จะพิจารณาคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตั้งแต่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ ซึ่งจะพิจารณารูานะทางการเงิน ผลงานในอดีต ขอบเขตการทำงาน และระยะเวลาการส่งมอบงาน นอกจากนี้กลุ่มบริษัท จะพิจารณาถึงชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ ที่มั่นใจได้ว่าได้รับการยอมรับ จากสถาบันการเงินที่สนับสนุนด้านสินเชื่อในการก่อสร้างโครงการ

สำหรับโครงการในประเทศไทย กลุ่มบริษัท มีฝ่ายวิศวกรรมประจำโรงไฟฟ้าปฏิบัติงานควบคู่กับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเสมอ เพื่อให้พนักงานของกลุ่มบริษัท ได้รับการถ่ายทอดทักษะ ความรู้ ความเชี่ยวชาญ ในการปฏิบัติการและบำรุงรักษาจากผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และสำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น เวียดนามและมองโกเลียนั้น เจ้าของโครงการเป็นผู้รับผิดชอบดูแลในเรื่องการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาเอง

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (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 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 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 รวมทั้งจะต้องรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อห่วงใยที่ได้มาพิจารณา กำหนดเป็นมาตรการที่เหมาะสมเพิ่มเติมไว้ในแนบท้ายของรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมด้วย 	<p>ผู้ประกอบการจะต้อง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและวิเคราะห์อันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ - เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบ และจัดให้มีระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ให้คณะทำงาน ESA ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ให้ความเห็นชอบ 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 อมศ. ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรฐานการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเท่านั้น โดยไม่ต้องจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))

ในส่วนของการจัดการขยะและกากของเสีย เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่นๆ ที่ชำรุดหรืออายุการใช้งาน ผู้ให้บริการด้านการดำเนินงานและบำรุงรักษาจะเป็นผู้ดำเนินการ

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เวียดนาม และมองโกเลีย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละประเทศและภูมิภาค กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน

งานที่ยังไม่ส่งมอบ

-ไม่มี-

1.6 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1.6.1 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

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

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

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ ตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัทได้ดังนี้

1.6.2 ที่ดิน

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ ตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัทได้ดังนี้

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

1.6.3 ส่วนปรับปรุงที่ดิน

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

1.6.4 อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร

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

1.6.5 โรงผลิตกระแสไฟฟ้า

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

1.6.6 ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์

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

1.6.7 เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่

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

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

1.6.8 อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง

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

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

1.6.9 ยานพาหนะ

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

1.6.10 งานระหว่างก่อสร้าง

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

1.6.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่าสุทธิตามบัญชีส่วนใหญ่ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

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

ทั้งนี้ สิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบไปด้วย (1) ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (2) โปรแกรมคอมพิวเตอร์ (3) ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก และ (4) ค่าสิทธิในการใช้ระบบส่งไฟฟ้า (โปรดดูรายละเอียดของสิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตน ในส่วนหัวข้อ การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ)

1.6.12 การประกันภัยธุรกิจและทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะเข้าทำประกันภัยในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับหลักปฏิบัติในอุตสาหกรรมเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับทรัพย์สินหลักของกลุ่มบริษัทฯ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะต่ออายุกรมธรรม์ประกันภัยต่างๆ เมื่อครบอายุกรมธรรม์

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

รายละเอียดของประกันภัยที่สำคัญมีดังนี้

โครงการ/ ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย		ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
SPN/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			2 ก.พ. 2564 - 2 มี.ค. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	1,917.0 ล้านบาท	• SPN • O&M Contractor • เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	775.0 ล้านบาท	• SPN • เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)			
	• ประกันความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก • ประกันความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ • ประกันความรับผิดชอบต่อผลิตภัณฑ์	รวม 45.0 ล้านบาท	• SPN และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทในเครือ	
WVO/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			1 เม.ย. 2564 - 1 เม.ย. 2565
	• ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	140.0 ล้านบาท	• SS • O&M Contractor	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	29.0 ล้านบาท	• SS	
	ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)			
	• ประกันความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก • ประกันความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ • ประกันความรับผิดชอบต่อผลิตภัณฑ์	รวม 3.0 ล้านบาท	• SS	

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

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

โครงการ/ ประเทศ	ประเภทและวงเงินประกันภัย		ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
Khunsight Kundi/ มองโกเลีย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			5 ส.ค. 2564 - 4 ส.ค. 2565
	• ประกันความเสียหายภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	18.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	• TGC • เจ้าหนี้สถาบันการเงิน	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	• TGC	
	ประกันภัยความรับผิดชอบต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)			
	• ประกันความรับผิดชอบต่อบุคคล ภายนอก • ประกันความรับผิดเนื่องจาก มลภาวะ • ประกันความรับผิดชอบต่อผลิตภัณฑ์	1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่ออุบัติเหตุ	• TGC	
Wind Farm/ เวียดนาม	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			1 ธ.ค. 2564 - 30 พ.ย. 2565
	• ประกันความเสียหายภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	84.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	• TTTV	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	18.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	• TTTV	
UPT/ไทย	ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risk Insurance)			24 มิ.ย. 2564 - 23 มิ.ย. 2565
	• ประกันความเสียหายภัยทรัพย์สิน (Property Damage and Machinery Breakdown)	729 ล้านบาท	• UPT	
	• ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	212.5 ล้านบาท		
	• ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ และผลิตภัณฑ์ (Public and Product Liability Insurance)	100 ล้านบาท	• UPT	

โครงการของกลุ่มบริษัทเสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ได้รับการส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีรายละเอียดที่ได้คํานึงตามโครงการ ดังต่อไปนี้

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

โครงการ	Do Home						TAPACO
ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	SN						
สาขา/จังหวัด	ขอนแก่น	โคกนา	เชียงใหม่	พิจิตร 2	บางบัวทอง	ปราจีนบุรี	ชลบุรี
เลขที่บัตรส่งเสริม	61-0798-1-00-1-0	61-0799-1-00-1-0	61-0797-1-00-1-0	61-0800-1-00-1-0	61-0796-1-00-1-0	63-0042-1-00-1-0	63-0041-1-00-1-0
กิจการที่ได้รับบัตรส่งเสริม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์						
วันเปิดดำเนินการตามบัตรส่งเสริมการลงทุน	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	5 กรกฎาคม 2564	13 มกราคม 2566	13 มกราคม 2566
ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการที่ได้รับบัตรส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับบัตรส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 5 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในช่วง 8 ปีแรก	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗
สามารถหักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประกอบเข้าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

1.6.14 นโยบายการลงทุน ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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

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

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

1.6.15 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 9 โครงการ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวมตามสัญญา 51.9 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินการของ SPN จำนวน 40.0 เมกะวัตต์ WVO จำนวน 5.0 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 และให้สัญญาที่มีอายุต่อไปอีกคราวละ 5 ปี
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	40.0 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์
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 และเชียงใหม่)	จังหวัดชลบุรี และ ราชบุรี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	บริษัท ศรีนาพร มาริเด็ง จำกัด			บริษัท ดุริยม จำกัด (มหาชน)		
อายุสัญญา	25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์					
อัตราค่าไฟ	อ้างอิงราคาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีส่วนลดตามอัตราที่สัญญาได้ตกลงร่วมกันในสัญญา					
ปริมาณซื้อขายไฟฟ้าขั้นต่ำ	กำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผู้รับซื้อไฟฟ้าจะต้องรับซื้อจากผู้ขายไฟฟ้าตามสัญญาโดยมีการเปลี่ยนแปลงตามปัจจัย ค่าความเข้มแสง ค่าความพร้อมจ่าย และค่าประสิทธิภาพของระบบ เป็นต้น					
การเลิกสัญญา	หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำการหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไข ให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้					

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

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

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

ZOUEN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

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

GSSE ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

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

ASP ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

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

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย

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

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลประเทศไทย

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

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

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

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

1.6.16 การเช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการ

ณ ปัจจุบัน ที่ดินที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ดำเนินโครงการต่างๆ 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 นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (5) โครงการไซเอ็น ประเทศญี่ปุ่น มีระยะเวลาการเช่า 21 ปี 6 เดือน นับจากวันเริ่มเซ็นสัญญา

1.7 โครงการในอนาคต

ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและกำลังพัฒนาดังต่อไปนี้

1. โครงการในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 1 โครงการ ได้แก่

a. โครงการลีโอ2 (Ashita Power 2) กำลังการผลิตติดตั้ง 22.0 เมกะวัตต์

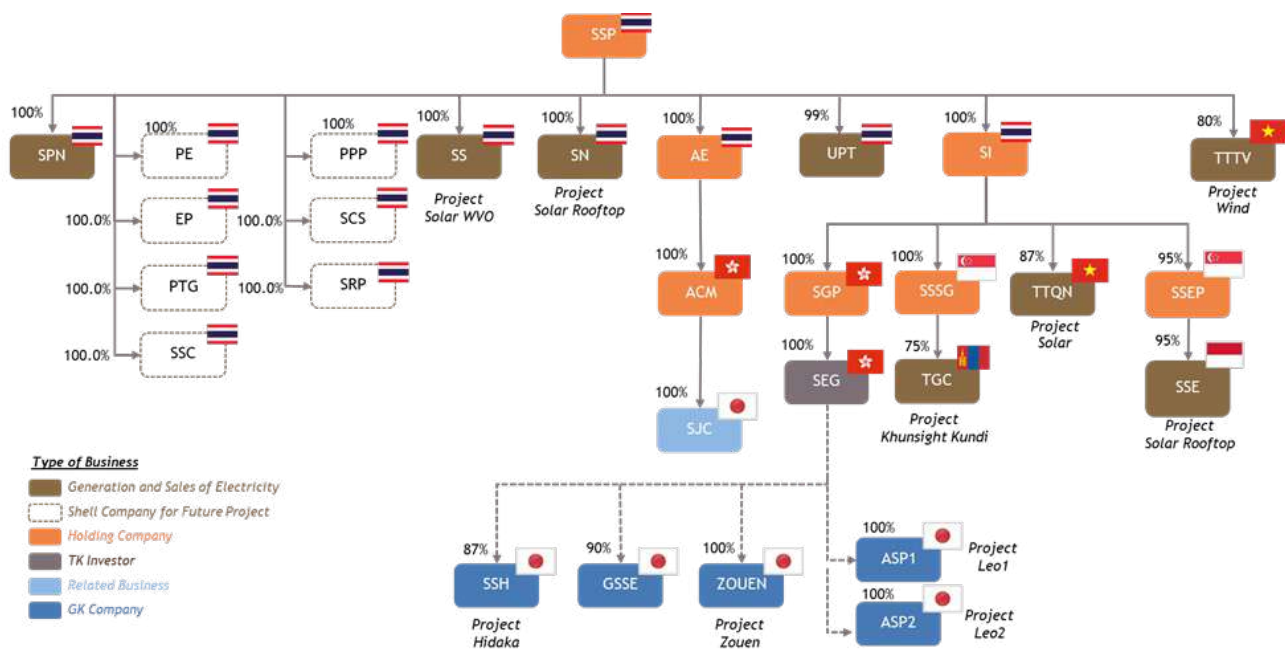
โดยแต่ละโครงการดังกล่าวข้างต้น มีรายละเอียดที่สำคัญดังต่อไปนี้ (1) รายละเอียดของโครงการ ลีโอ 2 (Ashita Power 2)

หัวข้อสัญญา	รายละเอียด
โครงการ	ลีโอ 2 (LEO)
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ASP2 G.K. หรือ ASP2 ในฐานะผู้ดำเนินโครงการ
สัดส่วนการลงทุนของกลุ่มบริษัท	SSP ถือหุ้นใน SEG ในสัดส่วนร้อยละ 100 (นับรวมการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม) และ SEG ลงทุนในฐานะนักลงทุนที่เค ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด และจะได้รับผลตอบแทนตามสัญญาการลงทุนที่เคตามสัดส่วนที่ลงทุน
โครงการสร้างการลงทุน	โครงการสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค <ul style="list-style-type: none"> บริษัทผู้ดำเนินกิจการ (Operator) ได้แก่ ASP2 G.K.(ASP2) นักลงทุนที่เค (TK Investor) ได้แก่ SEG ลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
สถานะโครงการ	อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนในภูมิภาค โตเกียว ซึ่งได้แก่ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc.,
ที่ตั้งโครงการ	เมืองชิโมดะ ประเทศญี่ปุ่น
ขนาดพื้นที่	756 ไร่
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าโครงการลีโอ2 จะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ในช่วงปี 2566
เทคโนโลยีที่ใช้ในการผลิต	แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Polycrystalline Silicon
กำลังการผลิตติดตั้ง	22.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
การจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)	Limited Curtailment
โครงสร้างราคารับซื้อไฟฟ้า	Feed-in Tariff (Fit) 36 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

1.8 โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ

1.8.1 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ

ณ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างดังนี้



1.8.2 บริษัทฯ และบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทฯ

ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ซึ่งมีการลงทุนในบริษัท ดังนี้

(1) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งมีโครงการแล้ว

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น ทั้งทางตรงและ ทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
SPN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้แก่ โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศไทย	100	-
SN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากSolar Rooftopบนหลังคา	ประเทศไทย	100	-
SS	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้แก่ โครงการโซลาร์ อมศ. (WVO) จังหวัดราชบุรี (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศไทย	100	-
TGC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้แก่โครงการ Khunsight Kundi โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศมองโกเลีย (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศมองโกเลีย	75	Sharp Energy Solutions Corporation (10%)
TTQN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้แก่โครงการ Binh Nguyen Solar โดยโครงการตั้งอยู่ที่ประเทศเวียดนาม (ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)	ประเทศเวียดนาม	87	AMOE Solar (10%)

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

(2) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จัดตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น ทั้งทางตรงและ ทางอ้อม (ร้อยละ)	ผู้ร่วมทุน (ถ้ามี)
AE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศไทย	100	-
SI	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศไทย	100	-
SGP	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100 ¹	-
SEG	ประกอบธุรกิจโดยการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ในฐานะนักลงทุนที่เค	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100 ²	-
ACM	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100 ³	-
SSSG	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	100 ¹	-
SSEP	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	95 ¹	บริษัท Xurya Pte. Ltd.

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

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

(4) บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งยังไม่มีประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

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

1.9 ความสัมพันธ์กับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มีการถือหุ้นในธุรกิจในด้านพลังงานดังต่อไปนี้

1.9.1 บริษัท ที.เค.เอส ฐิต พาวเวอร์ จำกัด (“TKH”)

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

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

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TKH และบริษัท ได้ตกลงกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจ โดย TKH จะดำเนินธุรกิจผลิต จัดหา และจำหน่ายเชื้อเพลิงจาก ชีวมวลและเปลือกไม้ ให้แก่โรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งดำเนินการโดย UPT และบุคคลภายนอก และจะไม่ขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตของ TKH ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน TKH มีสัดส่วนของกำลังการผลิตที่จะขายให้ UPT ร้อยละ 100.0

นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TKH และ TKH ตกลงเข้าทำสัญญากับบริษัท เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของ TKH และกลุ่มบริษัท อย่างชัดเจนตามรายละเอียดข้างต้น

1.9.2 บริษัท แอ็บโซลูท โปรดักส์ จำกัด (“ASP”)

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

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

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ASP และกลุ่มบริษัทฯ ตกลงกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดย ASP จะประกอบ และ/หรือ ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าเฉพาะในกรณีที่โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการผลิตของ ASP หรือธุรกิจอื่นๆ ของครอบครัวที่มีผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Product) ที่สามารถนำมาผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าได้เท่านั้น และ ASP จะไม่ประกอบ และ/หรือ ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าแบบ Stand Alone

นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ASP และ ASP ได้เข้าทำสัญญากับบริษัทฯ เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของ ASP และกลุ่มบริษัทฯ อย่างชัดเจนตามรายละเอียดข้างต้น

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

1.10 ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (อ้างอิงข้อมูลตามการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 12 มกราคม 2564 สรุปได้ดังนี้

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

หมายเหตุ: 'PME เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

'UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

-ไม่มี-

ข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ

หุ้นของบริษัทฯ โอนได้โดยไม่มีข้อจำกัด เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นที่มีสัญชาติต่างด้าวถือหุ้นในบริษัทฯ เกินกว่าร้อยละ 49.0 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ

1.11 การออกหลักทรัพย์อื่น หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้

a)

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

b)

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

ตัวแลกเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีภาระหนี้คงค้างของตัวแลกเงินจำนวน 397 ล้านบาท

1.12 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

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

1.13 การออกและเสนอขายตราสารหนี้ต่อประชาชนทั่วไป

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

กฎหมายที่ใช้บังคับ

กฎหมายไทย

1.14 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

(1) นโยบายการจ่ายปันผลของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลประจำปีของบริษัทฯ ได้ โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่า บริษัทฯ มีผลกำไรสมควรพอจะทำเช่นนั้น แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทฯ กำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น สถานะทางการเงินของบริษัทฯ การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเงินลงทุนหมุนเวียนภายในบริษัทฯ ตลอดจนการพิจารณาผลกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงและผลกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมประกอบและการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(2) นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในประเทศไทย

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 70.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทย่อยกำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและสถานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินลงทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(3) นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ

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

ชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินลงทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัท ได้กำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรโดยจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณา นโยบาย และประเมินความเสี่ยงต่าง ๆ ทั้งที่เกิดจากปัจจัยภายนอกและปัจจัยภายในองค์กร รวมทั้งกำหนดแนวทางในการบริหาร และจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีการสื่อสาร จัดฝึกอบรมสัมมนาเชิงปฏิบัติการแก่พนักงาน ให้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยง โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงสามารถพิจารณาแต่งตั้งบุคคล และ/หรือคณะทำงานเพื่อดำเนินงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงพิจารณาเห็นสมควร เพื่อให้บุคคล และ/หรือคณะทำงานดังกล่าวดำเนินการติดตาม และรายงานให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทราบถึงการปฏิบัติตามนโยบายบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายการบริหารความเสี่ยง ดังนี้

1. ส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อสร้างความเข้าใจ จิตสำนึก และความรับผิดชอบร่วมกันในเรื่องความเสี่ยง การควบคุม และผลกระทบของความเสี่ยงต่อกลุ่มบริษัท ในกระบวนการบริหารและปฏิบัติงานทั่วทั้งกลุ่มบริษัท
2. ให้มีกระบวนการ แนวทาง และมาตรการในการบริหารความเสี่ยงที่มีคุณภาพเหมาะสมในระดับสากลและเพียงพอ รวมถึงการบ่งชี้ วิเคราะห์ ประเมิน จัดลำดับ จัดการ ควบคุม ติดตาม รายงาน ประเมินผล และสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง สม่ำเสมอ และปฏิบัติทั่วทั้งกลุ่มบริษัท
3. ให้มีการวัดผลความเสี่ยงทั้งในเชิงคุณภาพ เช่น ชื่อเสียง ภาพลักษณ์ของกลุ่มบริษัท และเชิงปริมาณ เช่น ผลขาดทุน การลดลงของรายได้ การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่าย โดยพิจารณาจากโอกาสที่อาจเกิดขึ้นและผลกระทบ
4. ให้มีการกำหนดเพดานความเสี่ยง (Risk Limit) เพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ภายในระดับที่กลุ่มบริษัท 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 เช่น จากสภาพแวดล้อม 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 การหลีกเลี่ยง

ความเสี่ยง การใช้ประโยชน์จากความเสี่ยง หรือการยอมรับความเสี่ยง

1.5 การติดตามผลและการสอบทาน

เป็นขั้นตอนของการติดตามผลการบริหารความเสี่ยงตามแผนที่กำหนดไว้ รวมทั้งประเมินผลการจัดการ ความเสี่ยง ซึ่งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะติดตามและรายงานให้ผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการบริษัท

2.2 ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงที่ระดับด้านล่างเป็นความเสี่ยงบางประการที่สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน โอกาสทางธุรกิจ ตลอดจนมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ อาจยังมีความเสี่ยงอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัท ยังไม่อาจคาดการณ์ได้ ในปัจจุบัน หรือเป็นความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัท พิจารณาในขณะนี้แล้วเห็นว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

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

(1) ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

เนื่องจากบริษัท มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลักและไม่มีการดำเนินธุรกิจของตนเองที่จะก่อให้เกิดรายได้ที่มีนัยสำคัญ ดังนั้น ผลประกอบการและการจ่ายเงินปันผลของบริษัท จะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย ปัจจุบัน บริษัท ถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศจำนวน 27 บริษัท เป็นการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย 5 บริษัท

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้ของงบการเงิน เฉพาะกิจการของบริษัทย่อยและการจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมาย และบริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด อย่างไรก็ตาม บริษัท ย่อยอาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นเนื่องจากมีข้อจำกัดบางประการ เช่น ข้อจำกัดตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของข้อกำหนดทางกฎหมายในประเทศ ที่บริษัท ประกอบธุรกิจ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลให้ บริษัท มีรายได้จากเงินปันผลลดลง และส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัท

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

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย มงโกเลีย และเวียดนาม ได้มีการจัดหาเงินกู้ยืมสำหรับโครงการ ซึ่งมีเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินที่ต้องปฏิบัติตามก่อนการจ่ายเงินปันผลเช่นเดียวกัน

สำหรับ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย กลุ่มบริษัท ลงทุนผ่าน SN ด้วยเงินทุนของบริษัท โดยไม่มีการใช้เงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ดังนั้น SN จึงยังไม่มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลจากเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ อย่างไรก็ตาม SN มีความเสี่ยงที่อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หากผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรือกรณีที่กลุ่มบริษัท ตัดสินใจจัดหาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์สำหรับโครงการดังกล่าว ซึ่งอาจทำให้เกิดข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลในลักษณะเดียวกันกับโครงการ SPN ดังกล่าวข้างต้น

(2) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

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

โดยในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนี้

2.2.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม

2.2.1.1 ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลักหากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งในช่วงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ กลุ่มบริษัท ได้ทำการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการอย่างละเอียด ศึกษาข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงในอดีตเป็นระยะเวลาประมาณ 25-28 ปี จากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหาร

การบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) องค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (New Energy and Industrial Development Organization (“NEDO”)) และข้อมูลจาก Metronome เป็นต้น เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีความเข้มของแสงอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัท ในระดับที่น่าพอใจ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้พิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ อย่างรอบคอบ เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ เพื่อให้การพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัท เป็นไปอย่างเหมาะสม

2.2.1.2 ความเสี่ยงจากสภาพลมที่มีความเร็วลมต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้

โรงไฟฟ้าพลังงานลมต้องพึ่งพิงพลังงานจากลมในการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลัก หากสภาพลมมีความเร็วต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งในช่วงศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ กลุ่มบริษัท ได้ทำการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการอย่างละเอียด ทำการติดตั้งเสาวัดลมเพื่อเก็บข้อมูลความเร็วลมและข้อมูลอื่นๆ ที่มีผลต่อการประเมินพลังงานลม เป็นระยะเวลา มากกว่า 1 ปี และนำข้อมูลดังกล่าวมาจำลองสภาพลม โดยการหาความสัมพันธ์ระหว่างข้อมูลเชิงละเอียด (Microscale) จากเสาวัดลม และข้อมูลระดับความละเอียดปานกลาง (Mesoscale) จากดาวเทียมและแบบจำลองภูมิอากาศนานาชาติ โดยใช้ข้อมูลสภาพลมย้อนหลัง ไม่น้อยกว่าระยะเวลาโครงการ 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 ลักษณะที่ดินของพื้นที่ติดตั้งกังหันลม ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ เพื่อให้การพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัท เป็นไปอย่างเหมาะสม

2.2.1.3 ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์

แผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นหนึ่งในอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยลงและส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ได้รับการรับประกันที่สำคัญจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	แผงเซลล์แสงอาทิตย์	สมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรง จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)	คุณภาพงานก่อสร้าง
เสริมสร้างโซลาร์ ลพบุรี	10 ปี	25 ปี	คุณภาพอุปกรณ์หลัก 5-10 ปี
ฮิดากะ ญี่ปุ่น	10 ปี	25 ปี	2 ปี
โซเอ็น ญี่ปุ่น	10 ปี	20 ปี	2 ปี
Solar Rooftop	10 ปี	25 ปี	3 ปี
โซลาร์ อมศ. 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
ลิโอ 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 โดยอ้างอิงจากข้อมูลจำลองสภาพลมที่ตั้งกล่าวไว้ข้างต้น เพื่อให้มั่นใจว่ากังหันลมจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มประสิทธิภาพ โดยลดโอกาสการหยุดของกังหันลมอันเนื่องมาจากสภาพลมที่อยู่นอกช่วงการทำงานของกังหันลมให้ได้มากที่สุด

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

2.2.1.5 ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

กลุ่มบริษัทจะมีความเสี่ยงจากการก่อสร้างล่าช้าทำให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการได้ตามกำหนดเวลาที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีความเสี่ยงเรื่องต้นทุนก่อสร้างที่อาจสูงกว่าประมาณการ

กลุ่มบริษัทมีนโยบายลดความเสี่ยงดังกล่าวโดยจะว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จในการออกแบบจัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างโรงไฟฟ้า และเพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ จึงได้กำหนดกระบวนการพิจารณาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จสำหรับโครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศที่เข้มงวดเพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะเป็นไปตามเวลาและในงบประมาณที่กำหนด

โดยในการพิจารณาคัดเลือกนั้น จะพิจารณาคูณสมบัติที่สำคัญคือ (1) มีประสบการณ์และความชำนาญในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น การออกแบบ การจัดหาอุปกรณ์หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (2) มีความรู้และความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยี และ (3) มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและมั่นคง นอกจากนี้ยังพิจารณาถึงขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ ตลอดจนการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้โครงการ

สำหรับช่วงการก่อสร้าง กลุ่มบริษัทมีการควบคุมและติดตามความคืบหน้าของโครงการ การเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่างสม่ำเสมอ และสำหรับโครงการขนาดใหญ่ จะได้มีการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคที่มีความชำนาญในการควบคุมงานก่อสร้างเพื่อติดตามด้วย

2.2.1.6 ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น

โครงการที่ว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

- โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ โครงการฮิดะกะ โครงการโซเอ็น ยามากะ และลีโอ

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

โครงการที่บริษัทดำเนินการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาเอง

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

สำหรับโครงการดังกล่าวข้างต้น บริษัท หรือ บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ(Project Company) ดำเนินการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาด้วยตัวเอง ดังนั้นจึงสามารถประเมินและควบคุมค่าใช้จ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพกว่าการพึ่งพิงจากภายนอก

2.2.1.7 ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงาน และอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

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

ทั้งนี้รายละเอียดการรับประกันอุปกรณ์ของแต่ละโครงการได้แสดงไว้ในหัวข้อ 1.3.3 และหัวข้อ 2.2.1.3 ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์

2.2.1.8 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของกลุ่มบริษัทฯ นั้น จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะกลางถึงระยะยาว กับผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

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

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของสัญญา	กำหนดการเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์
โครงการ Tra Vinh Power	Vietnam Electricity (EVN)	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา				
โครงการลิโอ (Shita Power 2)	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ปี 2566

จากโครงการของกลุ่มบริษัทข้างต้น กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยง หากผู้รับซื้อไฟฟ้าออกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทมีการควบคุมดูแลและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทให้เป็นไปตามเงื่อนไข/ข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัดรวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลที่สำคัญและข้อกำหนดอื่นๆตามที่ผู้รับซื้อไฟฟ้าและ/หรือ ผู้ว่าจ้าง กำหนดเพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดในสัญญาและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังมียุทธศาสตร์แสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าจำนวนน้อยราย

2.2.1.9 ความเสี่ยงจากการภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งในประเทศไทย ในประเทศญี่ปุ่น ในประเทศมองโกเลีย และในประเทศเวียดนาม หากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่กลุ่มบริษัท คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบไฟฟ้า อุทกภัย พายุหิมะ อัคคีภัย แผ่นดินไหว ภูเขาไฟระเบิด หรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทตั้งอยู่ อาจทำให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ต้องหยุดชะงัก หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ในการพิจารณาเลือกและจัดเตรียมพื้นที่ที่ตั้งโครงการนั้น กลุ่มบริษัท ได้ศึกษาสถิติภัยธรรมชาติย้อนหลัง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการของกลุ่มบริษัท ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดภัยพิบัติต่ำ ตลอดจนการจัดหาประกันภัยเพื่อลดความเสี่ยงและผลกระทบต่อผลการดำเนินงานที่อาจเกิดขึ้น โดยมีนโยบายการรับประกันภัยในระดับเทียบเคียงกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรมและเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารพาณิชย์และ/หรือสถาบันการเงิน ผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนดโดยจะจัดให้มีประกันภัยความคุ้มครองสูงที่สุดภายใต้เบี้ยประกันที่เหมาะสม

2.2.2 ความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

2.2.2.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงที่มีความสำคัญ

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่น ต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ของบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูง หากกลุ่มบริษัท ไม่สามารถรักษามูลค่าที่สำคัญดังกล่าว หรือไม่สามารถสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในระดับเดียวกับเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงเพื่อดำรงตำแหน่งแทนบุคลากรที่สำคัญนี้ได้ อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการบริหารงานและการดำเนินงานของบริษัท

2.2.2.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ปัจจุบันกลุ่มบริษัท มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐทั้งในไทยและต่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าจากภาครัฐ อาจส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทและส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ

ผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัท ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ ทำหน้าที่ศึกษา ติดตาม ข่าวนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และประเมินความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัท เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไว้ล่วงหน้า และนำข้อมูลดังกล่าวมาให้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัท อีกทั้งกลุ่มบริษัท ยังมีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าวอีกด้วย

2.2.2.3 ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)

โครงการในประเทศญี่ปุ่น

โดยทั่วไป การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัท จะต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุสัญญา 20 ปี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงาม กลุ่มบริษัท ไม่มีภาระผูกพันที่จะต้องขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน แต่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนมีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่แต่ละโครงการผลิตได้

อย่างไรก็ดี ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy (“ANRE”)) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้ามีสิทธิที่จะจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้ ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี โดยไม่ต้องขอใช้ความเสียหายที่เกิดขึ้น นอกจากนี้กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้งนี้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าจะมีประกาศหมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการให้แก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนได้ทราบ

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

กลุ่มบริษัทได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้างดงามโดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้นกลุ่มบริษัท มีนโยบายในการ (1) ว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อทำการศึกษเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าใน

แต่ละโครงการและ/หรือ (2) ประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการฮิเดกะ โครงการยามากะและโครงการโซเอ็นนั้นกลุ่มบริษัทได้รับรายงานผลการศึกษเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากที่ปรึกษาทางเทคนิคและพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนในโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าและเหมาะสมที่จะลงทุนต่อไป

2.2.2.4 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

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

ทั้งนี้ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท ได้กำหนด และ/หรือ มีแนวทางที่จะกำหนดขอบเขตหน้าที่ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ให้เป็นผู้ดำเนินการจัดหาวิศวกรไฟฟ้าสำหรับโครงการ

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

2.2.2.5 ความเสี่ยงจากการมีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

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

ทั้งนี้ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค SEG ในฐานะนักลงทุนที่เค จะเป็นส่วนร่วมในการบริหารงาน (Silent Investor) ตามมาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของญี่ปุ่น

(Commercial Code of Japan) และ บริษัทผู้ดำเนินกิจการจะมีสิทธิได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับนักลงทุนที่ลงทุนในประเทศญี่ปุ่น จากการประกอบธุรกิจซึ่งบริษัทผู้ดำเนินกิจการจ่ายให้กับนักลงทุนที่เคนั้น ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีของบริษัทผู้ดำเนินกิจการ ทั้งนี้ บริษัทผู้ดำเนินกิจการมีหน้าที่ต้องหักภาษีหัก ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 20.42 ซึ่งเป็นภาระภาษีของนักลงทุนที่เค 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 และบริษัทผู้ดำเนินกิจการ และ (2) สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่างๆ และบริษัทผู้ดำเนินกิจการ โดยได้มีการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน การดำเนินงาน และกิจกรรมทางธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในช่วงพัฒนาโครงการ เช่น การจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อพัฒนาโครงการ การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ และการจัดหาผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ซึ่งมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่งในการควบคุมและบริหารโครงการให้ประสบความสำเร็จภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯและผู้ถือหุ้น

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

ผลตอบแทนจากการลงทุน (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 จึงอาจส่งผลให้ข้อจำกัดด้านความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตามค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับจะสอดคล้องกับต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ที่มีลดต่ำลงกว่าอดีตด้วยเช่นกัน ดังนั้น จึงอาจกระทบกับความสามารถในการทำกำไรของบริษัทฯ เพียงเล็กน้อยเท่านั้น

2.2.3 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

2.2.3.1 ความเสี่ยงจากการถูกผู้ถือหุ้นรายใหญ่ควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ณ 12 มกราคม 2565 กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ถือหุ้นในบริษัทฯ ประมาณร้อยละ 54.6 ของจำนวนทุนเรียกชำระแล้วทั้งหมด นอกจากนี้ กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ก็ยังคงดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของกลุ่มบริษัทฯ จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมการบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงสามารถควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการจัดตั้งกรรมการหรือการขออนุมัติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้นยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่จากผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดยบุคคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ และได้มีการกำหนดขอบเขตในการดำเนินงาน หน้าที่ และความรับผิดชอบ การมอบอำนาจให้แก่กรรมการและผู้บริหารอย่างชัดเจนและโปร่งใส และได้มีการกำหนดมาตรการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับกรรมการ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมกิจการ รวมถึงบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่สิทธิในการออกเสียงในการอนุมัติรายการนั้นๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใส

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

2.2.4 ความเสี่ยงด้านการเงิน

2.2.4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทซึ่งมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า มีการกู้ยืมเงินแบบ Project Finance จากธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินต่างๆ โดยอัตราดอกเบี้ยจะขึ้นอยู่กับลักษณะของโครงการ โดยมีลักษณะเป็นดอกเบี้ยแบบคงที่ และดอกเบี้ยแบบลอยตัว โดยหากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการบริหารจัดการตามแนวทางการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาการใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสมเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ เช่น SPN ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap) ตลอดจนสัญญาเงินกู้สำหรับเงินกู้ส่วนใหญ่เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย 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 และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ยืม รวมทั้งสามารถขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพตามเป้าหมายที่วางไว้

2.2.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

2.2.5.1 ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัท มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

(1) คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศที่เชื่อถือได้

(2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุนโดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) ที่ครอบคลุมกรณีเลวร้ายที่สุด (Worst Case Scenario) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนในกรณีเลวร้ายที่สุดที่กลุ่มบริษัท อาจได้รับ นอกจากนี้ในการประเมินเงินลงทุนในโครงการต่างๆ 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 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ก่อนการลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัท มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

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 ขีดจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตรา และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารโครงการในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในหลายประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าว และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศโดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

2.2.6 ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัทฯ

2.2.6.1 ความเสี่ยงจากกฎหมายไทยและข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อจำกัดการถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้นต่างด้าว ซึ่งข้อจำกัดดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นบริษัทฯ

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

เพดานที่กำหนดไว้ผู้ถือหุ้นชาวไทยอาจไม่สามารถโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลอื่นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยนอกจากนี้ผู้ถือหุ้นผู้ซื้อหุ้นผู้ขายหุ้นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยมีอาจทราบล่วงหน้าว่าหุ้นนั้นจะตกอยู่ในข้อจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติและหุ้นนั้นจะสามารถจดทะเบียนในนามของผู้ซื้อได้หรือไม่หรือนายทะเบียนจะปฏิเสธการจดทะเบียนโอนหุ้นเช่นนั้นหรือไม่

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 ซึ่งมีลักษณะเป็นธุรกิจสัมปทานผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (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 โดยบริษัทได้มีการพิจารณาสอบถามมูลค่าของสินทรัพย์และการประมาณการหนี้สิน ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากสถานการณ์ Covid-19 แล้ว

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

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

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินงานด้านความยั่งยืนในระดับนโยบายโดยคณะกรรมการบริหาร เป็นผู้พิจารณากำหนดแนวทาง นโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินธุรกิจเพื่อความยั่งยืน โดยครอบคลุมด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และธรรมาภิบาล เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐาน มีแนวทางที่ถูกต้อง เป็นไปตามวัตถุประสงค์การเป็นองค์กรที่มุ่งสร้างความเชื่อมั่นและยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสีย ทุกกลุ่มและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกสู่มาตรฐานสากล จากนั้นในระดับบริหารจัดการจะมีคณะทำงานเพื่อการบริหารความยั่งยืนขององค์กร เป็นผู้ดำเนินการตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนดจากระดับนโยบาย รวมทั้งประเมินผลและรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินการ

นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

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

ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนของกลุ่มบริษัทฯ แบ่งออกเป็น 3 มิติ ประกอบด้วย

มิติเศรษฐกิจ

- รายได้และค่าใช้จ่ายเพื่อกระจายรายได้ไปยังผู้มีส่วนได้เสีย
- ผลกระทบต่อเศรษฐกิจทางอ้อม
- การต่อต้านการทุจริต คอร์รัปชัน

มิติสิ่งแวดล้อม

- การใช้พลังงาน
- การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการจัดการมลพิษทางอากาศ
- การบริหารจัดการน้ำ
- การบริหารจัดการของเสีย
- ความหลากหลายทางชีวภาพ

มิติสังคม

- การดูแลและพัฒนาพนักงาน
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- สิทธิมนุษยชน
- การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม
- ความเป็นส่วนตัวของลูกค้า

ทั้งนี้บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะตอบสนองเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ที่เกี่ยวข้องและสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจ ได้แก่

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

การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

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

โดยมีกระบวนการในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

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

การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

บริษัทฯ เล็งเห็นถึงความสำคัญในการสร้างความร่วมมือกับผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ เชื้อประโยชน์สูงสุดแก่ทุกฝ่าย โดยการเคารพสิทธิ การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม การดำเนินงานที่โปร่งใส การปฏิบัติตามจรรยาบรรณที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ

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

มาตรฐาน AA1000SES ให้ความสำคัญในการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในการแสดงความคิดเห็น เพื่อให้บริษัทฯ สามารถตอบสนองได้ตรงตามความต้องการ และสามารถนำข้อมูลประเด็นความยั่งยืนต่าง ๆ ที่ผู้มีส่วนได้เสียสนใจ หรือ ได้รับผลกระทบมาประกอบการพิจารณาแนวทางในการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับลำดับความสำคัญของประเด็นความยั่งยืน

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

การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการตามนโยบายด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการดำเนินธุรกิจ โดยกำหนดแนวทางการปฏิบัติไว้ดังนี้

- การสำรวจพื้นที่ร่วมกับคนในชุมชนเพื่อประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE Report) เพื่อใช้ประกอบการประเมินการตัดสินใจก่อนก่อสร้างโครงการ

- การวางแผนและวางระบบการดำเนินงานที่ชัดเจน เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับหน่วยงานภายนอก เพื่อลดการก่อให้เกิดผลกระทบต่อทางสิ่งแวดล้อมและชุมชนทั้งทางตรงและทางอ้อม

- มาตรฐานในการกำจัดของเสียอันตราย เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์ อุปกรณ์ที่เสียหรือหมดอายุ โดยมีการจัดเตรียมสถานที่และวิธีการกำจัดที่เป็นไปตามมาตรฐานและตามที่กฎหมายกำหนด

- การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตามเพื่อการประเมินผล และการทบทวนเพื่อพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ขอบเขตการรายงานข้อมูลผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อมปี 2564 ซึ่งได้แก่ พลังงาน การปล่อยก๊าซเรือนกระจก การบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ และการบริหารจัดการของเสีย ครอบคลุมกลุ่มบริษัทย่อยที่อยู่ในประเทศไทย ได้แก่

บริษัทพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm:

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

บริษัทพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop:

- บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (SN)

บริษัทพลังงานชีวมวล

- บริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด (UPT)

พลังงาน

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียน โดยมีความมุ่งมั่นในการสร้างความเชื่อมั่น ความมั่นคง และความพร้อมในการผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า และมีการตั้งเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและพัฒนาประสิทธิภาพการใช้พลังงาน รวมถึงการขยายลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ควบคู่กับการคำนึงถึงผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม และความเป็นอยู่ของชุมชนท้องถิ่น เพื่อการพัฒนาประสิทธิภาพอย่างยั่งยืน

ปี 2564 บริษัทย่อยในประเทศไทยที่สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานชีวมวลได้ทั้งสิ้น 171,871.61 MWh

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการจัดการมลพิษทางอากาศ

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

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการเป็นส่วนหนึ่งในการประเมินการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยมีแนวทางการบริหารจัดการตามนโยบายการพัฒนาความยั่งยืนขององค์กรในการคิดค้นวิธีการลดการใช้ทรัพยากรและพลังงาน ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อวางแผนวิธีการตอบสนองอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ผลการดำเนินงานในปี 2564 จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานชีวมวล มีปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ดังนี้

- ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1) = 41.02 ton CO₂e
- ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2) = 5,353.05 ton CO₂e
- ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ (Scope 3) = 3,333.55 ton CO₂e

บริษัทฯ มุ่งมั่นพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงาน โดยคำนึงถึงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการศึกษาและปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน เช่น การปรับเปลี่ยนรุ่นแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีกำลังการผลิตที่สูงขึ้นต่อพื้นที่การติดตั้ง และมีการใช้หลอดไฟ LED ในสำนักงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงานและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

การบริหารจัดการน้ำ

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

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

การบริหารจัดการของเสีย

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

ผลการดำเนินงาน

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

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

ความหลากหลายทางชีวภาพ

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

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

การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสังคม

การดูแลและพัฒนาพนักงาน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับบุคลากรเป็นอย่างมาก เนื่องจากเป็นผู้มีส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กร กลุ่มบริษัทฯ จึงได้มีการกำหนดนโยบายเพื่อให้พนักงานได้อยู่ร่วมกันภายใต้สภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความสุข ยอมรับซึ่งกันและกัน และมีการปฏิบัติต่อพนักงานทุกระดับเสมือนพี่น้อง รวมถึงมุ่งมั่นที่จะดูแลพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียมตามหลักสิทธิมนุษยชน ไม่เลือกปฏิบัติ

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

เป้าหมายการดำเนินงาน

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

ผลการดำเนินงาน

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

สิทธิประโยชน์และสวัสดิการของบุคลากร

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

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

การฝึกอบรมและให้ความรู้

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

บริษัทฯ มุ่งเน้นการพัฒนาและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยคำนึงถึงโอกาสแห่งความเท่าเทียมในการเข้าถึงการพัฒนาผ่านการเรียนรู้ ไม่เลือกปฏิบัติ มีชั่วโมงการฝึกอบรมที่เท่าเทียมกันระหว่างเพศชายและหญิง รวมถึงระดับของพนักงาน พร้อมทั้งวางเป้าหมายชั่วโมงในการฝึกอบรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 20 ชั่วโมงต่อคนต่อปี ให้เป็นองค์กรที่มีรากฐานและวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้ที่แข็งแกร่งภายในปี 2567 เพื่อให้พนักงานสามารถปฏิบัติงานได้มีประสิทธิภาพสูงสุด พร้อมรับมือต่อการเปลี่ยนแปลงในรูปแบบต่าง ๆ ทันท่วงทีต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วของกระแสโลก

อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

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

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งเสริมการตระหนักรู้ด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัยให้แก่พนักงานและผู้รับเหมา เพื่อยกระดับการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานขององค์กร มุ่งสู่เป้าหมาย “การเกิดอุบัติเหตุเป็นศูนย์” มีการประเมินความเสี่ยงจากการปฏิบัติงานในทุกขั้นตอนการดำเนินงาน เพื่อความปลอดภัย เพื่อลดและควบคุมความเสี่ยงในทุก ๆ ขั้นตอน มีการวางแผนป้องกันการเกิดอุบัติเหตุระบุนความเสี่ยงเบื้องต้น ทั้งยังมีการทบทวนกระบวนการเพื่อหาโอกาสในการปรับปรุงและพัฒนา หาทางแก้ไข ลด และบรรเทาความเสี่ยงต่าง ๆ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นได้ในขณะปฏิบัติงาน โดยตั้งเป้าหมายอุบัติเหตุจากการทำงานเป็น “ศูนย์” ทั้งนี้เพื่อให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัยและมีสุขอนามัยในสถานที่ทำงานที่ดี กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้กับพนักงานและผู้รับเหมาทุกคนก่อนเริ่มปฏิบัติงาน พร้อมติดตามและวัดผล เพื่อนำมาปรับปรุง ยกย่องมาตรฐานด้านความปลอดภัยให้เหนือกว่าเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เสริมสร้างจิตสำนึกที่ดี และปลูกฝังวัฒนธรรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานและผู้รับเหมา พร้อมทั้งห้ามดำเนินการใด ๆ ที่ปราศจากมาตรการควบคุมความปลอดภัย หรือไม่มีอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย และมีการจัดอบรมด้านความปลอดภัยที่รองรับการปฏิบัติงานอย่างเหมาะสมเพียงพอ

กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดโครงการฝึกอบรมพนักงานและผู้รับเหมา ดังนี้

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

ผลการดำเนินงาน

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

- อัตราการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งหมด = 0

สิทธิมนุษยชน

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

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

ผลการดำเนินงาน

- จำนวนเหตุการณ์ละเมิดสิทธิมนุษยชน = 0

การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

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

เป้าหมายและแนวทางการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทฯ มีแนวทางในการขับเคลื่อนองค์กรควบคู่กับการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน ด้วยการเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของชุมชน รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียอื่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งเปิดกว้างรับฟังความคิดเห็น ตลอดจนสนับสนุนการพัฒนาคุณภาพชีวิต ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐ และอื่น ๆ เพื่อให้เกิดการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคม

กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม และปฏิบัติตามกฎและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ครอบคลุม พร้อมทั้งจะเติบโตไปควบคู่กับการส่งเสริมคุณภาพชีวิตของชุมชนและสิ่งแวดล้อมให้ก้าวไปพร้อมกันอย่างยั่งยืนตามแนวทางและจรรยาบรรณในการดำเนินงานขององค์กร

เพื่อให้เกิดการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ มีการกำหนดแนวทางการสานความสัมพันธ์กับชุมชนภายในปี 2567 โดยมีเป้าหมาย คือ เรื่องร้องเรียนจากชุมชนใกล้เคียงเป็น 0 การจัดกิจกรรมหรือโครงการที่ตรงต่อความต้องการของคนในชุมชนอย่างต่อเนื่อง

เสริมสร้างความเป็นอยู่ที่ดีที่มีความปลอดภัย สามารถสร้างความพึงพอใจให้แก่คนในชุมชนต่อกิจกรรมหรือโครงการที่องค์กรดำเนินการ โดยการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี รวมถึงมีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนโดยตรง เพื่อสามารถดำเนินงานแก้ไขได้อย่างรวดเร็ว ลดผลกระทบและความรุนแรงต่อชุมชน เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัท และชุมชนให้สามารถอยู่ร่วมกันอย่างมีความสุขและเอื้อประโยชน์ซึ่งกันและกัน

โครงการปี 2564

- การรวบรวมน้ำเสียน้ำเสีย เศษวัสดุที่ได้จากการตัดภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไปให้เกษตรกรที่อยู่ในชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการ เพื่อใช้ประโยชน์ในการเลี้ยงสัตว์หรือทำปุ๋ย
- การมอบทุนการศึกษาให้นักเรียนชั้นประถมศึกษา ณ โรงเรียนบ้านพรมหิน โรงเรียนบ้านวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี
- การบริจาคเงินสนับสนุนวันเด็ก อบต.ห้วยโป่ง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี เพื่อให้เด็ก ๆ ได้สนุกสนานในช่วงวันเด็กของปี
- การบริจาคสนับสนุนกีฬาท้องถิ่นสัมพันธ์ด้านยาเสพติด ณ อบต.วังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี
- การจัดทำสนามเด็กเล่นให้กับชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการ ในประเทศญี่ปุ่น

ความเป็นส่วนตัวของลูกค้า

จากการขยายการลงทุนทั้งในและต่างประเทศของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ระบบเทคโนโลยีจึงมีบทบาทที่สำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากในการดำเนินงานขององค์กร ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเป็นหนึ่งในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานต่าง ๆ ขององค์กร และบริษัท รับผิดชอบต่อความต้องการความปลอดภัยในการทำธุรกรรมและการเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคล จึงให้ความสำคัญในการเคารพสิทธิในความเป็นส่วนตัวและการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคล

เพื่อยกระดับการบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์และระบบสารสนเทศในการจัดการข้อมูลส่วนบุคคลให้เป็นไปตามมาตรฐานในระดับสากล รวมถึงการสร้างเชื่อมั่นให้กับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียขององค์กร ในด้านการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดจากการสูญเสียข้อมูลที่สำคัญของกลุ่มบริษัท หรือการถูกโจรกรรมข้อมูลที่อาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงภาพลักษณ์องค์กร บริษัท ได้กำหนดนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลและมาตรการที่เข้มงวดในการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล เป็นแนวทางในการรับมือ และป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ เช่น มาตรการความปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ มาตรการเพื่อป้องกันไม่ให้ผู้รับข้อมูลจากบริษัท ใช้หรือเปิดเผยข้อมูลนอกวัตถุประสงค์ เป็นต้น โดยมีการปรับปรุง ระเบียบ หลักเกณฑ์ และการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลอย่างสม่ำเสมอ ตามความจำเป็น เพื่อให้การดำเนินงานขององค์กรสอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด

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

ผลการดำเนินงาน

- ไม่ได้รับผลกระทบหรือข้อร้องเรียนจากลูกค้าทางไซเบอร์และข้อมูลส่วนบุคคล

สามารถอ่านรายละเอียดจากรายงานความยั่งยืน ประจำปี 2564 เพิ่มเติมได้ที่ www.sermsang.com

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

เหตุการณ์ที่สำคัญที่มีผลกระทบต่องบการเงินของบริษัทฯ

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

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

4.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ในปี 2564 กลุ่มบริษัทได้มีพัฒนาการที่สำคัญดังต่อไปนี้

1. การเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการลิโอ ประเทศญี่ปุ่น โครงการลม ประเทศเวียดนาม และ โครงการโซลาร์ฟาร์มที่อ่าวประเทศอินโดนีเซีย

2. บริษัทฯ เข้าได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล ประเทศไทย

ผลการดำเนินงานในปี 2564 กลุ่มบริษัทมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องจากปีก่อน โดยสรุปผลการดำเนินงานในปี 2562-2564 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม แสดงตามตารางดังต่อไปนี้

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

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

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

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

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

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

4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

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

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

หมายเหตุ: ¹รายได้อื่น เช่นรายได้ค่าบริการ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และ รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

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

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

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2562	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2563	รอบปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2564
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (SPN, WVO) ประเทศไทย (รวม 45 เมกะวัตต์)	98,533.2	93,692.1	94,343.4
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Hidaka & Zouen & Yamaga & Leo1) ประเทศญี่ปุ่น (รวม 68 เมกะวัตต์)	31,491.7	56,163.7	86,312.1
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์บนหลังคา Rooftop (SNNP1-4 , DoHome ,TAPACO & PRC) ประเทศไทย (รวม 6.9 เมกะวัตต์)	6,250.1	7,849.7	8,576.1
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Binh Nguyen) ประเทศเวียดนาม (รวม 40 เมกะวัตต์)	40,564.8	70,629.3	65,919.9
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (Khunsight Kundi) ประเทศมองโกเลีย (รวม 15 เมกะวัตต์)	13,707.6	23,879.1	27,423.4
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (UPT) ประเทศไทย (รวม 7.9 เมกะวัตต์)	-	66,904.4	66,446.8
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (TTTV) ประเทศเวียดนาม (รวม 38.4 เมกะวัตต์)	-	-	37,734.3
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์บนหลังคา Rooftop ในประเทศอินโดนีเซีย (รวม 18.2 เมกะวัตต์)	-	1,306.9	13,601.0
รวม	190,547.3	320,425.2	400,357.0

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

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

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

สำหรับอัตราค่าไฟฟ้าในประเทศไทย มีการเปลี่ยนแปลงเล็กน้อยในแต่ละปี ในขณะที่การรับรู้อัตราค่าไฟฟ้าในต่างประเทศเปลี่ยนแปลงตามอัตราแลกเปลี่ยนในแต่ละปี

ต้นทุนขาย

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

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

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

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

กำไรขั้นต้น

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

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

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

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

สำหรับปี 2564 ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้นจาก 193.5 ล้านบาท เป็น 243.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.8 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการจ่ายภาษีที่ดินของโครงการ-ของโครงการที่เพิ่งเปิดดำเนินการ

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

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

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

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

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท)

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

กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit)

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

โดยในการพิจารณา Core Operating Profit นั้น ได้คำนวณจากการปรับปรุงกำไรสุทธิ (ในส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) ดังต่อไปนี้

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

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

4.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

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

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

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม					
	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่		31 ธ.ค. 2564	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	915.5	7.0	1,387.6	8.2	3,579.7	14.9
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	283.1	2.2	199.4	1.2	251.5	1.0
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	360.4	2.8	478.9	2.8	703.8	2.9
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	-	-	0.9	0.0	6.1	0.0
สินค้าคงเหลือ	-	-	5.1	0.0	7.6	0.0
ลูกหนี้สรรพากร	-	-	208.0	1.2	214.4	0.9
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	9.0	0.1	10.0	0.0
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	5.3	0.0	2.0	0.0
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	29.8	0.2	10.7	0.1	151.6	0.6
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,588.8	12.2	2,304.8	13.6	4,926.6	20.5
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	159.0	1.2	719.8	4.3	1,018.2	4.2
ลูกหนี้กรมสรรพากร	17.4	0.1	53.4	0.3	71.7	0.3
เงินลงทุนระยะยาว	26.0	0.2	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	32.1	0.2	32.1	0.1
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	9,722.1	74.5	11,249.0	66.5	15,522.4	64.5
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	1,045.8	8.0	1,048.3	6.2	1,232.5	5.1
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	766.5	4.5	724.2	3.0
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	119.1	0.9	-	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	1.0	0.0	5.5	0.0	3.9	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	365.9	2.8	746.1	4.4	531.8	2.2
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,456.3	87.8	14,620.6	86.4	19,136.7	79.5
รวมสินทรัพย์	13,045.1	100.0	16,925.4	100.0	24,063.3	100.0

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

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

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

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

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2562		31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่		31 ธ.ค. 2564	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าสิทธิในการใช้ที่ดิน	132.4	12.7	127.1	12.1	351.5	28.5
ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	116.7	11.2	401.8	38.3	420.8	34.1
ซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์และโปรแกรมระหว่างพัฒนา	1.3	0.1	1.1	0.1	0.9	0.1
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	343.5	32.8	353.8	33.8	439.5	35.7
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและ ค่าสิทธิระหว่างก่อสร้าง	451.9	43.2	164.5	15.7	19.8	1.6
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	1,045.8	100.0	1,048.3	100.0	1,232.5	100.0

หนี้สิน

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

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

4.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2563 ปรับปรุงใหม่	31 ธ.ค. 2564
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	569.0	846.6	994.8
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,090.2	1,660.6	2,071.6
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	1,069.3	1,531.5	2,390.4
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(2,407.3)	(2,216)	(3,193.0)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	1,190.9	1,111.7	2,849.2
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(62.5)	7.1	145.6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(209.7)	434.3	2,192.1
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	1,125.1	953.3	1,387.6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	915.5	1,387.6	3,579.7

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

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

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

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

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

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

4.5 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

การคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ หากไม่ได้มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น จะยึดตามสูตรคำนวณอัตราส่วนทางการเงินของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมและบริการ ตามคู่มือจัดทำแบบแสดงรายการข้อมูล แบบ 56-1 ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

อัตราส่วนสภาพคล่อง

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

หมายเหตุ: ¹คำนวณโดยสูตร 360 / (ขายสุทธิ / ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น)

ปี 2563 อัตราส่วนสภาพคล่องเพิ่มขึ้นจาก 1.2 เท่าเป็น 1.4 เท่า เนื่องจากเงินสดและรายการเทียบเท่าของเงินสดเพิ่มขึ้น และสิ้นปี 2564 อัตราส่วนสภาพคล่องยังคงอยู่ที่ 0.8 เท่า

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

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

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

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

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

สำหรับปี 2563 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เพิ่มขึ้น มีสาเหตุจากโครงการใหม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสิ้นปี 2564 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ลดลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า โดยที่โครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วแต่ยังมีผลดำเนินการยังไม่เต็มที่

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

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

เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2562 กับ ปี 2563 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินรวมกลุ่มบริษัท อยู่ในระดับ 2.26 เท่า และ 2.55 เท่า ตามลำดับ และมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินเฉพาะกิจการ อยู่ในระดับ 0.58 เท่าและ 0.62 เท่า ตามลำดับ บริษัทมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกຸ້ຽມຢູ່ມຮະຍະສັນและระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการออกหุ้นกู้ เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ ในขณะที่กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

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

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป

1) ชื่อ สถานที่ตั้ง ของบริษัทฯ

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

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

บริษัทย่อยในประเทศไทย

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
1 บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด ("SPN")	ลงทุนใน Solar Farmโครงการ เสริมสร้าง โซลาร์	100%	955.0	900.5	9,550,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
2 บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด ("AE")	Holding Company	100%	70.0	33.0	700,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
3 บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด ("EP")	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	50.0	13.3	500,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
4 บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด ("PE")	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	3.3	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
5 บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด ("PTG")	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	2.5	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
6 บริษัท ทริปเปิ้ล รีนิวเอเบิล จำกัด ("PPP")	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	6.5	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
7 บริษัท สยามคีนโซลูชั่น จำกัด ("SCS")	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	10.0	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
8 บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด ("SRP")	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	10.0	6.3	100,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
9 บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด ("SS")	ลงทุนใน Solar Farmโครงการโซลาร์ อมต.	100%	50.0	50.0	500,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกกมหนาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2

บริษัทที่อยู่ในประเทศไทย

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปีปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
10	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("SSC")	พัฒนาโครงการ พลังงานทดแทน	100%	131.3	34.1	5,252,500	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค 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 แขวงสี่แยกมหานาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
12	บริษัท เสริมสร้าง อิมพี นิต จำกัด("SN")	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop	100%	130.0	108.4	1,300,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2
13	บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด ("UPT")	ลงทุนใน Biomass	99%	243.0	243.0	243,000	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขต ดุสิต กรุงเทพฯ 10300	02-628-0991-2

ข้อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วนการถือหุ้น	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนเรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
14	S. Global Power Limited ("SGP")	100%	4.5 ล้านเหรียญสหรัฐ	4.5 ล้านเหรียญสหรัฐ	4,490,000	Room 2101 Hong Kong Trade Centre, 161-7 Des Voeux Road, Central, Hong Kong
15	Surge Energy Corporation Limited ("SEG")	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
16	Access C Management Limited ("ACM")	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
17	Seijo Corporation ("SJC")	100%	96.3 ล้านบาท	96.3 ล้านบาท	96,290	5-1 Kabutochou, Nihonbashi, Chuo-Ku, Tokyo
18	Sernsang Sustainable Singapore Private Limited ("SSSG")	100%	0.13 ล้านเหรียญสหรัฐ	0.13 ล้านเหรียญสหรัฐ	130,000	1 Raffles Place #28-02 One Raffles Place Singapore 048616
19	Tennun Gerel Construction LLC ("TGC")	75%	14.28 ล้านบาท	14.28 ล้านบาท	2,100,000	Building 4-37, 2nd Micro District, 1st Khoroo, Bayangol District, Ulaanbaatar 210646, Mongolia
20	SS Hidaka No Mori G.K. ("SSH")	87% ¹	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
21	G.K. GSSE ("GSSE")	90% ¹	10,000 เยน	10,000 เยน	-	4-2-3 Akasaka, Minato, Tokyo 107-0052, Japan
22	Zouen Energy G.K. ("ZOUEN")	100% ¹	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
23	Ashita Power 1 G.K. ("ASP1")	100% ¹	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan
24	Ashita Power 2 G.K. ("ASP2")	100% ¹	10,000 เยน	10,000 เยน	-	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

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

หมายเหตุ: ¹ สัดส่วนการลงทุนของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด



ข้อมูลบุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์ฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
เลขที่ 93 ถนนรัชดาภิเษก เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ +662-009-9000
โทรสาร + 662-009-9991

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

คุณสิริกร เพลินพิศศิริ / ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5234
บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ชั้น 33 อาคารเลอรัชดา 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

5.3 รายละเอียดของสัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

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

5.3.1 สัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินภายในประเทศ

i. สัญญาเงินกู้ของ SPN

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

iv. สัญญาเงินกู้ของ SSP

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

v. สัญญาเงินกู้ของ UPT

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	UPT
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบริษัทตามที่กำหนด รวมถึงเป็นเงินทุนหมุนเวียนและสนับสนุนการดำเนินงาน
วันที่ทำสัญญา	9 เมษายน 2561
วงเงินกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> • <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินไม่เกิน 602 ล้านบาท เพื่อใช้ลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล • <u>Working Capital</u>: วงเงินสินเชื่อหมุนเวียนในรูปแบบตั๋วสัญญาใช้เงิน (Promissory Note) เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนสำหรับโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ MLR – อัตราส่วนลด ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	Facility Loan: ชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 32 งวด ในจำนวนตามที่กำหนดในสัญญา โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน พฤศจิกายน 2562

5.3.2 สัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินในต่างประเทศ

i. สัญญาเงินกู้ของ SSH

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	SSH
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นจำนวนรวม 4 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการฮิตะกะ
วันที่ทำสัญญา	29 สิงหาคม 2559
วงเงินกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> • <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 5,830 ล้านดอลลาร์สำหรับการก่อสร้างโครงการ • <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้นวงเงินเท่ากับ 532 ล้านดอลลาร์ สำหรับการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> • <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย 3M-JLIBOR + 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 72 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน กันยายน 2561 • <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 ล้านดอลลาร์ สำหรับการก่อสร้างโครงการ • <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 796 ล้านดอลลาร์ สำหรับการชำระภาษี 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	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการโซเอิน
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
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 โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมีนาคม 2562 • <u>Consumption Tax Loan</u>: ชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในคราวเดียว ในวันที่ผู้กู้ได้รับคืนภาษี Consumption Tax หรือ วันที่ 30 กันยายน 2562 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

iv. สัญญาเงินกู้ของ Ashita Power 1 (โครงการ Leo 1)

หัวข้อสัญญา	สาระสำคัญของสัญญา
ผู้กู้	Ashita Power 1
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 1 แห่ง
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการลิโอ
วันที่ทำสัญญา	14 กันยายน 2561
วงเงินกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> • <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 11,158 ล้านบาท สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ • <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้น วงเงินเท่ากับ 777 ล้านบาท สำหรับใช้ในการชำระภาษี Consumption Tax ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> • <u>Facility Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะยาวอัตราดอกเบี้ย 6M-Japanese Yen TIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา • <u>Consumption Tax Loan</u>: เงินกู้ยืมระยะสั้น อัตราดอกเบี้ย 3M-Japanese Yen TIBOR+ อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	<ul style="list-style-type: none"> • <u>Facility Loan</u>: ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 34 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือนมิถุนายน 2565 • <u>Consumption Tax Loan</u>: 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	สถาบันการเงินระหว่างประเทศและธนาคารพาณิชย์ในประเทศเวียดนาม
วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินทุนก่อสร้างและพัฒนาโครงการ Binh Nguyen Solar
วันที่ทำสัญญา	10 มิถุนายน 2564
วงเงินกู้ยืม	เงินกู้ยืมระยะยาววงเงินเท่ากับ 32.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการ
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน รวมทั้งสิ้น 56 งวด ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ เงินกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในเดือน ธันวาคม 2564

vii. สัญญาเงินกู้ของ SSE

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

5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย

มูลเหตุแห่งคดีความ/ข้อพิพาท และการดำเนินการของยูทียี

มูลเหตุของคดีความ/ข้อพิพาทต่างๆ เกิดจากการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในท้องที่ ตำบลสีคิ้ว อำเภอสีคิ้ว จังหวัดนครราชสีมา ในช่วงประมาณปี 2559 ทำให้ประชาชนในท้องที่ดังกล่าวรวมตัวกันตั้งกลุ่มชาวสีคิ้วคัดค้านไม่เอาโรงงานไฟฟ้า และเข้าร้องเรียนยังหน่วยงานรัฐต่างๆ ได้แก่ กองกำลังรักษาความสงบเรียบร้อย จังหวัดนครราชสีมา และศาลปกครองปกครองนครราชสีมา เกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้างดังกล่าว

ผลของคำพิพากษาของศาลปกครองนครราชสีมา และคำสั่งของศาลปกครองนครราชสีมาและศาลปกครองสูงสุด

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

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

ประเด็นพิจารณาและข้อโต้แย้งที่สำคัญ

ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด โดยมีข้อพิจารณาและข้อโต้แย้งที่สำคัญดังนี้

ยูทียีต้องปฏิบัติตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน พ.ศ. 2548 หรือไม่ เนื่องจากโครงการของยูทียีที่เป็นโครงการที่ดำเนินการโดยเอกชนจึงไม่อยู่ภายใต้บังคับของระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี โดยในประเด็นนี้ยูทียีได้แถลงไว้อย่างชัดเจนในคำอุทธรณ์ รวมถึงเอกสารที่เกี่ยวข้องแล้ว

ยูทียีต้องปฏิบัติตามระเบียบกระทรวงอุตสาหกรรมในการพิจารณาออกใบรับแจ้งการประกอบกิจการโรงงาน ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ใบอนุญาตขยายโรงงาน ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน พ.ศ. 2555 หรือไม่ ยูทียีได้ยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ตั้งแต่ปี 2554 โดยได้ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ และกฎหมายที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น ทุกประการแล้ว ซึ่งระเบียบกระทรวงอุตสาหกรรมเป็นกฎเกณฑ์ที่ออกมาภายหลังจึงไม่ควรนำกฎหมายที่ออกมาภายหลังมาใช้บังคับในทางที่เป็นโทษแก่ยูทียี เนื่องจากขัดต่อหลักความไม่มีผลย้อนหลังของนิติกรรมทางปกครอง โดยยูทียีได้มีการแถลงประเด็นดังกล่าวไว้ในคำอุทธรณ์ของยูทียีแล้ว

การติดประกาศให้ประชาชนทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับโรงงานทำให้ราษฎรสามารถมีส่วนร่วมแสดงความคิดเห็นได้เพียงพอหรือไม่ ในประเด็นดังกล่าวยูทียีได้ชี้แจงไว้ในคำอุทธรณ์ว่า ยูทียีได้แจ้งผลกระทบและแนวทางการแก้ไขไว้ในประกาศแล้ว โดยหากประชาชนมีข้อสงสัยหรือข้อโต้แย้งย่อมสามารถคัดค้านได้ตามวัตถุประสงค์ของการติดประกาศได้ อย่างไรก็ตาม เมื่อครบระยะเวลาการปิดประกาศไม่ปรากฏว่ามีประชาชนโต้แย้งคัดค้านแต่อย่างใด

การขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ต้องผ่านความเห็นชอบขององค์การบริหารส่วนตำบลหรือไม่ โดยตามพระราชบัญญัติสภาตำบลและองค์การบริหารส่วนตำบล พ.ศ. 2537 กำหนดว่าในการบริหารงานทั่วไป เช่น สิ่ง อนุญาต และการอนุมัติ ให้เป็นหน้าที่ของนายกองค์การบริหารส่วนตำบล แต่ในเรื่องที่เป็นเรื่องสำคัญเช่น เรื่องเกี่ยวกับการคุ้มครอง ดูแลรักษาทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม นายกองค์การบริหารส่วนตำบล หรือสภาองค์การบริหารส่วนตำบล อาจขอให้มีการพิจารณาร่วมกันได้ ซึ่งยูทียีเห็นว่า การให้ความเห็นชอบในเบื้องต้นในการอนุญาตเป็นการดำเนินงานในส่วนธุรการซึ่งเป็นงานราชการทั่วไปขององค์การบริหารส่วนตำบล ซึ่งน่าจะอยู่ในอำนาจของนายกองค์การบริหารส่วนตำบล โดยยูทียีได้แถลงในคำอุทธรณ์อย่างชัดเจนแล้วว่า ยูทียีได้ดำเนินการอย่างถูกต้องและชอบด้วยกฎหมายแล้ว

กรอบระยะเวลาของคดีพิพาท

ปัจจุบันคดีพิพาทยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด โดยจากการสอบถามความคืบหน้าของคดีพิพาทจากศาลปกครองสูงสุดนั้น ยังไม่เป็นลายลักษณ์อักษร เจ้าหน้าที่ศาลได้แจ้งว่า ขณะนี้อยู่ระหว่างการจัดทำคำแถลงการณ์ของตุลาการผู้แถลงคดีเพื่อเสนอต่อองค์คณะ และยังไม่มีการกำหนดวันนัดอ่านคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดแต่อย่างใด

แนวทางเยียวยาและป้องกันความเสี่ยงในคดีพิพาทในสัญญาซื้อขายหุ้น

ผู้ขายจะเป็นผู้รับผิดชอบและให้ความช่วยเหลือบริษัทในการดำเนินการให้ยูทียียื่นคำขอรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้โรงไฟฟ้าชีวมวลสามารถเปิดดำเนินการได้ตามปกติภายในระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษา รวมทั้งผู้ขายจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งยูทียีต้องชำระเพื่อให้โรงไฟฟ้าชีวมวลอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดช่วงระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าชีวมวลหยุดดำเนินการจนถึงวันที่โรงไฟฟ้าชีวมวลสามารถเปิดดำเนินการได้ตามปกติ

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

5.5 ประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของตราสารหนี้หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นย้อนหลัง 3 ปี

-ไม่มี-

5.6 ประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิย้อนหลัง 3 ปี

-ไม่มี-

ส่วนที่ 2

การกำกับดูแลกิจการ

6. นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

6.1 ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

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

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยครอบคลุมหลักการสำคัญตามหลักการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) ใน 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในสิทธิของผู้ถือหุ้นซึ่งอาจไม่จำกัดเฉพาะสิทธิที่กฎหมายกำหนดไว้ ไม่กระทำการใดๆ อันเป็นการละเมิดหรือลดทอนสิทธิของผู้ถือหุ้น และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตน โดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น ได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การมีส่วนร่วมแบ่งกำไรของบริษัทฯ การได้รับข่าวสารข้อมูลของบริษัทฯ อย่างเพียงพอ การเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับ และหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัทฯ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษ เป็นต้น

นอกจากสิทธิขั้นพื้นฐานดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ ยังได้กำหนดแนวทางปฏิบัติในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

- 1) เปิดแผนนโยบายในการสนับสนุน หรือส่งเสริมผู้ถือหุ้นทุกกลุ่ม ให้เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น
- 2) มีการให้ข้อมูลวัน เวลา สถานที่ และวาระการประชุม โดยมีคำชี้แจงและเหตุผลประกอบในแต่ละวาระหรือประกอบมติที่ขอตามที่จะระบุไว้ในหนังสือเชิญประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้น หรือในเอกสารแนวทางการประชุมและจะไม่กระทำการใดๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสของผู้ถือหุ้นในการศึกษาสารสนเทศของบริษัทฯ
- 3) อำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงอย่างเต็มที่ และละเว้นการกระทำใดๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสในการเข้าประชุมของผู้ถือหุ้น เช่น การเข้าประชุมเพื่อออกเสียงลงคะแนน
- 4) การลงมติไม่ควรมีวิธีที่ยุ่งยาก และการจัดการประชุมไม่ควรมีค่าใช้จ่ายมากเกินไป รวมทั้งสถานที่จัดประชุมผู้ถือหุ้นควรมีความสะดวกต่อการเดินทาง
- 5) ประสานที่ประชุมจะจัดสรรเวลาให้เหมาะสมและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสในการแสดงความเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ 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) จัดให้มีการลงมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นสำหรับแต่ละรายการในกรณีที่มีหลายรายการ เช่น วาระการแต่งตั้งกรรมการ
- 10) ส่งเสริมให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับหรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้น และเปิดเผยให้ที่ประชุมทราบพร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุม
- 11) สนับสนุนให้มีการใช้บัตรลงคะแนนเสียงในวาระที่สำคัญ เช่น การทำรายการเกี่ยวโยง การทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เป็นต้น เพื่อความโปร่งใสและตรวจสอบได้ ในกรณีมีข้อโต้แย้งในภายหลัง
- 12) จัดให้รายงานการประชุมผู้ถือหุ้นมีการบันทึกการชี้แจงขั้นตอนการลงคะแนน วิธีการแสดงผลคะแนนให้ที่ประชุมทราบก่อนดำเนินการประชุม รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นตั้งประเด็นหรือซักถาม และบันทึกคำถามคำตอบ ผลการลงคะแนนในแต่ละวาระว่ามีผู้ถือหุ้นเห็นด้วย คัดค้าน หรือออกเสียงอย่างไร รวมทั้งบันทึกรายชื่อกรรมการผู้เข้าร่วมประชุมและกรรมการที่ลาประชุมด้วย และเปิดเผยรายงานการประชุมบน website ของบริษัทฯ

13) เปิดเผยให้สาธารณชนทราบถึงผลการลงคะแนนของแต่ละวาระในการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้นในวันทำการถัดไปบน website ของบริษัทฯ

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ มีนโยบายจัดการให้ผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร ทั้งผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้ถือหุ้นรายย่อย 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 ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารไม่ควรเพิ่มวาระการประชุมที่ไม่ได้แจ้งเป็นการล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ

5) กำหนดวิธีการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ โดยสามารถเสนอชื่อผ่านคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ได้รับการเสนอชื่อ

6) เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการแต่งตั้งกรรมการเป็นรายคน

7) กำหนดให้กรรมการทุกคนและผู้บริหารที่มีหน้าที่รายงานการถือครองหลักทรัพย์ตามกฎหมายจัดส่งรายงานดังกล่าวให้แก่คณะกรรมการเป็นประจำ รวมทั้งให้มีการเปิดเผยในรายงานประจำปี

8) กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายในเป็นลายลักษณ์อักษร และแจ้งแนวทางดังกล่าวให้ทุกคนในบริษัทฯ ทราบปฏิบัติ และห้ามบุคคลที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายใน 1 เดือน ก่อนการเปิดเผยงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี

9) กำหนดให้กรรมการรายงานการมีส่วนได้เสียอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระนั้น และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการ และดูแลให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ ควรงดเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้นๆ

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายตามแนวทางดังต่อไปนี้

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

1) ปฏิบัติต่อพนักงานด้วยความสุภาพ และให้ความเคารพต่อความเป็นปัจเจกชน

2) ให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมต่อพนักงาน รวมทั้งมีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน และให้ความสำคัญในด้านการดูแลสุขภาพจิตของพนักงาน

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) นำเสนอรายงานสภาพภาพของบริษัทฯ ผลประกอบการ ฐานะข้อมูลทางการเงิน การบัญชี และรายงานอื่น ๆ โดยสม่ำเสมอ และครบถ้วนตามความเป็นจริง

3) แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทุกรายทราบอย่างเท่าเทียมกันถึงแนวโน้มในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในด้านบวกและด้านลบ ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นฐานของความเป็นไปได้ มีข้อมูลสนับสนุนและมีเหตุผลเพียงพอ

4) ห้ามไม่ให้แสวงหาผลประโยชน์ให้ตนเอง และผู้อื่นโดยใช้ข้อมูลใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือดำเนินการใดๆ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ

(3) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับลูกค้าเป็นอันดับแรกโดยสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอและมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามสัญญา ข้อตกลง หรือเงื่อนไขต่างๆ ที่มีต่อลูกค้าอย่างโปร่งใสเท่าเทียมและเป็นธรรม ตลอดจนสร้างความพึงพอใจและความมั่นใจแก่ลูกค้าในการได้รับสินค้าและบริการที่มีคุณภาพภายใต้ความปลอดภัยและเทคโนโลยีที่เหมาะสม และให้ความสำคัญในการรักษาข้อมูลที่เป็นความลับของลูกค้า

(4) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อคู่ค้า และ/หรือ เจ้าหนี้

บริษัทฯ มีนโยบายให้พนักงานปฏิบัติตามคู่ค้า และ/หรือ เจ้าหนี้ทุกฝ่ายอย่างเป็นธรรม ซื่อสัตย์ และไม่เอาเปรียบคู่ค้า โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ พื้นฐานของการได้รับผลตอบแทนที่เป็นธรรมทั้งสองฝ่าย หลีกเลี่ยงสถานการณ์ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การเจรจาแก้ปัญหาตั้งอยู่บนพื้นฐานของความสัมพันธ์ทางธุรกิจ โดยมีแนวปฏิบัติดังนี้

1) ไม่เรียก หรือรับ หรือจ่ายผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตในการค้ากับคู่ค้า และ/หรือ เจ้าหนี้

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

3) ปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ตกลงกันไว้อย่างเคร่งครัด กรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อใดได้ ต้องรีบแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบล่วงหน้า เพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไขปัญหา

4) ให้ความสำคัญต่อเจ้าหนี้เสมือนคู่ค้าที่มีความสำคัญยิ่ง ดังนั้น จึงมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติให้สอดคล้องกับข้อผูกพันทั้งหลายตามสัญญาที่มีอยู่กับเจ้าหนี้ตลอดจนไม่ปกปิดข้อมูลหรือข้อเท็จจริง อันจะทำให้เจ้าหนี้เกิดความเสียหายและหากมีเหตุอันจะทำให้ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันในสัญญา บริษัทฯ จะแจ้งเจ้าหนี้ล่วงหน้าเพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเงื่อนไขค้ำประกัน การบริหารเงินทุน และการผิมนัดชำระหนี้ร่วมกัน

(5) นโยบายและแนวปฏิบัติต่อสังคมและ/หรือ ชุมชน

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ และสังคม และยึดมั่นการปฏิบัติตนเป็นพลเมืองที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน โดยบริษัทฯ จะมุ่งมั่นในการพัฒนาส่งเสริมและยกระดับคุณภาพชีวิตของสังคม และชุมชนอันเป็นที่ที่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตั้งอยู่ให้มีคุณภาพชีวิตดีขึ้นอย่างยั่งยืนพร้อมๆ กับการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจให้มีการเติบโตไปพร้อมๆ กับการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน โดยในการดำเนินธุรกิจบริษัทฯ ได้วางแผนและควบคุมการก่อสร้างของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อแหล่งน้ำเพื่อการเกษตรและการอุปโภคบริโภคของชุมชนในท้องถิ่น

(6) นโยบายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

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

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

(1) คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่มีใช้ข้อมูลทางการเงินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ซึ่งล้วนมีผลต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ดังนั้นกลไกที่จะดูแลให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลที่เปิดเผยต่อนักลงทุนถูกต้อง ไม่ทำให้ลำเอียง และเพียงพอต่อการตัดสินใจของนักลงทุน

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

(3) จะจัดให้มีการรายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงินแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชีในรายงานประจำปี

(4) ดูแลให้มีการเปิดเผยค่าสอบบัญชี และค่าบริการอื่นที่ผู้สอบบัญชีให้บริการไว้ด้วย

(5) ดูแลให้มีการเปิดเผยบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา และความเห็นจากการทำหน้าที่ รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้ด้านวิชาชีพอย่างต่อเนื่องของคณะกรรมการไว้ในรายงานประจำปี

(6) เปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการ และผู้บริหารระดับสูงที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่ และความรับผิดชอบของแต่ละคน รวมทั้งรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทนด้วย ทั้งนี้ จำนวนเงินค่าตอบแทนที่เปิดเผย ควรรวมถึงค่าตอบแทนที่กรรมการแต่ละท่านได้รับจากการเป็นกรรมการของบริษัทย่อยด้วย

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

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

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

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

(1) โครงสร้างของคณะกรรมการ

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

กรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ไม่เคยเป็นพนักงานหรือหุ้นส่วนของบริษัทสอบบัญชีภายนอกที่บริษัทฯ ใช้บริการอยู่ในช่วง 2 ปีที่ผ่านมา

กรรมการอิสระของบริษัทฯ ทุกท่านมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหารและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ และไม่มีกรรมการอิสระท่านใดดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมากกว่า 5 บริษัท รวมทั้ง ไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมากกว่า 2 บริษัท

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

(2) คณะกรรมการชุดย่อย

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

(3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(3.1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์มุ่งมั่นในอันที่จะรักษาและคงไว้ซึ่งมาตรฐานระดับสูงของการกำกับดูแลกิจการที่ดีในบริษัทฯ โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งได้นำหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจมาใช้และถือปฏิบัติเรื่อยมา อีกทั้งยังได้จัดทำมาตรฐานการปฏิบัติงานและการดำเนินงาน (Standard Operating Procedures) เพื่อใช้ควบคุมการปฏิบัติงานและการดำเนินการภายในองค์กร นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้อนุมัติและประกาศใช้กฎและระเบียบภายในใหม่ ๆ เป็นระยะ ๆ โดยมุ่งพัฒนาปรับปรุงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง

(3.2) จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและกำหนดให้กรรมการผู้บริหาร พนักงานปฏิบัติตามโดยเคร่งครัดรวมทั้งได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจผ่านระบบจดหมายอิเล็กทรอนิกส์รวมทั้งได้ติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ทั้งนี้เพื่อส่งเสริมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

จรรยาบรรณดังกล่าวได้วางขึ้นตามหลักความซื่อสัตย์สุจริตหลักความโปร่งใสหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางสังคมที่ดี

(3.3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

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

ทั้งนี้ รายการดังกล่าวต้องกระทำขึ้นภายใต้เงื่อนไขการค้าปกติทั่วไป โดยกำหนดราคาที่ยุติธรรมและอยู่บนพื้นฐานสมเหตุสมผล กระทำโดยบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกัน (fair and at arms' length basis) และในกรณีที่ไม่สามารถกำหนดราคาได้ บริษัทฯ จะอ้างอิงตามรายงานของผู้ประเมินราคาอิสระที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทฯ เพื่อกำหนดราคาที่เป็นธรรมทั้งสำหรับบริษัทฯ และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

(3.4) ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายใน

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

การตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งฝ่ายตรวจสอบภายในซึ่งเป็นหน่วยงานอิสระ โดยมีหัวหน้างานตรวจสอบภายในควบคุมดูแลกระบวนการตรวจสอบภายใน และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอและประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัทฯและบริษัทย่อย ตามแบบการตรวจสอบประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบอย่างสม่ำเสมอเป็นรายไตรมาส เพื่อปรับปรุงและเพื่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(3.5) ช่องทางการแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจนกับผู้ประสงค์จะแจ้งเบาะแสหรือผู้มีส่วนได้เสียผ่าน website ของบริษัทในหัวข้อร้องเรียนทุจริต (www.sermsang.com) หรือรายงานตรงต่อบริษัท โดยช่องทางการแจ้งเบาะแสดำหนดให้ผ่านหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท เพื่อให้รายงานต่อกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบของบริษัท เพื่อให้มีการตรวจสอบข้อมูลตามกระบวนการที่บริษัท กำหนดไว้และรายงานต่อคณะกรรมการ

(3.6) กำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยง

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

(3.7) การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

ในการกำกับดูแลกิจการการดำเนินธุรกิจในระดับ Holding ของบริษัท บริษัท ได้ให้ความสำคัญในการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการลงทุน การกำกับดูแลการดำเนินงานและการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัท ได้มอบหมายให้กรรมการบริษัท และบุคคลที่ได้รับมอบหมายซึ่งเป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจของบริษัทฯ เข้าเป็นตัวแทนของบริษัทเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการและรายงานผลการดำเนินงานให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเป็นรายไตรมาสโดยสัดส่วนตัวแทนของบริษัทฯ ที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทดังกล่าว นอกจากนี้การกำหนดนโยบายที่สำคัญและการออกเสียงในวาระที่สำคัญของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

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

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

(4) การประชุมของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

(4.1) คณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมออย่างน้อย 4 ครั้งในแต่ละปี เป็นรายไตรมาส ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

ทั้งนี้ การอุทิศตนให้แก่บริษัทฯ ของกรรมการแต่ละท่านนั้น ไม่ควรมุ่งเน้นเพียงการใช้เวลาเข้าร่วมการประชุมเท่านั้น แต่ควรจะไปถึงผ่านทางการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น คำแนะนำ ประสพการณ์ และเครือข่ายความสัมพันธ์ เพื่อประโยชน์เพิ่มขึ้นแก่ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

(4.2) คณะกรรมการบริหาร

บริษัทฯ จะจัดการประชุมคณะกรรมการบริหารอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะได้มีการกำหนดและแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

ทั้งนี้ การอุทิศตนให้แก่บริษัทฯ ของกรรมการบริหารแต่ละท่านนั้น ไม่ควรมุ่งเน้นเพียงการใช้เวลาเข้าร่วมการประชุมเท่านั้น แต่ควรจะไปถึงผ่านทางการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น คำแนะนำ ประสพการณ์ และเครือข่ายความสัมพันธ์ เพื่อประโยชน์เพิ่มขึ้นแก่ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

(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 ได้กำหนดให้มีการประเมินตนเองของคณะกรรมการในรูปแบบการประเมินตนเองของกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ

(6) ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(6.1) จัดให้ค่าตอบแทนของกรรมการให้อยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบกับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรม ประสิทธิภาพภาระหน้าที่ที่ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น เช่น เป็นสมาชิกของคณะกรรมการชุดย่อยควรได้รับค่าตอบแทนเพิ่มขึ้นที่เหมาะสมด้วย

(6.2) จัดให้ค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและผู้บริหารระดับสูงเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการกำหนด และเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ โดยระดับค่าตอบแทนที่เป็นเงินเดือน โบนัส และผลตอบแทนจากผลประโยชน์อื่นที่ผู้ถือหุ้นได้รับ

(6.3) กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารทั้งหมดหรือคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นผู้ประเมินผลการประเมินผลกรรมการและผู้บริหารเป็นประจำทุกปีเพื่อนำไปใช้ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหาร โดยใช้บรรทัดฐานที่ได้ตกลงกันล่วงหน้ากับกรรมการและผู้บริหารตามเกณฑ์ที่เป็นรูปธรรม ซึ่งรวมถึงผลปฏิบัติงานทางการเงิน ผลงานเกี่ยวกับการปฏิบัติตามวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ในระยะยาว การพัฒนาผู้บริหาร ฯลฯ และเสนอผลประเมินข้างต้นให้คณะกรรมการพิจารณาให้ความเห็นชอบ และประธานกรรมการควรเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณาให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ

(7) การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

(7.1) ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร เลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้จากกระทำการภายในบริษัทฯ 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 หากข้อความในระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือคำสั่งใด ๆ ขัดแย้งกับข้อความในจรรยาบรรณ ให้ใช้ข้อความในจรรยาบรรณนี้แทนกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ 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 พนักงานตกลงยินยอมรับผิดชอบค่าใช้จ่ายความเสียหายให้แก่กลุ่มบริษัท ตามที่เกิดขึ้นจริงทุกประการ

3.1.6 ต้องช่วยกันระมัดระวังและป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท โดยมีให้เสียหายหรือสูญหายไม่ว่าจากบุคคลหรือจากภัยพิบัติใด ๆ เท่าที่สามารถจะทำได้อย่างเต็มที่ รวมทั้งไม่นำสิ่งของใด ๆ ไปใช้อุปกรณ์หรือทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท ไปใช้ประโยชน์ส่วนตัวหรือเพื่อประโยชน์ของผู้อื่นที่ไม่ได้เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

3.1.7 บริหารงานโดยยึดมั่นในคุณธรรมและจริยธรรม รวมทั้งส่งเสริมให้มีคุณธรรมและจริยธรรมในทุกระดับของกลุ่มบริษัท ตลอดจนสอดส่องดูแลและจัดการแก้ปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นในกลุ่มบริษัท

3.1.8 ต้องปกครองดูแลผู้ใต้บังคับบัญชาอย่างใกล้ชิด มีความยุติธรรม ไม่มีอคติ

3.1.9 ต้องพร้อมที่จะทำงานเป็นทีม และสามารถรับฟังความคิดเห็นของผู้อื่น

3.1.10 ต้องปฏิบัติตาม ตลอดจนต้องสนับสนุน และช่วยควบคุมกำกับพนักงานในบังคับบัญชาให้ปฏิบัติตามระเบียบ วินัย และข้อกำหนดของกลุ่มบริษัท ในการใช้ระบบคอมพิวเตอร์ ข้อมูลคอมพิวเตอร์ ข้อมูลจราจรทางคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัท อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การใช้เครื่องคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัท เป็นไปตามกฎหมายคอมพิวเตอร์ กฎหมายลิขสิทธิ์ หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และป้องกันมิให้เกิดความเสียหายต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ของกลุ่มบริษัท

3.2 ข้อไม่พึงปฏิบัติ

กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท ทุกคน พึงดเว้นไม่ปฏิบัติหรือประพฤติตนไปในทางที่จะนำไปสู่ความเสื่อมเสียของกลุ่มบริษัท และของตนเอง กล่าวคือ

3.2.1 ใช้เวลาทำงานของกลุ่มบริษัท ไปทำอย่างอื่น หรือใช้ประโยชน์ส่วนตัว

3.2.2 ประกอบกิจการอันมีสภาพเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของกลุ่มบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือผู้อื่น หรือเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจครอบงำการจัดการ ซึ่งอาจเป็นผลเสียหายต่อกลุ่มบริษัท ไม่ว่าโดยตรงหรืออ้อม

3.2.3 ประพฤติตนไปในทางที่อาจทำให้เสื่อมเสียต่อตำแหน่งหน้าที่และเกียรติคุณของกลุ่มบริษัท

3.2.4 แฉหรือใช้ข้อความที่เป็นเท็จ หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรแจ้งต่อกลุ่มบริษัท

3.2.5 ทำงานด้วยความประมาทเลินเล่อ กระทำการใด ๆ อันไม่เหมาะสมแก่การปฏิบัติหน้าที่ของตนเองเพื่อให้งานลุล่วงไปโดยถูกต้องและสุจริต

3.2.6 ปกปิด หรือบิดเบือนความจริงเพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น ซึ่งอาจจะเป็นผลเสียหายต่อกลุ่มบริษัท ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม

3.2.7 ขัดขวาง หรือกระทำการใด ๆ อันเป็นการขัดขวางการปฏิบัติงานโดยชอบของผู้มีอำนาจหน้าที่ในกลุ่มบริษัท หรือออกคำสั่งใด ๆ ให้พนักงานปฏิบัติในทางมิชอบหรือผิดจริยธรรม

3.2.8 ทำผิดกฎหมายแพ่งและกฎหมายอาญาอันส่งผลเสียหายให้แก่ตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าโดยเจตนาหรือไม่ก็ตาม

3.2.9 เปิดเผยค่าจ้างหรือเงินเดือน อัตราการขึ้นเงินเดือนของตนเองหรือของผู้อื่น ไม่ว่าโดยเจตนาหรือไม่ก็ตาม

3.2.10 เรียกรับ หรือยินยอมจะรับทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใดจากลูกค้า ผู้ค้า คู่ค้า คู่แข่ง หรือบุคคลอื่นใด ที่ทำธุรกิจกับกลุ่มบริษัท หรือการเลี้ยงรับรอง ซึ่งพิสูจน์ได้ว่าเกินกว่าความเหมาะสม ยกเว้นของขวัญตามประเพณีนิยม 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 ในบันทึกหรือข้อมูลใด ๆ เพื่อเปลี่ยนแปลง หรือบิดเบือนผลการดำเนินงาน และการบันทึกบัญชีให้ผิดไปจากความเป็นจริงโดยเจตนา ไม่ว่าเพื่อจุดประสงค์ใด ๆ ก็ตาม

3.2.13 ชำระเงิน หรือจัดการทางธุรกิจโดยมีเจตนา หรือทำให้เข้าใจได้ว่าส่วนหนึ่งของการชำระเงิน หรือการจัดการทางธุรกิจนั้น ๆ มีจุดประสงค์อื่นนอกเหนือจากวัตถุประสงค์ที่ได้รับอนุญาตในเอกสารเพื่อการชำระเงินหรือการจัดการทางธุรกิจ

3.2.14 เป็นบุคคลที่มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือมีเหตุผลอย่างหนึ่งอย่างใดตามกฎหมายให้สันนิษฐานได้ว่ามีหนี้สินล้นพ้นตัว

3.2.15 ไม่รักษาข้อมูลทางทรัพย์สินทางปัญญาของกลุ่มบริษัท หรือที่บริษัทได้มาจากการปฏิบัติหน้าที่ของพนักงาน

3.2.16 ลอกเลียนแบบผลงานและทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น

3.2.17 กระทำการใด ๆ อันเป็นการแสวงหาประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นโดยมิชอบ

3.2.18 ให้หน่วยงานที่ไม่ใช่สายจัดซื้อขอการสนับสนุนจากผู้ค้าหรือคู่ค้า (หากมีความจำเป็นที่จะต้องขอการสนับสนุนดังกล่าวเพื่อประโยชน์ของกลุ่มบริษัท ให้หน่วยงานต่าง ๆ หรือกับสายจัดซื้อเพื่อเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการ ยกเว้น การจัดกิจกรรมร่วมทางการตลาด ให้การตลาดของสายการตลาดและพัฒนาธุรกิจเป็นผู้รับผิดชอบ)

3.2.19 กระทำการอันเป็นการละเลย หรือเอื้ออำนวยแก่บุคคลใด ๆ ที่จะเข้ามาแสวงหาประโยชน์ หรือเข้าถึง หรือรบกวนระบบคอมพิวเตอร์ ข้อมูลคอมพิวเตอร์ ข้อมูลจราจรคอมพิวเตอร์ของกลุ่มบริษัท โดยมิชอบ หรือโดยไม่ได้รับอนุญาตจากกลุ่มบริษัท หรือจงใจสนับสนุน ยินยอมให้เกิดขึ้นหรือมีอยู่ซึ่งการกระทำผิดของผู้ให้บริการ ตามกฎหมายคอมพิวเตอร์ หรือกฎหมายลิขสิทธิ์ หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

3.2.20 ใช้ข้อมูลภายใน เพื่อประโยชน์ของตนหรือบุคคลอื่นในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลอื่นเพื่อประโยชน์ในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท

(4) ขั้นตอนการลงโทษทางวินัย

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

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

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ

7.1 คณะกรรมการ

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

(1) คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
2. นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายสำเริง เมฆเกษียรไกร	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5. นางสาวธัญญภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
6. นายธนวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร
7. นายวุฒม์ ธรรมวารานคุปต์	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
8. นางธัญนีย์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุปถ	กรรมการ
10. นายมนชัย พงศ์สถาปติ	กรรมการ

(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกษียรไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายกำธร วังอุดม	กรรมการตรวจสอบ

(3) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัญญภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวุฒม์ ธรรมวารานคุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

(4) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

(5) คณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหาร

7.1.1 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการซึ่งลงนามผูกพันบริษัท คือ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นางสาวธัญฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุล สองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท จึงจะมีผลผูกพันบริษัท

7.1.2 คณะกรรมการของบริษัทย่อย

7.1.2.1 คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อย

7.1.2.2 การผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทย่อย

[illegible]

7.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวมทั้งสิ้น 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร

7.2.1 คณะกรรมการบริษัท

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริษัทจำนวน 8 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายกำธร วังอุดม	ประธานคณะกรรมการ / กรรมการอิสระ
2. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ
3. นายธนา บุนผาวาณิชย์	กรรมการอิสระ
4. นายวิวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ
5. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ
6. นายธนวรรณ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ
7. นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการ
8. นางธัญญ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการ
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์บุบ	กรรมการ
10. นายมนชัย พงศ์สถาปตี	กรรมการ

หมายเหตุ: นางสาวสมมาศ ชัยผาติกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริษัทจำนวน 8 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

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) จัดให้มีการทำงบดุลและงบกำไรขาดทุน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 7) พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 8) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
- 9) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่ง ในกรณีที่มีตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ และพิจารณาให้ความเห็นชอบแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุม

ผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

10) แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย รวมถึงคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าว เพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ

11) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้

12) พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและเลขาธิการบริษัทรวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าวตามที่เสนอโดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

13) ขอความเห็นทางวิชาชีพจากองค์กรภายนอก หากมีความจำเป็นเพื่อประกอบการตัดสินใจที่เหมาะสม

14) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น

15) ดูแลการปฏิบัติงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและปกป้องผลประโยชน์ใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

16) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุทธรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ

17) จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อยทุกๆ สามเดือน

18) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการ และรับผิดชอบในการจัดทำและการเปิดเผยงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อแสดงถึงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

19) กำกับและดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการในบริษัทย่อย คณะกรรมการของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากรรมการในบริษัทย่อยที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ รับทราบและจะปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ กฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อาทิ เช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญ เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เพียงพอและเหมาะสม

20) พิจารณากำหนดนโยบาย กำกับดูแลให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ และเป็นแบบอย่างที่ดี เพื่อให้มั่นใจว่าคณะกรรมการบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญ กับการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และปลูกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร

นอกจากนี้ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้การบริหารจัดการกิจการของบริษัทฯ ย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) มีการปฏิบัติเป็นไปตามมาตรการกลไก และนโยบายการควบคุมต่างๆ ที่กำหนดไว้ของบริษัทฯ เสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทฯ เอง รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเท่าที่ไม่ขัดต่อกฎหมายอื่น ทั้งนี้ เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ดังกล่าว คณะกรรมการบริษัทฯ ยังมีหน้าที่ในการกำกับดูแลและบริหารจัดการบริษัทย่อยและ/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) ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไป และดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) ได้ตามแต่ที่กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) เว้นแต่เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี) จะเข้าทำรายการ

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการ

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่ 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 (ฉ) ถึงข้อ (ณ) นี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีความสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องดังต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และ/หรือ เรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งได้แก่รายการดังต่อไปนี้

(ฉ) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

(1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

(2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

(4) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น

(5) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ

(ณ) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(ญ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

(ฎ) 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 (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่

กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

(ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

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

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

คณะกรรมการบริษัทสามารถมอบอำนาจ และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัท และ/หรือบริษัทฯ กำหนดไว้ ทั้งนี้การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้นจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัทหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) อาจมีส่วนได้เสียหรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้ และเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1) ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนดหนึ่งให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยโดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

2) ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อยให้ทราบถึงความสัมพันธ์และการทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนดเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ

ทั้งนี้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ต้องไม่มีส่วนรวมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งทางตรงและ/หรือ ทางอ้อมนั้นด้วย

อนึ่งการกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติหรือเป็นเหตุให้บริษัทฯและ/หรือ บริษัทย่อย ได้รับความเสียหายให้สันนิษฐานว่า

เป็นการกระทำที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

(1) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย กับกรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

(2) การใช้ข้อมูลของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ที่ล่วงรู้มาแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

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

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

4) ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัท เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

5) ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องแก่บริษัท ในกรณีที่บริษัท ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ

6) ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย รวมทั้งควรจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัท มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย สามารถรับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัท การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้มีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยโดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัท สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย มีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

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

8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าว ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9) ปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัท โดยกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัท จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัท

ทั้งนี้ การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทร่วมของบริษัท จะเป็นเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใด ๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัท มีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัท อาจจะมีเสียสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัท ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมของบริษัท ปฏิบัติตามขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบที่กำหนดในเอกสารฉบับนี้ได้ เนื่องจากข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมของบริษัท ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัท จะดำเนินการให้มีมาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัท มีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัท สามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัท ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท รวมทั้งจัดให้มีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัท ทั้งนี้ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัท นั้น ให้มีความหมายตามนิยามที่

7.2.2 คณะกรรมการชุดย่อย

7.2.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ปัจจุบัน คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

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

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท

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

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติกฎบัตรสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ และขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบไว้ดังนี้

- 1) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอโดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอก และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งรายไตรมาสและประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบอาจเสนอแนะให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าเป็นเรื่องสำคัญและจำเป็นในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย
- 2) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระบบควบคุมภายใน (internal control) และระบบตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่เหมาะสมเพียงพอ และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
- 3) สอบทานให้บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ
- 4) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชานั้น และประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่ฝักฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- 5) พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความถูกต้องและครบถ้วน ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อกลุ่มบริษัทฯ
- 6) จัดทำรายงานผลการกำกับดูแลกิจการของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบและการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
- ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย (Charter) และ
- รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้มอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

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

(ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

(ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

(ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการบริษัทหรือผู้บริหารของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาดังวรรคหนึ่งกรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามวรรคหนึ่งต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9) ทบทวนและเสนอให้แก้ไขเพิ่มเติมขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบตามที่เห็นสมควร

10) ทบทวนข้อบังคับ และผลการปฏิบัติงานในปีที่ผ่านมาอย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง

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

ในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัทโดยตรง และคณะกรรมการบริษัทยังมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อบุคคลภายนอก

7.2.2.2 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยง 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวุฒม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง

หมายเหตุ: นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงไว้ดังนี้

1) พิจารณากลับกรองนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงโดยรวมของบริษัท ซึ่งครอบคลุมถึงความเสี่ยงประเภทต่างๆ ที่สำคัญ เช่น ความเสี่ยงด้านการเงิน ความเสี่ยงด้านการลงทุน ความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ ความเสี่ยงในการทุจริตคอร์รัปชัน เป็นต้น รวมทั้งประเมิน ติดตาม ทบทวนความเพียงพอของนโยบายและระบบบริหารความเสี่ยงรวมถึงความมีประสิทธิภาพของระบบและการปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนดเพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ

2) กำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายในการดำเนินงาน รวมถึงสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

3) กำกับดูแลการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง และกรอบการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้บริษัท มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพทั่วทั้งองค์กรและมีการปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่องโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงสามารถพิจารณาแต่งตั้งบุคคล และ/หรือคณะทำงานเพื่อดำเนินงานต่าง ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงพิจารณาเห็นสมควร เพื่อให้บุคคล และ/หรือคณะทำงานดังกล่าวดำเนินการ ติดตาม และรายงานให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทราบถึงการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของบริษัท

4) พิจารณารายงานความเสี่ยงจากคณะทำงานที่เกี่ยวข้องเพื่อติดตามความเสี่ยงที่สำคัญในระดับองค์กร รวมถึงให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการกำหนดมาตรการควบคุม หรือแผนการจัดการความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัท มีการจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม

5) รายงานคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับความเสี่ยงและแผนการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญต่อองค์กรรวมทั้งรายงานผลการประเมินความเสี่ยงและการกำกับดูแลการดำเนินงาน การปฏิบัติตามมาตรการการควบคุม และ/หรือการบริหารจัดการความเสี่ยงที่กำหนดต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นระยะ ในกรณีที่มีปัจจัย หรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณามาตรการควบคุม และ/หรือบริหารจัดการความเสี่ยงโดยเร็วที่สุด

6) ประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับข้อมูลความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่สำคัญ เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบนำไปประกอบการพิจารณาอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ากลุ่มบริษัท มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมต่อการจัดการความเสี่ยง รวมทั้งมีการนำระบบบริหารความเสี่ยงมาปรับใช้อย่างเหมาะสม และมีการปฏิบัติทั่วทั้งองค์กร

7) ส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงภายในกลุ่มบริษัท

8) ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

9) ปฏิบัติงานอื่นใดเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

7.2.2.3 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิวรรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

หมายเหตุ: นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไว้ดังนี้

1) พิจารณานำเสนอโครงสร้าง องค์กรประกอบ และคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ

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

3) เสนอแนะรายชื่อกรรมการบริษัทที่จะดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการย่อยชุดต่างๆ ของบริษัท

4) พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงของบริษัท (ตามนิยามคำว่า “ผู้บริหาร” ที่กำหนดโดยประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เรื่องการกำหนดบทบาทในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์)

5) พิจารณากำหนดเกณฑ์ในการประเมินผลการทำงานของกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริหาร และนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาให้ความเห็นชอบ

6) ประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริหาร และนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา

7) เสนอแนะแนวทางการจ่ายผลตอบแทน วิธีการจ่ายค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นใด ให้แก่คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ที่คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้ง

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

9) มีหน้าที่และรับผิดชอบในการทบทวนนโยบายตามความเหมาะสมและสนับสนุนการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และให้ความเห็นชอบในการแก้ไขปรับปรุงเพื่อเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัท

7.2.2.4 คณะกรรมการบริหาร

ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการบริหาร 4 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานคณะกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวรุฒม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหาร

หมายเหตุ: นางสาว สมรมาศ ชัยผาดิกานต์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารไว้ดังนี้

1) พิจารณาและจัดทำนโยบาย กลยุทธ์ทางธุรกิจ เป้าหมายและแผนการดำเนินงาน เป้าหมายทางการเงิน และงบประมาณของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาถึงปัจจัยทางธุรกิจอย่างเหมาะสม เพื่อนำเสนอและขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัท และในกรณีที่สถานการณ์เปลี่ยนแปลง คณะกรรมการบริหารจะพิจารณาทบทวนการใช้งบประมาณที่ได้รับอนุมัติให้เหมาะสมกับสถานการณ์นั้นๆ

2) กำกับดูแล ตรวจสอบ และติดตามการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ทางธุรกิจ เป้าหมาย และแผนการดำเนินงาน เป้าหมายทางการเงิน และงบประมาณของบริษัท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลเพื่อต่อสภาพธุรกิจ พร้อมให้คำปรึกษา แนะนำ การบริหารจัดการแก่ผู้บริหารระดับสูง

3) กำหนดโครงสร้างองค์กรและนโยบายเกี่ยวกับการบริหารจัดการกลุ่มบริษัท การแต่งตั้งโยกย้ายผู้บริหารของแต่ละธุรกิจ พิจารณาและติดตามแผนงานการส่งผู้บริหารทดแทน รวมถึงแผนงานด้านกำลังคนที่ไม่อยู่ในงบประมาณประจำปีและการกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายผลตอบแทน และหลักเกณฑ์การประเมินผลงานของผู้บริหาร รวมถึงกำหนดหลักเกณฑ์และอนุมัติค่าตอบแทนของบุคลากรซึ่งดำรงตำแหน่งถดถอยไปจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

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

5) ติดตามผลการดำเนินงานและความก้าวหน้าของโครงการลงทุนของแต่ละธุรกิจ และรายงานผลรวมทั้งปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้นและแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขให้คณะกรรมการบริษัททราบ

6) พิจารณาและให้ข้อเสนอแนะหรือความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับโครงการข้อเสนอหรือการเข้าทำธุรกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงพิจารณาทางเลือกในการระดมทุน เมื่อมีความจำเป็น และเกินกว่าวงเงินที่ได้กำหนดไว้และ/หรือที่กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องหรือข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาอนุมัติ

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

8) พิจารณาและอนุมัติระเบียบ ข้อบังคับ แนวนโยบายการบริหารงาน และการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ หรือการดำเนินการใดๆ อันมีผลผูกพันบริษัทฯ

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

10) มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบใดๆ ตามที่ได้รับมอบหมายหรือตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทเป็นคราวๆ ไป

11) พิจารณาและอนุมัติคู่มืออำนาจดำเนินการ เพื่อให้ผู้ที่ได้รับแต่งตั้ง และ/หรือ ผู้ที่ได้รับมอบอำนาจทราบถึงขอบเขตความรับผิดชอบและอำนาจของตนเอง และเพื่อใช้เป็นคู่มือในการปฏิบัติงาน โดยมีหลักฐานอ้างอิง และเป็นไปตามขั้นตอนอย่างมีระบบ

12) พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ตามงบลงทุนหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยวงเงินสำหรับแต่ละรายการเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว แต่ไม่เกินงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเข้าทำสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง กับเรื่องดังกล่าว

13) ประชุมคณะกรรมการบริหารอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

14) มีหน้าที่และรับผิดชอบในการกำหนดให้มีระบบและให้การส่งเสริมและสนับสนุนในการนำมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไปปฏิบัติ เป็นแบบอย่างที่ดี กำกับให้พนักงานปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และสื่อสารไปยังพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของระบบและมาตรการต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

15) พิจารณากำหนดแนวทางและเสนอแนะนโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินงาน รวมถึงกำหนดเป้าหมายการเป็นบริษัทที่มีธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐาน มีแนวทางที่ถูกต้อง เป็นไปตามวัตถุประสงค์การเป็นองค์กรที่มุ่งสร้างความเชื่อมั่นและยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกสู่มาตรฐานสากล

7.2.2.5 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของบริษัท ประกอบด้วยกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน 3 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหารไว้ดังนี้

1) กำหนดนโยบาย กลยุทธ์ โครงสร้าง และอำนาจบริหารงาน รวมทั้งรับผิดชอบในการจัดทำแผนกลยุทธ์ และแผนงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายบริหารนำเสนอ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณานุมัติต่อไป

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 รวมถึงการตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ๗ ให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดและมีหน้าที่รายงานผลการดำเนินการบริหารจัดการรวมถึงความคืบหน้าในการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการบริษัท แล้วแต่กรณี

4) มีอำนาจกระทำการและแสดงตนเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ต่อบุคคลภายนอกในกิจการที่เกี่ยวข้อง และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ

5) พิจารณานุมัติแผนการปฏิบัติการของแต่ละฝ่ายงานของบริษัทฯ และพิจารณานุมัติคำขอจากฝ่ายงานต่างๆ ของ บริษัทฯ ที่เกินอำนาจสั่งการของฝ่ายงานนั้น รวมถึงพิจารณานุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจของบริษัทฯ ตามงบลงทุนหรืองบ

5) ประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยวงเงินสำหรับแต่ละรายการเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว แต่ไม่เกินงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเข้าทำสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว

6) มีอำนาจออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การ ปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบาย และผลประโยชน์ของบริษัทฯ และเพื่อรักษาระเบียบวินัยการทำงานภายในองค์กร

7) มอบอำนาจหน้าที่ให้พนักงานระดับบริหารของบริษัท มีอำนาจกระทำการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่อง ตามที่พิจารณาเห็นสมควร

8) อนุมัติการแต่งตั้งที่ปรึกษาต่างๆ 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 และการเลิกจ้าง พนักงานตั้งแต่ระดับต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงไป

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

13) มีหน้าที่และรับผิดชอบในการกำหนดให้มีระบบและให้การส่งเสริมและสนับสนุนในการนำมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไปปฏิบัติ เป็นแบบอย่างที่ดี กำกับให้พนักงานปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านคอร์รัปชัน และสื่อสารไปยังพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของระบบและมาตรการต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

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

7.2.2.6 กรรมการที่มาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ 12 มกราคม 2565 บริษัทฯ มีกรรมการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (นับรวมทั้งการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม) จำนวน 3 ราย กรรมการอิสระ จำนวน 5 ราย (ซึ่งเป็นกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ราย) จากกรรมการทั้งหมด 10 ราย ซึ่งมีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนฯ โดยมีรายละเอียดกรรมการทั้ง 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่นี้

หมวดรายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ของบริษัทฯ	ตำแหน่ง	การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทฯ
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	17.3%	กรรมการ
2. นางสาวธัญญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	13.6%	กรรมการ
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	11.2%	กรรมการ

7.3 ผู้บริหาร

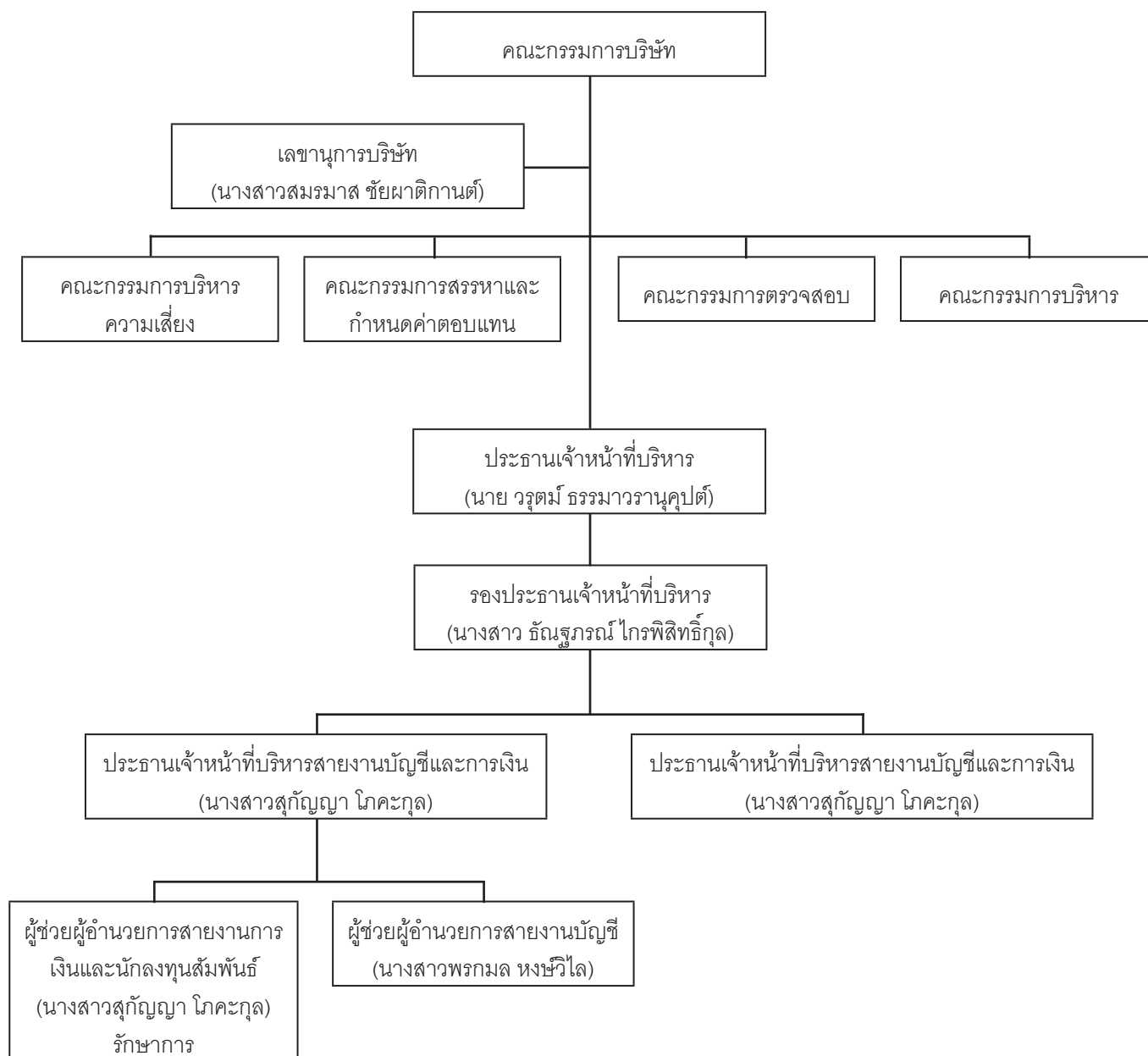
7.3.1 รายชื่อและตำแหน่งของผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 4 ท่าน รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวรุฒม์ ธรรมาวรานุกุลป์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิ์กุล	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นางสาวสุกัญญา โภคะกุล	ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน / ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (รักษาการ)
4. นางสาวพรกมล หงษ์วิไล	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี

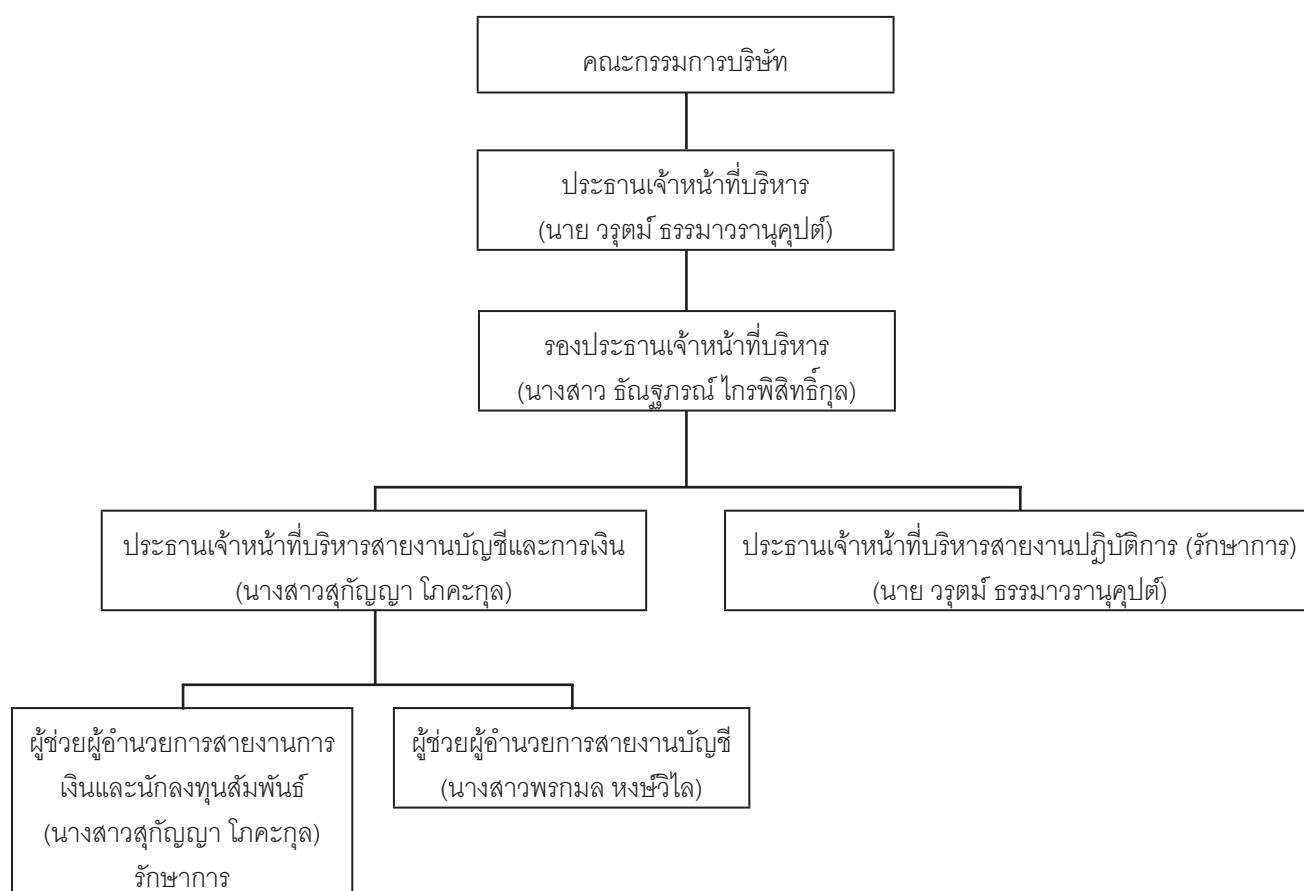
7.3.2 โครงสร้างองค์กร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โครงสร้างการจัดการของบริษัทเป็นดังนี้



7.3.3 โครงสร้างองค์กรของบริษัทย่อย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีบริษัทย่อยที่รวม 23 บริษัท (ไม่นับรวมบริษัทผู้ดำเนินการ (“GK Operator”ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-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

สำหรับบริษัทผู้ดำเนินการหรือผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค กลุ่มบริษัทฯ เป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงานหรือดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Silent Investor) ดังนั้นจึงไม่มีตัวแทนจากกลุ่มบริษัทฯ เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทผู้ดำเนินการ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้ระบุนหน้าที่ของผู้ให้บริการซึ่งเป็นบุคคลภายนอก เพื่อทำหน้าที่เสมือนกรรมการ และ/หรือผู้บริหาร ของบริษัทผู้ดำเนินการ ซึ่ง บริษัทผู้ดำเนินการจะเข้าทำสัญญาการให้บริการดังกล่าว โดยหน้าที่ของบุคคลภายนอกดังกล่าวมี รายละเอียดดังนี้

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Company) จะทำหน้าที่เสมือนผู้บริหาร ของ บริษัทผู้ดำเนินการซึ่งจะ (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 2564 เมื่อวันที่ 06 พฤษภาคม 2564 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนประจำปี 2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

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

กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

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

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	รวมค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการ (บาท)	
		สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายกำธร วัจจุตม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	632,000.00	652,000.00
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิลธิกุล	ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการ	468,000.00	448,000.00
3. นายสำเริง เมฆเกษียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่า ตอบแทน / กรรมการอิสระ	544,000.00	544,000.00
4. นายธนา บุปผาวนิชย์	กรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ	480,000.00	500,000.00
5. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิลธิกุล	กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความ เสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่า ตอบแทน / กรรมการ	-	-

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	รวมค่าใช้จ่ายตอบแทนกรรมการ (บาท)	
		สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
6. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร / กรรมการ	420,000.00	420,000.00
7. นายวรุฒม์ ธรรมมาวานคุปต์	กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความ เสี่ยง / กรรมการ	-	-
8. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ	380,000.00	400,000.00
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุป (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ	80,000.00	400,000.00
10. นายมนชัย พงศ์สถาปดี (เริ่มดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	กรรมการ	80,000.00	400,000.00
รวม		3,084,000.0	3,764,000.0

(2) ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

7.4.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับผู้บริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

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

(2) ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

7.5 บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ

7.5.1 จำนวนบุคลากร

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

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

7.5.2 การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

มีการเปิดดำเนินการของบริษัทย่อย ในประเทศเวียดนาม และมีการลงทุนโดยซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท UPT ทำให้มีจำนวนพนักงานเพิ่มขึ้น อย่างมีนัยสำคัญจากจำนวนพนักงาน ณ สิ้นปี 2563

7.5.3 ค่าตอบแทนพนักงาน

ค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 58,240,446 บาท และ 70,000,038 บาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าวประกอบด้วย เงินเดือน ค่าเบี้ยเลี้ยง โบนัส เงินสหทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินสหทบกองทุนประกันสังคม และเงินสหทบกองทุนทดแทน 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 การฝึกอบรมและให้ความรู้จากกระทำการภายในบริษัทหรือใช้บริการของสถาบันภายนอก

(2) ทุกครั้งที่มีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมถึงการจัดแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้แก่กรรมการใหม่

การพัฒนาพนักงาน

บริษัทให้ความสำคัญต่อการพัฒนาความรู้ ความสามารถของพนักงาน โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงและสม่ำเสมอ เพื่อพัฒนาความสามารถของพนักงานให้เกิดศักยภาพในการปฏิบัติงานอย่างมืออาชีพ

7.6 เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 มีมติแต่งตั้ง นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์เป็นเลขานุการบริษัทโดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ซึ่งมีหน้าที่ความรับผิดชอบดำเนินการ ดังนี้

- (1) ให้คำแนะนำเบื้องต้นแก่กรรมการเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนด กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ และติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามถูกต้อง
- (2) ติดตามและดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศที่เกี่ยวข้องตามระเบียบ ประกาศ และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการกำกับตลาดทุน
- (3) จัดทำและเก็บรักษาเอกสารสำคัญ ดังต่อไปนี้
 - (1) ทะเบียนกรรมการ
 - (2) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการและรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - (3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - (4) รายงานประจำปีของบริษัทฯ
 - (5) เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
 - (6) ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

7.7 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

(1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีรายละเอียดดังนี้

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

(2) ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

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

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

8.1.1 การประชุมคณะกรรมการบริษัท

(1) การประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายกำธร วังอุดม	8/8	8/8
2. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	7/8	7/8
3. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	8/8	8/8
4. นายธนา บุปผาวนิชย์	8/8	8/8
5. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	8/8	8/8
6. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	8/8	8/8
7. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุกุล	8/8	8/8
8. นางธัญนิษฐ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	7/8	8/8
9. พลเอก ไพรัช โพธิ์อุบล (ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	1/8	8/8
10. นายมนชัย พงศ์สถาปติ (ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 06 ตุลาคม 2563)	1/8	8/8

(2) การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

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

(3) การประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
2. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
3. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุกุล	1/1	1/1

(4) การประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

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

(5) การประชุมคณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564
1. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
2. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	1/1
4. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุคุปต์	1/1	1/1

8.2 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

8.2.1 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย และกรรมการบริษัทจะเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือไม่ก็ได้โดยจะต้องมีกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระจำนวนอย่างน้อยตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

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

(1) ในการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการให้ถือว่าผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง

(2) ในการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการ ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ ในกรณีที่เลือกตั้งบุคคลหลายคนเป็นกรรมการ จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากที่สุดเพียงใดก็ได้

(3) บุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้งที่ให้กรรมการออกจากตำแหน่งเป็นจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงกับส่วน 1 ใน 3 โดยพิจารณาจากกรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และกรรมการที่ออกจากตำแหน่งไปนั้นอาจได้รับเลือกตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเข้ามาเป็นกรรมการใหม่ได้

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

8.2.2 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร โดยจะพิจารณาคัดเลือกจากกรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่สามารถบริหารงานในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุรกิจและงานบริหารของกลุ่มบริษัท และสามารถกำหนดนโยบาย แผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน รวมถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด

8.2.3 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งคราวละ 3 ปี บริษัทมีนโยบายในการสรรหากรรมการตรวจสอบที่สอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

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

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

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

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจดังกล่าว รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

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

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

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

10. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินการของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นกรรมการของบริษัทฯ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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

สำหรับหลักเกณฑ์และวิธีการแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการแต่งตั้งกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งให้กลับมาดำรงตำแหน่งใหม่ได้ กรณีที่ตำแหน่งกรรมการตรวจสอบว่างลงเพราะเหตุอื่นใดนอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อให้กรรมการตรวจสอบมีจำนวนครบตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด โดยบุคคลที่เป็นกรรมการตรวจสอบแทนจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการตรวจสอบซึ่งตนทดแทน

8.2.4 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

การแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของบริษัทฯ กระทำโดยแต่งตั้งกรรมการจำนวนหนึ่งเป็นคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนอย่างน้อยจำนวน 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนต้องเป็นกรรมการอิสระ

ทั้งนี้ ให้กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และเมื่อครบวาระการดำรงตำแหน่งดังกล่าว กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจจะได้รับการเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งได้

8.2.5 การสรรหาและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ กระทำโดยแต่งตั้งกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทจำนวนหนึ่งเป็นคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ ให้กรรมการบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปีนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และเมื่อครบวาระการดำรงตำแหน่งดังกล่าว กรรมการบริหารความเสี่ยงที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจจะได้รับการเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งได้

8.2.6 กรรมการที่มาจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่

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

หมวดรายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อม ณ 12 มกราคม 2565	การดำรงตำแหน่งกรรมการ ในบริษัทฯ
1. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	17.3%	กรรมการ
2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	13.6%	กรรมการ
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	11.2%	กรรมการ

8.3 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง 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 ซึ่งสามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีในกลางทุน โดยการพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมนั้น จะต้องได้รับความเห็นชอบ และ/หรือ การอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี)

นโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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

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

รายละเอียดการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามนโยบายการควบคุมและกลไกกำกับดูแลกิจการที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีดังนี้

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

(1) เรื่องที่จะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

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

ทั้งนี้ กรรมการหรือผู้บริหารตามวรรคข้างต้นที่ได้รับการเสนอชื่อนั้น ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความ

นำไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความไม่น่าไว้วางใจของกรรมการ และผู้บริหารของบริษัท

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

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

(ง) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (ถ้ามี)

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

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

(ฉ) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อยซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

(1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์รวมถึงตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

(2) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(3) การซื้อหรือการรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

(4) การเข้าทำแก้ไขหรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญการมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น

(5) การเช่า หรือให้เข้าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ

(ซ) การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(ซ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

(ณ) 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 แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาบังคับใช้โดยอนุโลม)

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

(ง) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็น

กรณีนี้ที่เมื่อคำนวณขนาดรายการนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม)

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

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

นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1) ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อยตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยทราบโดยครบถ้วน ถูกต้อง และภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่งให้คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อย พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยโดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

2) ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บริษัทย่อย ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ 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 กำหนดและเข้าชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีบริษัทฯ ร้องขอ

4) ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้แก่บริษัท เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

5) ต้องชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องให้แก่บริษัท ในกรณีที่บริษัท ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ

6) ต้องดูแลรับผิดชอบให้บริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต ที่อย่างเหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอที่จะทำให้มั่นใจว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของ บริษัทฯ ข้อบังคับของบริษัทย่อย รวมถึงกฎหมายและประกาศเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างแท้จริง รวมทั้งจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผย ข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้การกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถรับข้อมูลของบริษัทในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพนอกจากนี้ ต้องจัดให้มีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยโดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และ ให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตาม ระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

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

8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อย ได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับ อนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้ โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลัก เกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วย อำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) และ เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9) ปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ โดยกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยจะปฏิบัติตามนโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ

ทั้งนี้ นโยบายฉบับนี้ใช้บังคับเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือระเบียบข้อบังคับใด ๆ ของต่างประเทศ และ/หรือ ข้อบังคับ ของบริษัทดังกล่าว และเท่าที่จะไม่ทำให้ หรืออาจจะไม่เป็นผลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องปฏิบัติ หรือต้องดำเนินการใด ๆ เพิ่มเติมนอกเหนือไปจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และเท่าที่จะไม่ทำให้บริษัทย่อย และบริษัทร่วมในต่างประเทศของบริษัทฯ อาจจะได้รับสิทธิประโยชน์ใด ๆ ที่พึงได้รับตามกฎหมายต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้ได้ เนื่องจาก ข้อจำกัดทางกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ตามที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ จะดำเนินการให้มี มาตรการอื่นที่เทียบเท่าเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลที่ทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการ ดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ ได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ รวมทั้งจัดให้มี มาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ ในเงินลงทุนของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ใน ฐานะนักลงทุนที่เคทีไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงานเนื่องจากข้อกำหนดด้านกฎหมายในประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีมาตรการในการดูแลผลประโยชน์ในโครงการที่บริษัทฯ ลงทุน โดยบริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนที่เคยมีการกำกับดูแลกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง โดยจะแบ่งราย ละเอียดออกเป็นสองช่วง ได้แก่ (1) ก่อนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และ (2) ช่วงภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ก่อนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนที่เคทีเป็นผู้กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน รวมทั้งกำหนดกิจกรรมสำคัญ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ในการลงทุน พัฒนา ก่อสร้าง และการบริหารจัดการโครงการ เช่น

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

- บริษัทฯ เป็นผู้กำหนดกรอบกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง ขอบเขตของสัญญา รวมถึงหน้าที่ของผู้ที่จะปฏิบัติกิจกรรมนั้นๆ
- บริษัทฯ มีส่วนร่วมพิจารณาคัดเลือกผู้ให้บริการเพื่อดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในสัญญา

ช่วงภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทฯ ในฐานะนักลงทุนที่เคเป็นผู้กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน รวมทั้งกำหนดกิจกรรมสำคัญที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ในการลงทุน พัฒนา ก่อสร้าง และการบริหารจัดการโครงการ เช่น

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

ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) จะทำหน้าที่ดูแลและตรวจสอบผู้ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการโรงไฟฟ้า และมีหน้าที่ปฏิบัติตามข้อกำหนดและขอบเขตของสัญญาที่กำหนดไว้ตั้งแต่ต้นและผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) มีหน้าที่ตามสัญญาโดยต้องดำเนินการเพื่อผลประโยชน์สูงสุดในการดำเนินธุรกิจซึ่งสอดคล้องกับผลประโยชน์ของนักลงทุนที่เค

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้กลุ่มครอบครัวเกรฟสิทธิ์ดูแลกรรมสิทธิ์ที่มีส่วนร่วมในการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ ลงนามในเอกสารตกลงกระทำกรว่า ในกรณีที่บริษัทฯ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคในประเทศญี่ปุ่น จะเข้าทำรายการกับ บุคคลดังกล่าว ผู้ที่เกี่ยวข้อง และ/หรือ ญาติสนิทของดังกล่าวในอนาคตนั้น บุคคลดังกล่าวตกลงที่จะใช้สิทธิในฐานะกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการให้บริษัทฯ พิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศเกี่ยวกับการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลมเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องของประเทศญี่ปุ่นก่อนการเข้าทำรายการ

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

8.4 การดูแลเรื่องการใช้อข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการใช้อข้อมูลภายในไว้ในนโยบายการใช้อข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายและวิธีการดูแลมิให้กรรมการผู้บริหารและพนักงานในการนำข้อมูลภายในของของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปใช้ เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตน รวมทั้งการซื้อขายหลักทรัพย์ ดังนี้

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

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

3) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่ทางการเงินหรือเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัทฯ จนกว่าบริษัทฯ จะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว ตลอดระยะเวลาปลอดการใช้อข้อมูลภายในที่ยังมิได้เปิดเผยแก่สาธารณชน ("Embargo Period") ซึ่งหมายถึง ระยะเวลา 1 เดือน ก่อนและจนถึงวันประกาศผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัทฯ รายไตรมาสและประจำปี โดยกลุ่มบริษัทฯ จะแจ้ง

ให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า งดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ อย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาก่อนอย่างน้อย 1 เดือนก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่นและควรอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น

4) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตนซึ่งเริ่มตั้งแต่การตกเดือนเป็นหนังสือ 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 ข้อก็สอดคล้องกับวัตถุประสงค์เป้าหมาย ปรัชญา/แนวทาง/กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจแนวนโยบาย (policy) โครงสร้าง ตลอดจนหลักการกำกับดูแลกิจการ ที่บริษัทมีอยู่ในปัจจุบันแล้ว

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

โดยในปี 2563 บริษัทได้ร่วมแสดงเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตและมีความมุ่งมั่นในการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน บริษัทมีการประกาศกำหนดนโยบาย แนวปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ตลอดจนบุคคลที่สามที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับบริษัทฯ บริษัทย่อยหรือบริษัทที่อยู่ในความควบคุม ได้ทำความเข้าใจและให้ความร่วมมือร่วมกันปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดและร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันบริษัทให้เป็นองค์กรที่โปร่งใสปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน

อย่างไรก็ตามสำหรับในปี 2564 นี้ ทางบริษัทได้เริ่มมีการจัดทำรายงานความยั่งยืน และคาดการณ์ว่าจะแล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2565

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอในการดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ กฎหมาย และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถช่วยป้องกัน บริหาร จัดการความเสี่ยง หรือความเสียหาย ต่างๆ 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 โดยการประเมินเปรียบเทียบกับแนวทางการควบคุมภายในที่ได้แนวคิดของ 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 2564 ตามแบบประเมินที่สำนักงานคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด เพื่อเป็นเครื่องมือช่วยให้บริษัทใช้เป็นแนวทางในการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทด้วยตนเอง โดยรวมสรุปได้ว่า บริษัทมีการกำหนดมาตรการการควบคุมภายในที่สำคัญ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน การบริหารจัดการความเสี่ยง และการกำกับดูแลติดตามของฝ่ายบริหารและคณะกรรมการที่เพียงพอ

9.2 ข้อสังเกตผู้ตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้ง บริษัท ตรวจสอบภายในธรรมชาติ จำกัด (“ผู้ตรวจสอบภายใน”) เพื่อทำการประเมินและสอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในสำหรับปี 2564 ของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงติดตามการควบคุมภายในที่ได้รับการแก้ไขแล้วตั้งแต่เดือน มกราคม 2564 ถึงเดือน ธันวาคม 2564 ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในได้รายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบรวม 4 ครั้งและจากรายงานของผู้ตรวจสอบภายในทั้ง 4 ฉบับนั้นบริษัทฯ มีกระบวนการปฏิบัติงานและกระบวนการบริหารจัดการการดำเนินงานซึ่งมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขประเด็นต่างๆ ตามข้อเสนอแนะของผู้ตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพด้านการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบและเห็นชอบผลการติดตามตามรายงานผลการติดตามการปรับปรุงการควบคุมภายในในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

9.3 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

9.3.1 หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้งบริษัท ตรวจสอบภายในธรรมชาติ จำกัด (“ธรรมชาติ”) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ สำหรับปี 2559 - 2564 โดยบริษัทธรรมชาติจะทำการตรวจสอบ ติดตาม และประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแผนการตรวจสอบรายปีที่ตกลงร่วมกับบริษัทฯ และจัดทำรายงานและข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงให้เป็นไปตามแผนและนโยบายการควบคุมภายในของบริษัทฯ และเพื่อให้เป็นไปตามหลักการห้าข้อของ COSO ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

9.3.2 ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความเหมาะสมของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ตรวจสอบภายในมีบุคลากรที่มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่เหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่การตรวจสอบภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ

9.3.3 แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

9.4 รายการระหว่างกัน
9.4.1 บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์กับบริษัทฯ
1. บริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท ที.เค.เอส. ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 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 พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ร้อยละ 5.0 และร้อยละ 5.0 ตามลำดับ • มีการเป็นหุ้นส่วน 1 ท่าน ได้แก่ นางธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ร้อยละ 30.0 • มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของนายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้น 2 ท่าน โดยถือหุ้นในบริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด รวมกันร้อยละ 30.0
2. บริษัท ลอจิก สปรก จำกัด	ประกอบธุรกิจให้บริการด้านธุรกิจพลังงานทดแทน	<ul style="list-style-type: none"> • มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของ นายวุฒม์ ธรรมวราวุฒม์ เป็นผู้ถือหุ้น 3 ท่าน โดยถือหุ้นในบริษัท ลอจิก สปรก จำกัด ร้อยละ 100.0 • มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของ นายวุฒม์ ธรรมวราวุฒม์ เป็นกรรมการ 2 ท่าน
3. บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น	<ul style="list-style-type: none"> • เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท • มีการร่วมถือหุ้น 2 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 4 ท่าน ได้แก่ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด ร้อยละ 28.0 ร้อยละ 24.0 และร้อยละ 24.0 ตามลำดับ
4. บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	<ul style="list-style-type: none"> • มีการร่วมถือหุ้น 2 ท่าน ได้แก่ นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล • มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน 4 ท่าน ได้แก่ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล โดยนายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลถือหุ้นในบริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด ร้อยละ 99.3
5. บริษัท ศรีนาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	ประกอบธุรกิจด้านการตลาด และจัดจำหน่าย สินค้าประเภทขนมขบเคี้ยวรวมทั้งสินค้าอุปโภคบริโภค	<ul style="list-style-type: none"> • มีการร่วมถือหุ้น 2 ท่าน ได้แก่ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นางธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล • มีบุคคลที่เกี่ยวข้องของ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นกรรมการ 1 ท่าน • มีการร่วมถือหุ้น 1 ท่าน ได้แก่ นางธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล โดยถือหุ้นในบริษัท ศรีนาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ร้อยละ 100.0

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์กับบริษัทฯ
6. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> เป็นกรรมการของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นใน PME1 และ Unity I. Capital Limited ("UNITY")^{1,2} ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 21.9 ของทุนจดทะเบียนแล้วภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งใหม่ของบริษัทฯ
7. นางสาวธัญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นางสาวธัญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนแล้วภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งใหม่ของบริษัทฯ
8. นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล ³	-	<ul style="list-style-type: none"> เป็นผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนแล้วภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งใหม่ของบริษัทฯ
9. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นใน PME และ UNITY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของทุนจดทะเบียนแล้วภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งใหม่ของบริษัทฯ
10. นางธัญนิษฐ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	-	<ul style="list-style-type: none"> เป็นกรรมการของบริษัทฯ
11. นายวรุตม์ ธรรมภาวนานุบัติ	-	<ul style="list-style-type: none"> เป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ

หมายเหตุ: ¹ PME และ UNITY เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 30.0 และ 21.3 ของทุนจดทะเบียนแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ตามลำดับ

² UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

9.4.2 รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 สามารถสรุปได้ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการ ระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิลิตธิกุล	<ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน SSP เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานจาก นายวิวรรธน์ ไกรพิลิตธิกุล ค่าเช่าและค่าบริการค้ำจ่าย 	<p>360,000</p> <p>30,000</p>	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2559 SSP เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานขนาด 250 ตารางเมตรจาก นายวิวรรธน์ ไกรพิลิตธิกุล เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SSP และเห็นว่าเป็นการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งทางบริษัทฯ ได้เปรียบเทียบกับอัตราที่บริษัทอื่นที่คล้ายกันเป็นพื้นที่สำนักงานในบริเวณใกล้เคียงแล้วโดยอัตราค่าเช่าและการให้บริการรวมถึงเงื่อนไขการชำระเงินนั้น ไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์
2. บริษัท.ศรีนันทาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าพื้นที่หลังคา ค่าเช่าพื้นที่ค้ำจ่าย รายได้จากการขายไฟฟ้า ลูกหนี้การค้า รายได้ค้ำจ่ายไฟฟ้า 	<p>270,084</p> <p>39,564</p> <p>7,548,853</p> <p>1,234,305</p> <p>214,706</p>	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่หลังคาจาก บริษัท.ศรีนันทาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เพื่อใช้ติดตั้งโครงการ Solar rooftop เงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา ตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาขายไฟฟ้าให้กับบริษัท.ศรีนันทาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าที่ไปเชื่อมโยงกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก ค่ารับไฟฟ้าไม่ถึงเกณฑ์ 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าที่สมเหตุผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ใช้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเชื่อมโยงกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก

บุคคล/นิติบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการ ระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
3. บริษัท ลอจิก สปรัด จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> โปรแกรมและ application ระหว่างพัฒนา SN จ่ายค่าพัฒนาระบบคอมพิวเตอร์ และงานพัฒนาแอปพลิเคชัน ให้ แก่บริษัท ลอจิก สปรัด จำกัด ค่าบริการบำรุงรักษา server ระบบ solar monitoring ค่าบริการรักษา SSP จ่ายค่าบำรุงรักษา Website ของทางบริษัท www.sernsang.com ให้ แก่บริษัท ลอจิก สปรัด จำกัด 	<p>52,035</p> <p>132,000</p> <p>11,835</p>	<ul style="list-style-type: none"> เนื่องจากกลุ่มบริษัท มีนโยบายขายธุรกิจ โดยลงทุนในธุรกิจโครงการ Rooftop ผ่านบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ SN ดังนั้นกลุ่มบริษัท จึงดำเนินการให้ SN ว่าจ้างบริษัท ลอจิก สปรัด จำกัด ออกแบบโปรแกรม และ application สำหรับโครงการ Rooftop รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปไม่เสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก เนื่องจากกลุ่มบริษัทต้องการให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้อง และเป็นปัจจุบันผ่านทาง Website จึงดำเนินการว่าจ้าง บริษัท ลอจิก สปรัด จำกัด เป็นผู้ดูแลระบบและอัปเดตข้อมูลบน Website รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปไม่เสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขายธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่น ๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปไม่เสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก นอกจากนี้กลุ่มบริษัท ยังจัดให้มีการประกวดราคาของผู้ให้บริการให้ค่าบริการทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop ตามกระบวนการที่ได้ระบุไว้ในคู่มือการจัดซื้อจัดจ้าง

9.4.3 มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน เพื่อให้การทำรายการระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

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

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

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

ทั้งนี้ ในหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำธุรกรรมดังกล่าว หากธุรกรรมเหล่านั้นมีข้อตกลงทางการค้า ในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าว เพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในครั้งต่อไป

9.4.4 นโยบายและแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีบางส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่มีผลใช้บังคับ

หากบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประสงค์จะเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีบางส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตบริษัทฯ จะปฏิบัติตามนโยบายและขั้นตอนที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นอย่างเคร่งครัดโดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้แนวทางในการพิจารณาโดยพิจารณาความจำเป็นของรายการต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ และพิจารณาเปรียบเทียบกับรายการเทียบเคียงที่ทำกับบุคคลภายนอก (หากมี) รวมถึงพิจารณาสาระสำคัญของขนาดรายการด้วย

อย่างไรก็ดีหากมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันบริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าวในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นบริษัทฯ จะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษเช่นผู้สอบบัญชีหรือผู้ประเมินราคาทรัพย์สินที่มีความเป็นอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษจะถูกนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณีเพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย

ส่วนที่ 3

งบการเงิน

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



EY Office Limited
357/1 Soonthorn Road, Office Complex
357/1 Soonthorn Road
Bangkok, Bangkok 10110
G.P.O.Box 1047, Bangkok 10501, Thailand
Tel: +66 2264 9090
Fax: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท สำนักงาน ย้าย จัดตั้ง
ชั้น 31 อาคารเออีซี
198/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองจั่น กรุงเทพมหานคร 10110
ชั้น 31 อาคารเออีซี
198/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองจั่น กรุงเทพมหานคร 10110
โทรศัพท์: +66 2264 9090
โทรสาร: +66 2264 0789-90
ey.com

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามที่ระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อควรระวังและเหตุการณ์ที่เห็น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2 เกี่ยวกับการซื้อบริษัทจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ซึ่งถือเป็นการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทจึงจัดทำงบการเงินโดยนำเสนอข้อมูลทางการเงินของกลุ่มบริษัทซึ่งรวมบริษัทดังกล่าวเสมือนเป็นหนึ่งในหน่วยงานธุรกิจเดียวกัน นับแต่รอบบัญชีแรกที่นำเสนอ ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างเจาะจงในข้อควรระวังนี้แต่อย่างใด

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีภัยคุกคามคุณพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพงาเข้าใน การตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบ งบการเงิน โดยรวมและในการแสวงหาความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับ เรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายของศูนย์โครงการทดสอบ
แผนการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รับความรับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้
รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่เกี่ยวข้องแต่เพียงจริง
ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าที่ต้องการการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบพร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

จากงานที่กล่าวไว้เป็นหน่วยประกอบงบการเงินข้อ 13 บริษัทย่อยได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ โดยต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าประกอบด้วยต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนจากเครื่องและต้นทุนการกู้ยืมเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว ในระหว่างปี ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงินรวม 4.20 ล้านบาท ราคายดังกล่าวเป็นรายการที่จับจ่ายเป็นสาระสำคัญในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูง ในการพิจารณาและบันทึกวิธีคำนวณโครงการ รวมถึงค่า รวมรายการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญต่อการบันทึกวิธีคำนวณต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

- ถ้าหากได้ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีของบริษัทเป็นอย่างดีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับต้นทุน โครงการระหว่าง
ก่อสร้าง โรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้รับการตรวจสอบที่เพียงพอและเหมาะสมในการตรวจสอบในเรื่องดังกล่าวไปนี้
- การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อและจ่ายชำระเงินที่เกี่ยวข้องกับบัญชีต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้าง
โรงไฟฟ้า
- การตรวจสอบเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่เพิ่มระหว่างปีโดยการสุ่มตัวอย่างทดสอบ
ยอดสอบจากค่ากันชนและการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้าง
- การตรวจสอบว่าต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขตามมาตรฐาน
การรายงานทางการเงิน

นอกจากนี้ ข้าพเจ้าได้สอบถามการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว

A member firm of Ernst & Young Global Limited

C

A member firm of Ernst & Young Global Limited

37

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลเท็จหรือข้อผิดพลาดที่เป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเป็นผลจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อผิดพลาดที่ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ข้อเท็จจริงหรือข้อผิดพลาดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญเมื่อการพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลได้รายการการที่ข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการ ใช้งบการเงินเหล่านี้

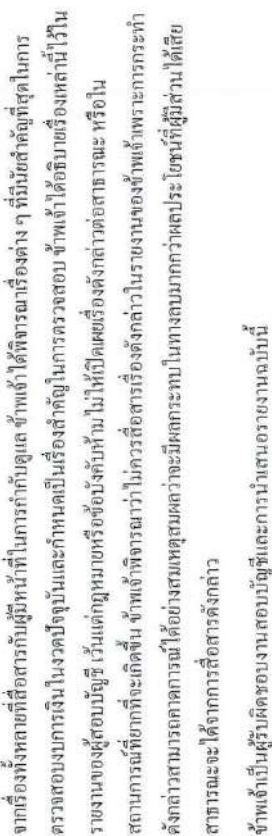
ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ยูนิตินิเทศและการสังเกตและสงสัยซึ่งผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีการแสดงข้อมูลเท็จหรือข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเป็นผลจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อลดความเสี่ยงของความเสี่ยงเหล่านั้น และได้พื้นฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากกาทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การดัดแปลงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการเพิกเรขการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อคัดแยกวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ข้อใดข้อหนึ่งเห็นได้ชัดหรือสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะขอให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่ามีการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่อการงบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติตามตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ได้รับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดครบถ้วนที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ



35 pm.

ศิริกร เพ็ญพิศศิริ

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5234

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
กรุงเทพฯ 28 กุมภาพันธ์ 2565

A member firm of Ernst & Young Global Limited

บริษัท ศรีสมทรัพย์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
รวมทั้งสิ้น ๓๖ แห่ง

[illegible]

พบสาเหตุประกอบกันเป็นส่วนหนึ่งของภาวการณ์

บริษัท ศรีนครินทร์ พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หมายเหตุ	งบการเงินรวม				งบการเงินรวมต่อเจ้าของกิจการ				(หน่วย: บาท)
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	
	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น หนี้สินหมุนเวียน									
	17	518,383,891	276,534,000	382,532,257	497,583,891	251,034,000	581,770,026		
	7, 16	3,200,296,244	142,690,646	266,488,259	28,463,481	40,875,299	41,512,922		
		1,604,646	557,001	-	-	-	-		
		3,422,233	5,636,804	6,629,629	-	-	-		
หนี้สินระยะยาว									
		10,456,210	9,259,301	9,280,570	-	-	-		
		-	-	71,114,265	-	-	-		
		-	-	12,091,600	-	-	-		
	7	-	15,000,000	47,250,000	22,087,432	101,057,277	103,145,175		
หนี้สินนอกงบดุล									
	21	31,141,317	29,848,998	28,961,087	-	-	-		
	18	798,156,282	-	-	798,156,282	-	-		
	19	1,501,914,889	1,210,674,014	757,088,563	401,384,562	343,184,486	343,159,923		
หนี้สินทางการเงินรวม									
	20	-	289,972	962,605	-	-	-		
		15,931,086	11,967,707	15,935,968	315,000	315,000	315,000		
		6,081,566,698	1,702,258,643	1,297,935,103	1,317,772,618	756,466,062	819,903,046		
หนี้สินไม่หมุนเวียน									
	21	552,710,730	582,811,363	643,154,379	-	-	-		
	18	595,432,542	793,903,674	-	595,432,542	793,903,674	-		
	19	10,266,676,685	8,806,553,575	8,139,496,337	1,037,929,747	1,051,360,917	1,308,229,764		
หนี้สินทางการเงินรวมต่อเจ้าของกิจการ									
	27	17,306,345	21,893,150	3,961,859	379,477	-	-		
	20	162,783,374	201,583,605	167,627,667	-	-	-		
		12,634,715	12,373,824	9,171,517	4,122,210	3,137,075	2,183,906		
หนี้สินรวม									
	12	-	-	-	40,257,416	31,065,355	41,411,734		
		11,697,544,291	10,418,379,191	8,965,411,589	1,678,121,392	1,879,467,021	1,531,825,461		
		17,689,110,989	12,120,977,234	10,561,546,692	3,425,894,040	2,615,933,083	2,201,728,450		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ศรีนครินทร์ พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หมายเหตุ	งบการเงินรวม				งบการเงินรวมต่อเจ้าของกิจการ				(หน่วย: บาท)
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	
	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
ส่วนของผู้ถือหุ้น ทุนจดทะเบียน									
	22	1,419,169,683	922,000,000	922,000,000	1,419,169,683	922,000,000	922,000,000	922,000,000	
ส่วนของผู้ถือหุ้นนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการ									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมต่อเจ้าของกิจการนอกงบดุล									
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม									

บริษัท เจริญรุ่งเรือง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบการเงินตามบัญชีเตรียม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายละเอียด	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
รายได้		(ปีปรับปรุงใหม่)		(ปีปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,014,250,521	1,580,974,942	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเกินการซื้อไฟฟ้า	564,830,045	560,466,595	-	-
รายได้จากการเช่าที่ดิน	-	21,489,197	-	-
รายได้จากการขนส่ง	17,975,268	3,338,605	-	-
รายได้จากการให้บริการ	5,829,080	10,037,039	29,000,000	29,000,000
กำไรจากรวมผลขาดทุน	78,680,124	47,186,132	39,842,932	16,904,386
รายได้เงิน	13,887,888	15,467,533	12,794	12,118
รวมรายได้	2,695,461,926	2,239,159,843	68,855,726	45,916,534
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนการขาย	1,090,371,076	882,409,244	-	-
ต้นทุนก่อสร้าง	13,553,423	2,507,243	-	-
ค่าใช้จ่ายจากการบริหาร	243,466,178	196,327,478	79,078,776	71,577,598
รวมค่าใช้จ่าย	1,347,390,677	1,081,243,965	79,078,776	71,577,598
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,348,071,249	1,157,915,878	(10,223,050)	(25,661,064)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย				
รายได้จากการเงิน	2,710,226	2,421,450	113,621,480	107,561,856
ต้นทุนทางการเงิน	(356,022,976)	(313,720,985)	(117,550,646)	(92,821,423)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	994,758,499	846,617,263	889,250,143	794,809,626
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(65,289,505)	(22,509,852)	(182,451)	190,634
กำไรสุทธิ	929,468,994	824,107,411	889,067,692	795,000,260

กำไรจากเงินลงทุนเตรียม:
รายการที่จะถูกบันทึกไว้สำหรับงบกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง
ผลกำไรของบริษัทย่อยที่แยกต่างหากตามประเภททางการเงิน
ที่เพิ่มเงินลงทุนประเภท
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานตั้งแต่ไตรมาสแรก - ภาษีเงินได้
รายการที่จะ "ไม่ถูกบันทึกไว้สำหรับงบกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง"
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประมาณ
- ถูกหักจากกำไรสุทธิ
กำไรจากเงินลงทุนเตรียมสำหรับปี

งบการเงินรวม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กำไรสุทธิ	929,468,994	824,107,411	889,067,692	795,000,260

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เจริญรุ่งเรือง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบการเงินตามบัญชีเตรียม (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

งบการเงินรวม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กำไรสุทธิ	929,468,994	824,107,411	889,067,692	795,000,260

กำไรจากเงินลงทุนเตรียม:
รายการที่จะถูกบันทึกไว้สำหรับงบกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง
ผลกำไรของบริษัทย่อยที่แยกต่างหากตามประเภททางการเงิน
ที่เพิ่มเงินลงทุนประเภท
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานตั้งแต่ไตรมาสแรก - ภาษีเงินได้
รายการที่จะ "ไม่ถูกบันทึกไว้สำหรับงบกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง"

งบการเงินรวม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กำไรสุทธิ	929,468,994	824,107,411	889,067,692	795,000,260

วิชัย ศรีสร้าง ทหาร ตำรวจ จอร์เจีย (มหาชน) และบริษัท

[illegible]

ขนาดของเงินลงทุนในส่วนหนึ่งของการเงิน

(หน่วย: บาท)

[illegible]

หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

บริษัท เสริมสร้าง พาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)

[illegible]

จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมธนาคาร

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: บาท)	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)

ข้อมูลกระแสเงินสดแยกเป็นเดิม

รายการที่ไม่ใช่เงินสด
สินทรัพย์ถาวรที่เพิ่มจากการเปลี่ยนแทน
ใบสลดหนี้ที่จ่ายเป็นสินส่วนของอาคารและอุปกรณ์

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

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

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัทฯ

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") เป็นบริษัทมหาชนซึ่งจัดตั้งและมีภูมิลำเนาในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของกลุ่มบริษัทที่เป็นกลุ่มบุคคลในตระกูลเดียวกัน ("กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่") โดยถือหุ้นทั้งโดยตรงในนามบุคคลและถือหุ้นผ่านบริษัท ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุน การให้บริการและให้บริการสำหรับกิจการพลังงานกับบริษัทในเครือ ที่อยู่ตามที่ตั้งทะเบียนของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 325/14 ถนนหลานหลวง แขวงสีแยกมหรณนาค เขตดุสิต กรุงเทพมหานคร

1.2 การประเมินมูลค่าของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่ปัจจุบันยังมีผลกระทบต่อธุรกิจและอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ สถานการณ์ดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของการดำเนินงานธุรกิจ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบทางการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ฝ่ายบริหาร ได้ใช้ประมาณการและดุลยพินิจในประเด็นต่าง ๆ เมื่อสถานการณ์มีการเปลี่ยนแปลง

2. กรณีการจัดการจัดตั้งงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติ พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดตั้งงบการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปเรียกว่ “บริษัท”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปเรียกว่ “บริษัทย่อย”) (รวมเรียกว่ “กลุ่มบริษัท”) ดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน	อัตราถือครองการถือหุ้น (ร้อยละ)	31 ธันวาคม 2564 (ร้อยละ)	31 ธันวาคม 2563 (ร้อยละ)
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นโดยตรง					
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท เสริมสร้างคอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท เสริมสร้าง อินเทอร์เน็ต จำกัด	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	ไทย	100	100	100
บริษัท เอสเซต ออเนอจี จำกัด	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	ไทย	100	100	100
บริษัท เอสเซต พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท พลัง คอนเน็ค จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิทิ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท สยามเคทีโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท พีทีจี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท เวิร์กพอยท์รีนิวเอเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100	100
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	99	-	-
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เวียดนาม	80	90	90
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นโดยอ้อม					
บริษัท S. Global Power Limited	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	ฮ่องกง	100	100	100
บริษัท Surge Energy Corporation Limited	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	ฮ่องกง	100	100	100
บริษัท Access C Management Limited	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	ฮ่องกง	100	100	100
บริษัท Semsang Sustainable Singapore Private Limited	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	สิงคโปร์	100	100	100
บริษัท Seijo Corporation	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	ญี่ปุ่น	100	100	100
SS Hidaka No Mori GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	87	87	87
GK GSSE	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	90	90	90
Zuoen Energy GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100	100	100
Ashita Power 1 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100	100	100
Ashita Power 2 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100	100	100
Tenun Garel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	มองโกเลีย	75	75	75
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เวียดนาม	87	87	87
Sea Sun Energy Partners Pte. Ltd.	ลงทุนและให้บริการอินเทอร์เน็ต	สิงคโปร์	95	90	90
PT Sea Sun Energy	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	อินโดนีเซีย	95	90	90

(ก) บริษัทจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากบริษัทมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจการที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้

(ข) บริษัทจะนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่ต้นที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

(ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยมีรอบระยะเวลาบัญชีและใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัท

(ง) สินทรัพย์และหนี้สินตามงบการเงินของบริษัทย่อยซึ่งจัดตั้งในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้ตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลางาน ส่วนรายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยย้อนหลัง ผลต่างซึ่งเกิดขึ้นจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงไว้เป็นรายการ “ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ” ในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

(จ) ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัท รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญ ได้ถูกคัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

(ฉ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น ในงบแสดงฐานะการเงินรวม

มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเกี่ยวกับบริษัทย่อยในระหว่างปีปัจจุบัน ดังนี้

2.2.1 การลงทุนเพิ่มของบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นโดยอ้อมในระหว่างปี

ในระหว่างปี บริษัทย่อยได้ลงทุนเพิ่มในบริษัทต่างๆ ดังต่อไปนี้

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



2.2.2 การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

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

	(หน่วย: พันบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	23,193
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น	46,270
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	58,345
สินค้าคงเหลือ	9,947
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว	8,000
ลูกหนี้กรมสรรพากร	31,253
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	638,246
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	82
สินทรัพย์ถาวรที่ได้รับดัดบัญชี	46
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,914
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(27,300)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(24,640)
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	(87)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(15,000)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,901)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(456,665)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(229)
รวม	292,474
หัก ถ้าไถ่จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(292)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	292,182
หัก ต้นทุน ในการรวมธุรกิจ	(485,000)
ส่วนต่างที่ทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(192,818)

นี้ ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนข้างต้นถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือปฏิบัติตามวิธีรวมส่วนได้เสีย (pooling of interests) กลุ่มบริษัทมีส่วนต่างระหว่างต้นทุนในการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่นำมารวม โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นและแสดงเป็น "ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน" ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯ ได้จัดทำและนำเสนอข้อมูลงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (แสดงยอดหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีในปี 2563) เพื่อสะท้อนฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของงวดก่อนตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้ดำเนินธุรกิจเป็นหน่วยเศรษฐกิจเดียวกันมาตั้งแต่ ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563 แม้ว่ารูปแบบความสัมพันธ์ทางกฎหมายของกลุ่มบริษัทกับบริษัทย่อยดังกล่าวเกิดขึ้นภายหลังก็ตาม

ผลสะท้อนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันแสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

- 2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย
3. **มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่**
- 3.1 **มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน**

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้ใหม่ขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการถือปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับข้อกำหนดของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในบางเรื่องตามการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลความเสี่ยงทางการเงิน สำหรับการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลความเสี่ยงทางการเงิน สำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ซึ่งส่งผลให้กลุ่มบริษัทสามารถใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับความสัมพันธ์เหล่านั้นต่อไปได้ในช่วงเวลาที่มีความไม่แน่นอนเกี่ยวกับเวลาหรือจำนวนของกระแสเงินสดที่อ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงหรือของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

การนำข้อกำหนดดังกล่าวมาถือปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

3.2 **มาตรการทางทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565**

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดใหม่ขึ้นเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับมีการให้ข้อผ่อนปรนในทางปฏิบัติหรือข้อยกเว้นชั่วคราวกับผู้ใช้นาตราฐาน

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประชุมคณะกรรมการที่อาจมีต้องงบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. **ผลกระทบจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน**

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2 บริษัทมีการลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างปีใดถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทฯ ได้จัดทำและนำเสนอข้อมูลงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 (แสดงยอดหลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีในปี 2563) เพื่อสะท้อนฐานะการเงินผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของงวดก่อนตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้ดำเนินธุรกิจเป็นหน่วยเศรษฐกิจเดียวกันมาตั้งแต่ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

รายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อยาขการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและงบกระแสเงินสด แสดงได้ดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

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

งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: พันบาท)				
31 ธันวาคม 2563		1 มกราคม 2563		
ตามที่	รายการ	ตามที่ได้รับ	รายการ	
รายการไว้เดิม	ปรับปรุงใหม่	หลังการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินทุนในบริษัทย่อย	2,843,986	262,417	3,106,403	2,322,375
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย				
ก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	262,417	262,417	-
				171,460
				171,460

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบการเงินรวม (หน่วย: พันบาท)				
31 ธันวาคม 2563		1 มกราคม 2563		
ตามที่	รายการ	ตามที่ได้รับ	รายการ	
รายการไว้เดิม	ปรับปรุงใหม่	หลังการเปลี่ยนแปลง	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,275,001	305,974	1,580,975	
รายได้ทางการเงิน	2,351	70	2,421	
รายได้อื่น	15,382	85	15,467	
กำไรสุทธิ				
ต้นทุนขาย	664,235	218,174	882,409	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	193,467	2,860	196,327	
ต้นทุนทางการเงิน	(287,322)	(26,398)	(313,720)	
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(22,520)	10	(22,510)	
การแบ่งปันกำไร:				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	-	58,706	58,706	
ก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน				58,706

งบการเงินเฉพาะกิจการ (หน่วย: พันบาท)			
31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2563	
ตามที่	รายการ	ตามที่ได้รับ	รายการ
รายการไว้เดิม	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
ส่วนแบ่งกำไรจากการเงินลงทุนในบริษัทย่อย	747,024	58,706	805,730
การแบ่งปันกำไร:			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อยก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	58,706	58,706

งบกระแสเงินสด

งบการเงินรวม (หน่วย: พันบาท)			
31 ธันวาคม 2563		31 ธันวาคม 2563	
ตามที่	รายการ	ตามที่ได้รับ	รายการ
รายการไว้เดิม	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
กระแสเงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	1,427,093	104,429	1,531,522
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,169,711)	(46,297)	(2,216,008)
กระแสเงินสดได้จาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	1,184,440	(72,721)	1,111,719
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
สุทธิ	448,876	(14,589)	434,287

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้ตามปริมาณไฟฟ้าที่ส่งมอบด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อมีความเชื่อมโยงอย่างสมเหตุสมผลว่ากลุ่มบริษัทจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น และกลุ่มบริษัทจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลจะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ากลุ่มบริษัทจะได้รับเงินอุดหนุนนั้นและกลุ่มบริษัทสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนได้ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายรายการใดจะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับทุนที่ได้รับช่วยเหลือ

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ได้รวมเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนเนื่องจากมีเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติตามสัญญาและเมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาแล้ว เงินอุดหนุนดังกล่าวแสดงหักจากมูลค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง และจะรับรู้เงินอุดหนุนในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ในรูปแบบของค่าเสื่อมราคาทีละดง

ขายสินค้า

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทได้อิโอนอำนาจควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว กล่าวคือ เมื่อมีการส่งมอบสินค้า รายได้จากการขายแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับสำหรับสินค้าที่ส่งมอบ หลังจากหักภาระภาษีเงินได้รัวคืนและส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้ค่าบริการ

รายได้ค่าบริการรับรู้ตลอดช่วงเวลาให้บริการ โดยพิจารณาถึงคุณค่าสำเร็จของงาน

รายได้ตามสัญญาก่อสร้าง

กลุ่มบริษัทที่ภายใต้การก่อสร้างตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่สำเร็จ อัตราส่วนของงานก่อสร้างที่สำเร็จคำนวณ โดยการสำรวจอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำงานก่อสร้างทั้งหมดตามสัญญาโดยพิจารณาจากกำลังราคาทางภาพ

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “รายได้ก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกชำระ” ในงบแสดงฐานะทางการเงิน ซึ่งจะจัดประเภทเป็นการค้าเมื่อมีการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข เช่น เมื่อมีการได้ให้บริการเสร็จสิ้นและลูกค้าได้รับมอบงาน ส่วนสัญญาที่มีการเรียกเก็บเงินจากลูกค้ามากกว่ามูลค่างานจะแสดงไว้เป็น “รายได้ก่อสร้างรับล่วงหน้า” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีขึ้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยรายราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

เงินปันผล

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อกลุ่มบริษัท มีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนการก่อสร้าง

ต้นทุนการก่อสร้างประกอบด้วยต้นทุนค่าวัสดุและอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นซึ่งคำนวณตามส่วนของงานที่ทำเสร็จ สัญญาที่มีต้นทุนงานก่อสร้างที่จ่ายจริงมากกว่าจำนวนที่ควรถือเป็นต้นทุนในการให้บริการตามส่วนของงานที่เสร็จแต่ยังไม่มีการเรียกชำระหนี้และต้นทุนของสัญญาที่ยังไม่เริ่มรับรู้รายได้จะแสดงไว้เป็น “งานระหว่างก่อสร้างตามสัญญา” ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน ในงบแสดงฐานะการเงิน และสัญญาที่มีต้นทุนในการให้บริการจากการคำนวณตามส่วนของงานที่เสร็จมากกว่าต้นทุนงานก่อสร้างที่จ่ายจริงจะแสดงไว้เป็น “ต้นทุนงานก่อสร้างค้างจ่าย” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายอื่นนอกเหนือจากค่าธรรมเนียมที่ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของข้อตกลงเกี่ยวกับที่แท้จริง บันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 สินค้านคงเหลือ

สินค้าคงเหลือบันทึกตามราคาราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาโดยต่ำกว่าต้นทุนในการซื้อ ประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินค้านั้น โดยราคาทุนของสินค้าคงเหลือคำนวณตามวิธีราคาคาทุนถัวเฉลี่ย

5.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

5.5 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้าง โรงไฟฟ้าเพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน ได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนดังกล่าวประกอบด้วย วัสดุและอุปกรณ์ ต้นทุนการก่อสร้าง ค่าบริหารจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายทางตรง และค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการสร้างโรงไฟฟ้า

5.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนหักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ (ถ้ามี) โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

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

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินงานระหว่างก่อสร้าง และเครื่องจักรหว่านดิน

กลุ่มบริษัทพัฒนารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์จากรายการที่ดินในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการดังกล่าวหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของการกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทพัฒนารายการสินทรัพย์นั้นนั้นออกจากรายการ

5.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ทันทีซึ่งได้แก่ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอันเนื่องเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืม

5.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรกสินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์เกิดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

12

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดดังนี้

อายุการให้ประโยชน์	
ค่าสิทธิในการเชื่อม โยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	12, 25 ปี
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	20, 25 ปี
คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	3, 5 ปี

5.9 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์ยังอ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อย่างอื่นและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งสูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดิน	20, 25 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ยังอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรืออายุของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการให้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

13



EY Office Limited
2551 Tower One, The Pinnacle Office Complex
192/177, 177 Bangna-Trad Road
Klongton Bangna, Bangkok 10110
G.P.O.Box 1047, Bangkok 10501, Thailand
Tel: +66 2264 9090
Fax: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท เอ็นเอ็มจี จำกัด
ชั้น 31 อาคารเออีซี
198/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองจั่น กรุงเทพมหานคร 10110
อีเมล: info@ey.com
โทรศัพท์: +66 2264 9090
โทรสาร: +66 2264 0789-90
ey.com

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

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสิรมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เสิรมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสิรมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสิรมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสิรมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการลงนามทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจตรวจสอบงบการเงิน ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจาก กลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่นตามที่จะระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อให้เป็นเกณฑ์ ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าพอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.2 เกี่ยวกับการซื้อบริษัทจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ซึ่งถือเป็นการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ดังนั้น เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ บริษัทจึงจัดทำงบการเงินโดยนำเสนอข้อมูลทางการเงินของกลุ่มบริษัทซึ่งรวมบริษัทดังกล่าวเสมือนเป็นหนึ่งในหน่วยงานธุรกิจเดียวกัน นับแต่รอบบัญชีแรกที่นำเสนอ ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างเจาะจงในข้อเท็จจริงแต่อย่างใด

A member firm of Ernst & Young Global Limited

5.13 การต่อคำขอสินเชื่อทรัพย์สินที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันนี้ส่วนรอบระยะเวลาขายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการต่อคำขอที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สินทรัพย์เพื่อใช้ในการใช้ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัท หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจต่อคำ กลุ่มบริษัทรับรู้ราคาทุนจากการต่อคำเมื่อมูลค่าที่ต่ำกว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่ต่ำกว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่าสุทธิรวมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ ในการประเมินมูลค่าสุทธิรวมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้อาจจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อกับผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีทางเลือกอื่น

กลุ่มบริษัทจะรับรู้ราคาขาดทุนจากการต่อคำในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

5.14 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มบริษัทและพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนั้นที่เก็บเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทมีการบริหารเงินพิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งกลุ่มบริษัทถือว่าเงินพิเศษดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

กลุ่มบริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับ โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อมีการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้องแล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

5.15 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อการผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยการผูกพันนั้น และกลุ่มบริษัทสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างเชื่อถือ

5.16 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐโดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่สอดคล้องกับบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาขายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาขายงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีจากการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ให้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแนบที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ให้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้หนี้

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลาขายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแนบว่ากลุ่มบริษัทจะไม่กำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวควัดต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่สินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนอย่างใดก็ตาม สำหรับดุลหนี้การที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาต้นทุนต้นจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาต้นทุนต้นจำหน่าย

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาต้นทุนต้นจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนี้เพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินสดและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินสดในวันที่จะไปเท่านั้น สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการลดค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการลดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)

ณ วันที่รับรู้รายการวันแรก กลุ่มบริษัทสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อการค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนการจัดประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้ การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนี้จะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลหรือเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นนี้ยังกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ได้แก่ ตราสารอนุพันธ์ จะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาต้นทุนต้นจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการลดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าการคำนวณต้นจำหน่ายนี้ถึง ค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนี้ด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

การลดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินต่อเนื่องเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

การวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเสื่อมผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญาที่กระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสียหายด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสียหายด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลือของเครื่องมือทางการเงิน

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

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับการค้า ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลาใช้งาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้า การคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นข้างต้นอาจขึ้นอยู่กับผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้หนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกจัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อมีการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก่อเมื่อมีการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

5.18 ตราสารอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทให้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอายุสัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือนและยังไม่มีกำหนดชำระภายใน 12 เดือน เป็นสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น หรือหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน หรือหนี้สินทางการเงินหมุนเวียน

การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทเลือกใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดของรายการหนี้สินที่รับรู้ในบัญชีแล้ว และรายการที่คาดการณ์ไว้ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนในระดับสูงมากที่จะเกิดขึ้น

ณ วันที่เริ่มกำหนดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทต้องมีการกำหนดและจัดทำเอกสารอย่างเป็นทางการเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงซึ่งจะใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง และวัตถุประสงค์และกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงในการดำเนินการป้องกันความเสี่ยง

รายละเอียดของเอกสารดังกล่าวซึ่งได้จัดทำตั้งแต่เริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยงและได้ปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง กล่าวถึง เครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ลักษณะของความเสี่ยงที่จะป้องกัน และวิธีที่กลุ่มบริษัทใช้ในการประเมินประสิทธิภาพของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการวิเคราะห์สาเหตุของความเสี่ยง ไม่มีประสิทธิภาพ และวิธีกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงจะเข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง เมื่อเป็นไปได้ตามข้อกำหนดของการประเมินประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยงทุกข้อต่อไปนี้

- มีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง
- ผลกระทบของความเสี่ยงด้านเครดิตไม่ได้เป็นปัจจัยสำคัญในการเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่เป็นผลมาจากความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจนั้น
- อัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวคำนวณจากปริมาณของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงซึ่งกิจการทำการป้องกันความเสี่ยงจริง และปริมาณของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงซึ่งกิจการ ได้ใช้ป้องกันความเสี่ยงจริง

กลุ่มบริษัทบันทึกการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงทุกข้อดังนี้

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิภาพเป็นสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้ส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที ทั้งนี้ สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด จะมีการปรับปรุงให้เท่ากับค่าสัมบูรณ์ของผลกำไรหรือขาดทุนสะสมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง หรือค่าสัมบูรณ์ของการเปลี่ยนแปลง ในมูลค่ายุติธรรมสะสมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง แล้วแต่นุดค่าใดจะต่ำกว่า

การรับรู้รายการ ในภายหลังของสำนักงานรับภาระป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงอ้างอิง กล่าวคือ ในกรณีที่รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ได้ถูกรับรู้เป็นรายการที่ไม่ใช่เครื่องมือทางการเงินในเวลาต่อมา ก็อาจจะโอนส่วนที่สะสมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น ไปเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนเริ่มแรกหรือมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้น โดยไม่ถือว่าเป็นการปรับปรุงการวัดประเภทรายการใหม่และไม่ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับภาระป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ในกรณีอื่น ๆ กิจกรรมจะโอนส่วนที่สะสมอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังส่วนของการกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกันกับที่กระแสเงินสดที่มีการป้องกันความเสี่ยงส่งผลกระทบต่อส่วนดังกล่าว หรือขาดทุน โดยถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่

เมื่อการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ในกระแสเงินสด ได้ยุติลง สำนักงานรับภาระป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนไปยังส่วนของการกำไรหรือขาดทุนทันทีที่ในกรณีที่กระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่คาดว่าจะเกิดขึ้นอีกต่อไปและถือว่าเป็นการปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่ หากกิจกรรมการวัดกระแสเงินสดในอนาคตที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้นจะยังคงเกิดขึ้นอยู่ สำนักงานรับภาระป้องกันความเสี่ยง ในกระแสเงินสดที่สะสมไว้จะยังคงอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้นต่อไป โดยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดเดียวกันที่มีการรับรู้รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

5.19 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในเงื่อนไขอื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมีมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้น ให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน ในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

- ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
- ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

6. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพการเก็บเงิน ในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างและสภาพเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มหนี้ที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สภาพเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผลิตสัญญาของลูกหนี้ที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลอง ได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงทางด้านเครดิต สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินและการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอาคารให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการต่ออายุของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการต่ออายุค่าหากค่ามูลค่าที่ดินค่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการวัดค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกวิธีการคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ

สัญญาเช่า - กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่ม

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนโยบายของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

7. รายการธุรกิจที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับผู้บริหารสำคัญ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มบริษัท ผู้บริหารสำคัญและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น จึงเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย:บาท)

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

สอดคล้องระหว่างบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: บาท)

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

สัญญาบริหาร

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาการบริหารกับบริษัทซ่อมสองแห่ง ซึ่งบริษัทซ่อมสองแห่งจะดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญา

บริษัทซ่อมแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาคำบริหารกับบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ต้องจ่ายชำระค่าบริการตามที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทซ่อมแห่งหนึ่งทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายสัญญาเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมระหว่างบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าว มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม					(หน่วย: บาท)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ผลต่างจาก การแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกัน					
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	8,960,220	-	1,013,850	9,974,070	
(หน่วย: บาท)					

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ผลต่างจาก การแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทซ่อม					
บริษัท แอลเซส เอนเนจี้ จำกัด	13,908,444	-	-	13,908,444	
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	300,000	(300,000)	-	
Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC.	-	192,862,500	-	199,481,400	
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company	8,960,220	-	-	9,974,070	
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	-	15,000,000	-	15,000,000	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกัน	22,868,664	208,162,500	(300,000)	7,632,750	238,363,914

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ผลต่างจาก การแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564	
เงินให้กู้ยืมระยะยาวเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทซ่อม					
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	2,798,519,852	464,000,000	-	3,262,519,852	
บริษัท แอลเซส เอนเนจี้ จำกัด	20,000,000	-	-	20,000,000	
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย จำกัด	47,000,000	-	-	47,000,000	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกัน	2,865,519,852	464,000,000	-	3,329,519,852	

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

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2574 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.06 – 3.69 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท แอลเซส เอนเนจี้ จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2572 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.06 – 3.69 ต่อปี

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

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

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมกับบริษัท Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2565

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

งบการเงินรวม					(หน่วย: บาท)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563					
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563		
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเกี่ยวกับการที่เกี่ยวข้องกัน					
Truong Thanh Vietnam Group Joint Stock Company					
-	-	8,960,220	-	8,960,220	

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกับและบริษัทย่อย	งบการเงินเฉพาะกิจการ				(หน่วย: บาท)
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563				
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563	
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	19,730,855	-	(5,822,411)	13,908,444	
บริษัท เสริมสร้าง อินเทอร์เน็ต ชันแนด 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	
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	426,856,783	8,960,220	(412,948,339)	22,868,664	

เงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทย่อย	
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	83,622,867
บริษัท เสริมสร้าง อินเทอร์เน็ต ชันแนด จำกัด	2,473,474,200
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	25,500,000
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิเนีย จำกัด	67,000,000
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,649,597,067

งบการเงินรวม				(หน่วย: บาท)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564				
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2564	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ผลต่างจาก การแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564	
(ปรับปรุงใหม่)				
15,000,000	-	(15,000,000)	-	

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกรรมการ

งบการเงินรวม				(หน่วย: บาท)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563				
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2563	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ผลต่างจาก การแปลงค่า	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2563	
(ปรับปรุงใหม่)				
47,250,000	-	(32,250,000)	15,000,000	

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกรรมการ

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

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

คำอธิบายแบบรวมงบการเงินและผู้บริหาร

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

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

การค้าขายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทเป็นผู้ค้าประกันวงเงินกู้ยืมให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 (ค), (ง) และ (ญ)

9. บทบาทการกำกับดูแลของธนาคาร

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
2564	2564
2563	2563

(ปรับปรุงใหม่)

ดูหน้าแรก - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับ
 อยู่เบื้องหลังนับจากนั้นที่ถึงกำหนดชำระ
 ยังไม่ถึงกำหนดชำระ

รวมดูหน้าแรก - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับ
 1,449,011 1,491,356 4,892,443 4,892,443

ดูหน้าแรก - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับ
 1,449,011 1,491,356 4,892,443 4,892,443

อยู่เบื้องหลังนับจากนั้นที่ถึงกำหนดชำระ

ทั้งจักรวาล			
ไม่เกิน 3 เดือน	598,970	1,697,319	-
3 - 6 เดือน	4,622,884	-	-
6 - 12 เดือน	98,534	-	-
มากกว่า 12 เดือน	71,223	71,223	-

700	475,969,918	325,561,088	-
701			-

หัก : ค่าเผื่อสภาพเสื่อมถาวร				
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น				
	(71,223)	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจกรรมที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	475,898,695	325,561,088	-	-
ลูกหนี้เงิน - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน				
ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	352,559,863	241,316,201

รวมลูกหนี้เงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	552,359,863	241,316,201
ลูกหนี้เงิน - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน			
เงินยืมจากหน่วยงานอื่น	58,969,193	36,840,734	20,853,781
ภาษีซื้อรอตัดหนี้	110,988,881	104,733,917	3,813,536
ลูกหนี้เงิน	56,501,129	10,236,399	-
รวมลูกหนี้เงิน - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	226,459,203	151,811,050	24,667,317

วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กรุงเทพมหานคร ได้ถูกบันทึกสถิติการปล่อยก๊าซเรือนกระจกประมาณ 10.7 ล้านตันเท่าที่ปล่อยจากเงินสินทรัพย์ที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัท ได้เปิดผลการคำนวณต้นทุนบัญชีจำนวนประมาณ 10.7 ล้านบาท
ไปต่างประเทศจนถึงสิ้นเดือนที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์

32

12.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้รับความแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

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

12.3 เงินปันผลรับ

ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อย ดังนี้

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

12.4 การเรียกชำระค่าหุ้นและการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

12.4.1 ในระหว่างปี บริษัท Truong Thanh Tra Vinh Wind Power JSC. ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นคิดเป็นเงิน 105,928 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 139.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ชำระชำระค่าหุ้นดังกล่าวได้ตั้งแต่วันที่ 18 พฤษภาคม 2564

12.4.2 ในระหว่างปี บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 1.3 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ชำระชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 5 กรกฎาคม 2564

12.4.3 ในระหว่างปี บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 0.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ชำระชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 5 กรกฎาคม 2564

12.4.4 ในระหว่างปี บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 3.06 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ชำระชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 11 และ 28 มิถุนายน 2564

12.4.5 ในระหว่างปี บริษัท ทรีปเปลล์ รีนิวเอเบิล จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นคิดเป็นเงิน 0.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ชำระชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 5 กรกฎาคม 2564 และ 7 ธันวาคม 2564

12.5 การลดทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2564 ของบริษัทฯ ได้มีมติให้ลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 525.25 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 5.25 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) เป็น 131.31 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 1.31 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) และบริษัทฯ ได้ดำเนินการลดทุนให้แก่วินิจฉัยจำนวน 98.5 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2564 และการลดทุนดังกล่าวไม่ทำให้ส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทฯ ชำระค่าหุ้นแล้วเปลี่ยนแปลง

12.6 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

12.6.1 รายละเอียดของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

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

สรุปรายการกระแสเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

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

งบการเงินรวม

	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน	อาคารสำนักงาน และส่วนปรับปรุง อาคาร	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า	ระบบผลิตดา พลังงาน แสงอาทิตย์	เครื่องจักรอุปกรณ์ และอะไหล่	อุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องใช้และ เครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้าระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	-	37,955,048	4,325,167	122,882,649	6,933,077	674,486,356	4,677,290	9,023,577	-	860,283,164
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	36,452,962	5,854,604	46,132,446	6,539,294	361,528,959	3,297,642	2,561,223	-	462,367,130
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย (ปรับปรุงใหม่)	-	-	-	-	(734)	(817,411)	-	(3,049,998)	-	(3,868,143)
ผลต่างจากการแปลงทางการเงิน	-	430,648	114,408	1,133,982	(1,837)	8,580,148	115,235	-	-	10,372,584
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	-	74,838,658	10,294,179	170,149,077	13,469,800	1,043,778,052	8,090,167	8,534,802	-	1,329,154,735
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	84,272,206	6,717,312	59,242,171	14,040,119	481,133,621	7,098,622	2,606,469	-	655,110,520
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(13,888)	(1,586,377)	(266,440)	-	-	(1,866,705)
ผลต่างจากการแปลงทางการเงิน	-	742,783	397,762	1,001,353	92,969	18,018,096	139,179	6,331	-	20,398,473
31 ธันวาคม 2564	-	159,853,647	17,409,253	230,392,601	27,589,000	1,541,343,392	15,061,528	11,147,602	-	2,002,797,023
มูลค่าสุทธิตามบัญชี										
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	268,746,356	962,162,036	87,072,259	733,519,899	188,021,286	7,224,337,895	85,214,046	10,134,386	1,689,751,116	11,248,959,279
31 ธันวาคม 2564	268,735,981	2,443,148,866	97,495,830	1,275,333,106	487,204,976	10,825,489,142	110,785,836	7,624,283	6,536,567	15,522,354,587
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม										
2563 (จำนวน 460,900.428 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)										462,367,130
2564 (จำนวน 647,974.632 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)										655,110,520

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: บาท)

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

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

ในระหว่างปี บริษัทฯอยู่ในฐานะและวิธดนามได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างจำนวน 46.5 ล้านบาท (2563: 53.7 ล้านบาท)

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

วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯอยู่ในญี่ปุ่นได้แห่งได้เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 7,215.8 ล้านบาท (2563: 4,604.0 ล้านบาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

ในระหว่างปี บริษัทฯอยู่ในเวียดนามแห่งหนึ่งได้เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 1,099.8 ล้านบาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศเวียดนามตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯอยู่ในอินโดนีเซียแห่งหนึ่งได้ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 354.2 ล้านบาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอินโดนีเซียตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 แสดง ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม				(หน่วย: บาท)
	ค่าสิทธิในการใช้ที่ดิน	ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าเข้า	ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิในอนุญาตจอฟีดเดอร์ระหว่างก่อสร้าง	
รายการ					
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	136,400,321	121,969,899	369,855,532	2,052,834	1,089,441,203
ซื้อเพิ่มระหว่างปี	1,898,142	-	189,360	101,800	2,189,302
โอนเข้า/โอนออก	-	298,819,040	12,363,555	-	(311,182,595)
ซื้อวิธีขาด					-
ผลส่งจากการแปลงงบการเงิน	(262,006)	2,690,192	13,427,412	66	45,456,860
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	138,036,457	423,479,131	395,835,859	2,154,700	1,137,057,365
ซื้อเพิ่มระหว่างปี	3,355,833	-	-	95,450	208,899,748
จำหน่ายออก	-	-	-	(13,500)	(13,500)
โอนเข้า/โอนออก	217,124,980	30,517,043	102,399,288	1,611	(350,042,922)
ผลส่งจากการแปลงงบการเงิน	17,586,631	14,560,940	(39,568)	1,042	(38,910)
31 ธันวาคม 2564	376,103,901	468,257,114	498,195,579	2,239,303	1,377,313,748
ค่าดี้อำนาจสะสม					
1 มกราคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	3,978,343	5,280,522	26,342,398	589,578	36,190,841
ค่าดี้อำนาจสำหรับปี	6,957,185	15,951,295	14,545,796	415,506	37,869,782
ผลส่งจากการแปลงงบการเงิน	(7,642)	427,020	1,179,756	1,329	1,600,463
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	10,927,886	21,658,837	42,067,950	1,006,413	75,661,086
ค่าดี้อำนาจสำหรับปี	12,328,631	24,406,638	16,654,490	386,535	53,776,294
ค่าดี้อำนาจส่วนที่จำหน่ายออก	-	-	-	(12,150)	(12,150)
ผลส่งจากการแปลงงบการเงิน	1,392,275	1,355,375	(5,263)	1,386	2,443,773
31 ธันวาคม 2564	24,648,792	47,420,850	58,717,177	1,382,184	132,169,003
ค่าเผื่อการตัดค่า					
1 มกราคม 2563	-	-	-	-	(12,417,278)
ผลส่งจากการแปลงค่า	-	-	-	-	(663,323)
31 ธันวาคม 2563	-	-	-	-	(13,080,601)
ผลส่งจากการแปลง ค่างบการเงิน	-	-	-	-	1,868
31 ธันวาคม 2564	-	-	-	-	(13,078,733)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ					
31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)	127,108,571	401,820,294	353,767,909	1,148,287	1,048,315,678
31 ธันวาคม 2564	351,455,109	420,856,264	439,478,402	857,119	1,232,466,012
ค่าดี้อำนาจส่วนที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (จำนวน 34,317,395 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่ถือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)					
2564 (จำนวน 52,071,576 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่ถือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)					37,869,782
					53,776,294

ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าขนอกและถักสิทธิและใบอนุญาตระหว่างก่อสร้าง เมื่อดำเนินการจ่าย
เนื่องจากโรงไฟฟ้าอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยจะเริ่มต้นจำหน่ายเมื่อโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิง
พาณิชย์

งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: บาท)	
	รวม	รวม	
รายการ			
1 มกราคม 2563	91,265	91,265	
ข้อเพิ่ม	-	-	
31 ธันวาคม 2563	91,265	91,265	
ข้อเพิ่ม	4,700	4,700	
31 ธันวาคม 2564	95,965	95,965	
จำกัดจำหน่ายสะสม			
1 มกราคม 2563	60,163	60,163	
จำกัดจำหน่ายสำหรับปี	18,250	18,250	
31 ธันวาคม 2563	78,413	78,413	
จำกัดจำหน่ายสำหรับปี	12,035	12,035	
31 ธันวาคม 2564	90,448	90,448	
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ			
31 ธันวาคม 2563	12,852	12,852	
31 ธันวาคม 2564	5,517	5,517	
จำกัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
2563 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)			18,250
2564 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)			12,035

15. สันทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงิน		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	(หน่วย: บาท)
เงินฝากประจำ		2564	2563	2563
ตราสารหนี้		3,489	5,300,000	-
ตราสารทุน		1,973,201	-	1,897,387
รวมสินทรัพย์ทางการเงินรวม		1,976,690	5,300,000	1,897,387
ตราสารทุนที่ถือโดยผู้ถือหุ้นสามัญ				
ถ้าราคาหุ้นเบ็ดเสร็จขึ้น				
ราคาหุ้นของบริษัทที่ไม่ขึ้นกับราคาหุ้น				
ราคาหุ้นของบริษัท Xurya Pte.Ltd.&Subsidiary				
ราคาหุ้นของบริษัท 500 Tuk Taks II.L.P.				
รวมสินทรัพย์ทางการเงินรวม				
* สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากเงินสดและตราสารหนี้ที่มีอายุไม่เกิน 12 เดือน				
ผู้ทบทวน				

16. ^{๖๕}เจ้าพนักงานและเจ้าหน้อ^{๖๕}

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

17. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมียอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 100.0 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2563: 5.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่ากับ 151.0 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท) โดยกำหนดชำระคืนเงินกู้ภายในเดือน มกราคม 2565 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีตัวเลงเงินจากการเงินจำนวน 397.4 ล้านบาท ครบกำหนดชำระคืนในต้นเดือนกุมภาพันธ์ และมกราคม 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทขอแจ้งหนี้สินที่มีต่อผู้ถือหุ้นจากสถาบันการเงินจำนวน 21 ล้านบาท

18. หุ้นกู้ระยะยาว

ยอดคงเหลือของหุ้นกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ครั้งที่	วันที่ออก	ครม.กำหนด ชำระคืนเงินต้น	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละปี)	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
				2564	2563
1/2563	4 ธันวาคม 2563	4 มิถุนายน 2565	1.5	800,000,000	800,000,000
1/2564	23 กรกฎาคม 2564	23 มกราคม 2567	2.5	600,000,000	-
รวมหุ้นกู้ระยะยาว - ราคาตามมูลค่า				1,400,000,000	800,000,000
หัก: ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้หรือจัดจำหน่าย				(6,431,176)	(6,096,326)
หุ้นกู้ระยะยาว - สุทธิ				1,393,568,824	793,903,674
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				(798,136,282)	-
หุ้นกู้ระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				595,432,542	793,903,674

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี	793,903,674	-
บวก: ออกใหม่	600,000,000	800,000,000
หัก: ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	(5,481,982)	(6,401,440)
บวก: สิ้นจังหวัค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	5,147,132	305,114
ยอดคงเหลือ ณ ปลายปี	1,393,568,824	793,903,674

หุ้นกู้ดังกล่าวเป็นชนิดที่ไม่มีหลักประกันและไม่มีหลักประกันและจำนองเป็นราคาไครมาส ^{ที่}ผู้ดังกล่าวมีข้อกำหนดว่าด้วยหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงข้อกำหนดการชำระอัตราส่วนทางการเงิน เช่น การชำระอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนผู้ถือหุ้นในการเงินรวม

19. เงินกู้ระยะยาวจากธนาคาร

(หน่วย: บาท)

เงินกู้ (ร้อยละปี)	อัตราดอกเบี้ย	สกุลเงิน	การชำระคืน	งบการเงินรวม (ล้านบาทไทย)		หมายเหตุ
				2564	2563	
1) THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2558 ถึงเดือน ธันวาคม 2567	บาท	701,039,250	934,719,000	- ก)
2) อัตราดอกเบี้ยตามสัญญา	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563 ถึงเดือนธันวาคม 2568	บาท	521,600,000	660,800,000	660,800,000 ข)
THBFIX 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563 ถึงเดือน ธันวาคม 2568	บาท	782,400,000	747,500,000	747,500,000 ข)
3) MLR บนตัวส่วน คงประจำโซน	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563 ถึงเดือน มิถุนายน 2572	บาท	81,434,000	90,573,000	- ค)
4) MLR บนตัวส่วน คงประจำโซน	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2567 ถึงเดือน กุมภาพันธ์ 2567	บาท	150,000,000	-	150,000,000 ง)
5) MLR บนตัวส่วน คงประจำโซน	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2562 ถึงเดือน สิงหาคม 2570	บาท	430,285,283	504,462,783	- จ)
6) JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยน รายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน กันยายน 2561 ถึงเดือนมิถุนายน 2576	เยน	1,342,844,977	1,460,667,000	- จ)
7) JPY LIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยน รายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2564 ถึงเดือนมิถุนายน 2580	เยน	2,514,787,985	2,904,300,152	- จ)
8) JPY TIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยน รายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2562 ถึงเดือนธันวาคม 2578	เยน	548,108,172	587,343,357	- จ)
9) JPY TIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินเยน ราย 6 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2581	เยน	3,468,911,747	1,987,669,840	- ฉ)
10) USD LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ดอลลาร์สหรัฐ	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐรายไตรมาส	ดอลลาร์สหรัฐ	500,688,408	500,295,266	- ช)
11) USD LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ดอลลาร์สหรัฐ	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐรายไตรมาส รายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน ธันวาคม 2564 ถึงเดือนธันวาคม 2577	ดอลลาร์สหรัฐ	1,018,516,322	-	- จ)
12) IDR LIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่ม	รูปีเย	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงินรูปีเยน รายไตรมาสเริ่มตั้งแต่เดือน มกราคม 2566 ถึง ตุลาคม 2572	รูปีเย	63,133,417	-	- จ)
รวมเงินกู้ระยะยาวจากธนาคาร				12,123,749,561	14,540,000,000	1,408,300,000
หัก: ค่าธรรมเนียมทางการเงินหรือต้นทุน				(355,158,387)	(14,685,691)	(13,754,597)
รวม				11,768,591,174	1,499,314,309	1,394,545,403
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				(1,210,914,489)	(401,384,562)	(343,184,486)
เงินกู้ระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				10,266,676,685	1,037,999,747	1,051,360,917

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

หมายเหตุ

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

ข) บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเงินกับธนาคารพาณิชย์สองแห่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมรวมเป็นจำนวนเงิน 2,000 ล้านบาท แบ่งเป็น 2 วงเงิน วงเงินแรกเป็นจำนวนเงิน 800 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญา และวงเงินที่สองเป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ย THBFIX 3 เดือนบวกอัตราส่วนเต็ม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ได้มีการเบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน (31 ธันวาคม 2563: 1,756.3 ล้านบาท) บริษัทฯ ได้นำบัญชีเงินฝากสำหรับเงินเป็นผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งไปค้าประกันวงเงินกู้ยืมดังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และข้อ 11

ค) วันที่ 7 สิงหาคม 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 95 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน และได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้าประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13 และบริษัทฯ ได้นำเงินลงทุนในบริษัทย่อยนี้ไปค้าประกันการกู้ยืมของบริษัทย่อยตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1

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

จ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาว 602 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน 599.6 ล้านบาท (ณ 31 ธันวาคม 2563: 598.5 ล้านบาท) ได้นำบัญชีเงินฝากออมทรัพย์และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทย่อยดังกล่าวไปค้าประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 ข้อ 11 และข้อ 13

ฉ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้าประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13

ช) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 10,023.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน และได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้าประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13

ซ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้าประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13

ฌ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยนำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าไปค้าประกันวงเงินกู้ยืมตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

ญ) เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเงินกับการเงินแห่งหนึ่ง มีบริษัทย่อยเป็นคู่ค้าประกันวงเงิน และคู่ค้าประกันโดยเงินฝากธนาคารตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และข้อ 11

ฎ) เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเงินกับการเงินแห่งหนึ่ง สำหรับโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากเซลล์พลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม โดยนำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าไปค้าประกันวงเงินกู้ยืมตามทีกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

ฏ) เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเงินกับการเงินแห่งหนึ่ง อินโดนีเซีย โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 11.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐดอลลาร์สหรัฐเอมิกร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยได้เบิกแล้วจำนวน 2.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐดอลลาร์สหรัฐเอมิกร คงเหลือวงเงินที่ยังไม่เบิกจำนวน 9.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐเอมิกร เงินดังกล่าวคู่ค้าประกันด้วยหลักทรัพย์ และการระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์

ภา) ได้สัญญาซื้อขายเงิน กลุ่มบริษัทดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt-to-Equity) และการจ่ายเงินปันผลต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้และแจ้งให้ธนาคารทราบ เป็นต้น

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

20. ตารางอนุพันธ์

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	(หน่วย: บาท)
	2564	2564	2563
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้ใช้เป็นเครื่องมือป้องกัน			
ความเสี่ยง			
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-
รวมหนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-
ตราสารอนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยงใน			
กระแสเงินสด			
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	162,783,374	-	-
รวมหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	162,783,374	-	-

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทข้อกำหนดให้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap contracts) เป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงนี้ถือว่ามีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจกับเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงเนื่องจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีเงื่อนไขที่ตรงกันกับเงื่อนไขของเงินกู้ยืม อันได้แก่ วันครบกำหนด วันที่ชำระ และวันที่มีการปรับอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้กำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงไว้ที่ 1:1 เนื่องจากความเสี่ยงอ้างอิงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเหมือนกับองค์ประกอบของความเสียงที่มีการป้องกัน นอกจากนี้ ในการทดสอบความมีประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทได้ใช้อนุพันธ์ซ้อน พร้อมกับเปรียบเทียบกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงสำหรับความเสียงที่มีการป้องกัน

กำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหลังภาษีเงินได้มีขอดีเท่ากับ การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมซึ่งใช้วัดความมีประสิทธิภาพ และไม่มีส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ในระหว่างปี บริษัทขอยได้โอนบัญชีสำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดไปยังกำไรหรือขาดทุนจำนวนเงิน 21.8 ล้านบาท (2563: 21 ล้านบาท) ซึ่งเป็นทีกเป็นส่วนหนึ่งของบัญชีต้นทุนทางการเงินและโอนสำรองดังกล่าวจำนวนเงิน 8.9 ล้านบาท (2563: 8.2 ล้านบาท) บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ตารางอนุพันธ์ที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังนี้

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

21. สัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัททำสัญญาเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โดยมีอายุสัญญาเช่าอยู่ระหว่าง 20 - 25 ปี

ก) สินทรัพย์สิทธิการเช่า

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

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

ข) หนี้สินตามสัญญาเช่า

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

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

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

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุข้อ 33.1 ภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ค) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของการก่อหนี้หรือขาดทุน

	(หน่วย: บาท)	
	งบการเงินรวม	
	2564	2563
ค่าเช่าจำนวนหนี้สินตามสัญญาเช่า	44,218,322	34,030,284
ดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่า	15,557,185	12,287,997
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าซื้อ	-	-
สินทรัพย์อ้างอิงมูลค่าต่ำ	952,812	886,536
	120,000	120,000

ง) อื่นๆ

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

22. ทุนเรือนหุ้น

22.1 เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากจำนวน 922.00 ล้านบาท เป็น 1,369.17 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนมูลค่า 447.17 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 447.17 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท) เพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผลและการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2564

บริษัทฯ ได้มีการจ่ายหุ้นปันผล ในอัตรา 10 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นใหม่ ซึ่งบริษัทฯ ได้จัดสรรหุ้นปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564 ทำให้ทุนเรียกชำระของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 922.0 ล้านบาท เป็น 1,014.2 ล้านบาท

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

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

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

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
2564			
ทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว		ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	
จำนวนหุ้นสามัญ (พันหุ้น)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	
ณ ต้นปี	922,000	922,000	1,511,209
เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นเป็นผล	92,200	92,200	-
เพิ่มขึ้นจากการใช้สิทธิในสำคัญแสดงสิทธิ	37,384	37,384	411,224
เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุน	20,000	20,000	222,000
ณ วันสิ้นปี	1,071,584	1,071,584	2,144,433

23. ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ

บริษัทฯ ได้มีการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดยไม่คิดค่าตอบแทน ซึ่งผ่านการอนุมัติจากการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ ไม่ได้บันทึกต้นทุนสำหรับมูลค่าสิทธิรวมหรือมูลค่าที่แท้จริงของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

กำหนดวันที่ใช้สิทธิ				อัตราการใช้	
				สิทธิซื้อหุ้นสามัญต่อใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย	ราคาในการใช้สิทธิ
ใบสำคัญแสดงสิทธิ	จัดสรรให้แก่	วันที่หมดสิทธิ	ครั้งแรก	ครั้งสุดท้าย	จำนวนคงเหลือ (ส่วนหน่วย)
ครั้งที่ 1 (SSP - W1)	ผู้ถือหุ้นเดิม	6 พฤษภาคม 2564	30 พฤษภาคม 2564	21 กุมภาพันธ์ 2565	2563
ครั้งที่ 2 (SSP - W2)	ผู้ถือหุ้นเดิม	6 พฤษภาคม 2564	28 กุมภาพันธ์ 2567	21 พฤษภาคม 2568	253.55

รายการภาระหนี้ยอดเงินใบสำคัญแสดงสิทธิ

(หน่วย: ล้านบาท)					
ใบสำคัญแสดงสิทธิ	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่เพิ่มระหว่างปี	ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่มีการใช้	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่มีอายุเกิน 31 ธันวาคม 2564	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่ลดลง	ณ
SSP - W1	-	101.42	37.38	-	64.04
SSP - W2	-	253.55	-	-	253.55

24. การongตามกฎหมาย

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 บริษัทฯต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนสำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ บริษัทฯได้มีการจัดสรรกำไรเพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมายสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2564 เป็นจำนวน 44.5 ล้านบาท

25. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลเป็นหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 92.2 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตรา 10 หุ้น : 1 หุ้นเป็นผล รวมมูลค่าหุ้นทั้งสิ้นไม่เกิน 92.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลหุ้นละ 0.1 บาทต่อหุ้น ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใด มีเศษของหุ้นเดิมหลังจากการจัดสรรหุ้นแล้ว ให้จ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดในอัตราหุ้นละ 0.1 บาท และจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสด ในอัตราหุ้นละ 0.011111 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 10,244.4 ล้านบาท รวมการจ่ายเงินปันผลทั้งในรูปแบบของหุ้นปันผล และเงินสด เท่ากับอัตราหุ้นละ 0.111111 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 102.44 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

26. **ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ**

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		(หน่วย: บาท)
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	
เงินเดือนและค่าแรง และผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	92,779,697	84,659,426	24,796,273
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	743,225,032	532,234,810	246,163
ค่าดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	123,375,619	110,360,292	-
ค่าธรรมเนียมทางเดินวิชาชีพ	34,397,283	33,171,364	13,543,490
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	2,811,438	5,407,809	17,962,796
ต้นทุนก่อสร้าง	13,553,423	2,507,243	-
ขาดทุนจากเครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหายจากไฟฟ้าไหม้	2,663,416	-	-

27. **ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้**

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

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

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		(หน่วย: บาท)
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	
กำไรจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสดังกล่าว	1,960,870	695,552	-
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	292,339	-
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,960,870	987,891	-

รายการภาระทยอยตระหว่งกำไร (ขาดทุน) ทางภาษีเงินได้จ่ายภาษีเงินได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		(หน่วย: บาท)
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2563 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	994,758,499	846,617,263	889,250,143
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	ร้อยละ 0, 10, 15, 16.5, 17, 20	ร้อยละ 0, 10, 15, 16.5, 17, 20	ร้อยละ 20
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	171,492,619	151,039,936	177,850,029
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:			
การส่งเสริมการลงทุน (มาตรา 28)	(141,598,610)	(129,864,310)	-
ค่าใช้จ่ายต้องห้าม	1,190,726	726,001	318,584
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้	(1,359,780)	-	(180,680,472)
การใช้ประโยชน์จากขาดทุนทางภาษี	(47,313,385)	(7,039,519)	-
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ถาวรเงินได้อื่น ๆ	82,877,935	7,647,744	2,329,408
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุน	65,289,505	22,509,852	182,451

ส่วนประกอบของสินทรัพย์ทางการเงินได้รวมการตัดบัญชีและหนี้สินทางการเงินได้รวมการตัดบัญชี ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม (หน่วย: บาท)		
	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564
สินทรัพย์ทางการเงินได้รวมการตัดบัญชี			
สำรองสำหรับการก่อหนี้ความเสี่ยง			
ในกระแสเงินสด	2,193,890	4,154,760	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,674,719	1,331,102	824,442
หนี้สินทางการเงินได้รวมการตัดบัญชี			
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทย่อย			
ในต่างประเทศ	16,731,024	21,370,564	-
กำไรจากการวัดมูลค่าสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	575,221	122,586	379,477

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 209 ล้านบาท (เฉพาะบริษัท: จำนวน 60 ล้านบาท) (2563: กลุ่มบริษัทจำนวน 464 ล้านบาท และบริษัทจำนวน 56 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี เนื่องจากฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ในการประโยชน์ได้

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

28. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแต่ละปีส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ปีส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
	เลขที่	ลงวันที่		
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	2645(1)/2556	19 พฤศจิกายน 2556	2 กุมภาพันธ์ 2558	ข้อ ก), ข), ง)
บริษัท เสริมสร้างอินทีเน็ต 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)
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	59-0214-1-00-1-0	9 กุมภาพันธ์ 2559	24 พฤษภาคม 2562	ข้อ ค), ง)

ทั้งนี้ ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดได้รับยกเว้นภาษี
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ได้รับการส่งเสริมจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นในภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลที่กำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้

รายได้ของบริษัทย่อย จำนวนตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้ (หน่วย: ล้านบาท)

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

29. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับงวดที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายอยู่ในระหว่างงวดและได้ปรับจำนวนหุ้นสามัญที่เกิดจากการออกหุ้นปันผลและการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณ โดยหารกำไรสำหรับงวดที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยผลรวมของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างงวดกับจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่บริษัทอาจต้องออกเพื่อแปลงหุ้นสามัญที่ขายทำกำไรลดทั้งสิ้นให้เป็นหุ้นสามัญ โดยสมมติว่าได้รับการแปลงเป็นหุ้นสามัญ ณ วันนั้นเป็นวัน วันออกหุ้นสามัญเทียบเท่าเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564 บริษัทฯ จ่ายหุ้นเป็นผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22 และ 25 ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นจึงได้ปรับจำนวนของหุ้นสามัญที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น โดยถือเสมือนว่าการออกหุ้นปันผลได้เกิดขึ้นตั้งแต่ต้นงวดที่เสนอรายงาน

	งบการเงินรวมและ		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		รวม
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว (พันหุ้น)		922,000	922,000
จำนวนหุ้นสามัญที่ถืออยู่ในเดือน พฤษภาคม 2564 (พันหุ้น)		92,200	92,200
บวก : จำนวนหุ้นสามัญที่ถืออยู่ระหว่างงวด (พันหุ้น)		164	-
บวก : จำนวนหุ้นสามัญที่ถืออยู่ระหว่างงวด (พันหุ้น)		3,277	-
รวม (พันหุ้น)		1,017,641	1,014,200

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ
	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	2563	2564
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (พันหุ้น)	1,017,641	1,014,200	1,017,641
ผลกระทบของหุ้นสามัญที่ขายทำกำไรปรับลด			
ใบสำคัญแสดงสิทธิ (SSP-V1) (พันหุ้น)	4,002	-	4,002
จำนวนหุ้นสามัญที่ขายทำกำไรปรับลด (พันหุ้น)	1,021,643	1,014,200	1,021,643
			1,014,200

กำไรสำหรับงวด (พันบาท)	859,011	736,294	859,011
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.8441	0.7260	0.8441
กำไรต่อหุ้นสามัญปรับลด (บาทต่อหุ้น)			
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ	0.8408	0.7260	0.8408
การใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ			0.7260

บริษัทฯ ไม่ได้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลดจากผลของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญครั้งที่ 2 (SSP - W2) เนื่องจากราคาของหุ้นถัวเฉลี่ยในระหว่างปีมีมูลค่าต่ำกว่าราคาใช้สิทธิของ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวจึงไม่มีผลกระทบต่อกำไรต่อหุ้นปรับลด

30. ข้อมูลทางการเงินอันแยกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานคำนวณงานที่นำเสนอสอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัท จัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์ กลุ่มบริษัทที่มีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 4 ส่วนงาน ดังนี้

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

กลุ่มบริษัท ไม่มีการรวมส่วนงานดำเนินงานเป็นส่วนงานที่รายงานข้างต้น

ผู้ดำเนินงานตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน บริษัทฯประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวม ซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวม ในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับการรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม												
	ธุรกิจจำหน่าย กระแสไฟฟ้าและ ให้บริการติดตั้งหลังคา พลังงานแสงอาทิตย์				ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า พลังงานชีวมวล				ธุรกิจอื่นๆ			
	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์		ให้บริการติดตั้งหลังคา พลังงานแสงอาทิตย์		ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าพลังงาน ชีวมวล		กระแสไฟฟ้า		ธุรกิจอื่นๆ		ตัดรายการระหว่างกัน	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563	2564	2563
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,110,018	1,809,900	47,398	25,567	117,674	-	303,991	305,974	-	-	-	-
รายได้จากการขายสินค้า	-	-	-	21,489	-	-	-	-	-	-	-	-
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	17,975	3,539	-	-	-	-	-	-	17,975	3,539
รายได้ดอกเบี้ย	18,077	14,550	4,188	3,757	15,834	1,991	172	85	109,055	107,353	(48,920)	(55,045)
รวมรายได้และรายได้ดอกเบี้ย	2,128,095	1,824,450	69,561	54,352	133,508	1,991	304,163	306,059	109,055	107,353	(48,920)	(55,045)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,180,187	1,078,672	29,616	17,027	68,866	1,991	90,319	85,024	(30,606)	(24,108)	9,689	84,334
รายได้ดอกเบี้ย	284	840	43	311	-	28	76	70	291,541	251,149	(289,234)	(249,977)
ต้นทุนทางการเงิน	(264,071)	(246,009)	(1,632)	(2,237)	(2,185)	(270)	(22,499)	(26,398)	(375,024)	(295,466)	309,388	256,660
ต้นทุนสุทธิทางการเงิน	(263,787)	(245,169)	(1,589)	(1,926)	(2,185)	(242)	(22,423)	(26,328)	(83,483)	(44,317)	20,154	6,683
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน												
ก่อนหักภาษีเงินได้	916,400	833,503	28,027	15,101	66,681	1,749	67,896	58,696	(114,089)	(68,425)	29,843	91,017
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	3,416	(18,931)	(48)	(98)	(113)	-	11	10	(68,627)	(3,561)	72	70
กำไร (ขาดทุน) ถัดมา	919,816	814,572	27,979	15,003	66,568	1,749	67,907	58,706	(182,716)	(71,986)	29,915	91,087
* ระยะเวลาในการรับรู้รายได้: รับรายได้ตลอดช่วงเวลานี้ งบกำไรขาดทุนจากการขายสินค้า												

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทน จากลูกค้ารายใหญ่จำนวน 7 ราย เป็นจำนวนเงินประมาณ 2,531.7 ล้านบาท (2563: 7 ราย จำนวนเงิน 2,115.9 ล้านบาท)

31. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทและพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2550 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตรา ร้อยละ 2 - 10 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัทฯ หลักทรัพย์จัดการกองทุนหลักทรัพย์ ไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยการกองทุนของบริษัทฯ ในระหว่างปี 2564 กลุ่มบริษัทมีทรัพย์สินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 2.2 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ จำนวน 0.9 ล้านบาท (2563: กลุ่มบริษัทมีจำนวน 2.0 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ จำนวน 0.8 ล้านบาท)

32. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

32.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2556 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยบริษัทย่อย ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา ทั้งนี้ ในการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. บริษัทย่อยได้รับเงินสนับสนุน ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 6.5 บาทต่อكيلวัตต์ - ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวัน เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558)

ณ วันที่ 3 มีนาคม 2557 บริษัทย่อยสองแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่นได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Hokkaido Electric Power Company Limited โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 25 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561 และวันที่ 1 มิถุนายน 2563 บริษัทย่อยสองแห่งในญี่ปุ่นได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Kyushu Electric KK โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในเวียดนามได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Vietnam Electricity โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในมองโกเลียได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ National Dispatching Center โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 12 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งทำสัญญาซื้อขายไฟหลายสัญญากับบริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกัน เป็นระยะเวลา 25 ปี

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่นได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ TEPCO Energy Partner โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

ณ วันที่ 19 พฤศจิกายน 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในเวียดนาม ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Electricity Vietnam โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี

32.2 การผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 บริษัทย่อยมีการผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายเงินทุน ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ การซื้อที่ดิน การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์และดำเนินการเกี่ยวกับใบอนุญาตต่าง ๆ ดังนี้

	บริษัทย่อยในประเทศ		สกุลเงิน		(หน่วย: ล้านบาท)	
	ไทย	ญี่ปุ่น	บาท	เยน	ดอลลาร์	รวม
เวียดนาม						
				ดองเวียดนาม	2,232,000	2,232,000

32.3 การผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ โดยมีการผูกพันในการชำระค่าบริการการคงเหลือตามสัญญา ดังนี้

บริษัทย่อยในประเทศ	สกุลเงิน	ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1 ปี		รวม	
		2564	2563	2564	2563	2564	2563
ไทย	บาท	28	62	3	43	5	36
ญี่ปุ่น	เยน	127	72	350	97	1,251	359
เวียดนาม	ดอง	5,878	5,878	-	-	-	-
						5,878	5,878

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นมีการผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการระยะยาวจากการทำสัญญากับผู้ให้บริการต่าง ๆ โดยมีค่าบริการต่อปีเป็นจำนวน 90.5 ล้านเยน (2563: 90.5 ล้านเยน)

32.4 กำกับบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีภาระที่จะต้องชำระค่าหุ้นจากการออกและเรียกชำระหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้เท่าทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยในประเทศไทยจำนวน 268.5 ล้านบาท (2563: บริษัทย่อยในประเทศไทยจำนวน 569.3 ล้านบาท และบริษัทย่อยในประเทศไทยจำนวน 38,428 ล้านบาท) บริษัทย่อยในประเทศไทยต้องงักภาระที่จะต้องชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศไทยจำนวน 214.9 ล้านบาท (2563: 971.2 ล้านบาท)

32.5 การกำกับ

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินค้างชำระออกโดยธนาคารในประเทศสองแห่งเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาเกี่ยวกับวงงานรัฐวิสาหกิจ เป็นจำนวน 33.5 ล้านบาทและเฉพาะบริษัทเป็นจำนวน 31.0 ล้านบาท (2563: กลุ่มบริษัทจำนวน 33.5 ล้านบาทและเฉพาะบริษัทเป็นจำนวน 31.0 ล้านบาท)
- ข) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯไม่มีหนี้สินค้างชำระการลงทุน (2563: 727.8 ล้านบาท)
- ค) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯมีหนี้สินค้างชำระออกโดยธนาคารในประเทศไทยแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาการก่อสร้างกับธนาคารแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามเป็นจำนวน 36.0 ล้านบาทหรือดอลลาร์สหรัฐ (2563: 36.0 ล้านบาทหรือดอลลาร์สหรัฐ)
- ง) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯชำระหนี้สินกู้ยืมจากสถาบันการเงินให้แก่บริษัทย่อยจำนวน 21.0 ล้านบาทหรือดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 701.2 ล้านบาท (2563: 16.6 ล้านบาทหรือดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 90.6 ล้านบาท)

32.6 หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในประเทศไทย มีหนี้สินกับธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งผลของหนี้สินนี้ไม่ส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินของบริษัท

33. เครื่องมือทางการเงิน

33.1 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ เงินให้กู้ยืม ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาทางการเงิน กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากกับธนาคารและสถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืมและเครื่องมือทางการเงินอื่นๆ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ลูกหนี้การค้าและเงินให้กู้ยืม

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการขายให้กับลูกค้าจำนวนน้อยราย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการเก็บหนี้จากลูกหนี้เหล่านั้น เนื่องจากฝ่ายบริหาร ได้กำหนดนโยบายสินเชื่อ โดยการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของลูกค้าทุกรายก่อนให้วงเงินเครดิตเพื่อควบคุมความเสี่ยงด้านสินเชื่อ นอกจากนี้ลูกค้ารายหลักเป็นหน่วยงานภาครัฐ หน่วยงานรัฐวิสาหกิจและบริษัทเอกชนขนาดใหญ่ซึ่งมีความเสี่ยงด้านเครดิตในระดับต่ำ

กลุ่มบริษัทพิจารณาการค้าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลางาน โดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ และความสามารถในการชำระหนี้ของลูกค้า การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นถึงผลของวงเงินสินเชื่อเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามเวลาและข้อมูลที่มีความสมเหตุสมผลและสามารถสนับสนุนได้มีอยู่ ณ วันที่รายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบันและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

เครื่องมือทางการเงินและเงินฝากธนาคาร

ฐานความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับยอดคงเหลือกับธนาคารและสถาบันการเงิน ถูกจำกัดเนื่องจากกลุ่มสัญญาเป็นธนาคารและสถาบันการเงินที่มีอันดับความน่าเชื่อถือในระดับสูง ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตของตราสารหนี้และตราสารอนุพันธ์ไม่สูงมากนักเนื่องจากกลุ่มสัญญาเป็นตราสารที่มีอันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตที่อยู่ในระดับสูงซึ่งประเมิน โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตระหว่างประเทศ

ความเสียงด้านตลาด

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านตลาด 2 ประเภท ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงิน กลุ่มบริษัทได้จัดทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อหว่านความเสียงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย และทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเนื่องกับเงินฝากธนาคาร เงินกู้ยืม และเงินกู้ยืมสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งได้เสี่ยงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทลดความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยโดยการจัดหาเงินกู้ยืมที่มีทั้งอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยผันแปรและทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมบางรายการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ยและสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ตรึงกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หาวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

งบการเงินรวม					(หน่วย: บาท)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)		
		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม			
-	931,160,419	2,648,558,830	3,579,719,249	0.001% - 5.5%		
-	251,458,844	-	251,458,844	0.1%		
301,026,172	717,162,042	-	1,018,188,214	0.001% - 0.375%		
-	-	533,848,836	533,848,836	-		
3,489	-	-	3,489	0.375%		
-	-	9,974,070	9,974,070	-		
-	-	32,086,947	32,086,947	-		
301,029,661	1,899,781,305	3,224,468,683	5,425,279,649	-		

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
เงินฝากธนาคารที่มีระยะผูกพันระยะสั้น
เงินฝากธนาคารที่มีระยะผูกพันระยะยาว
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม					(หน่วย: บาท)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
		มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	รวม			
-	-	-	3,200,596,244	-	-	3,200,596,244
-	-	-	10,436,210	-	-	10,436,210
-	-	-	3,422,533	-	-	3,422,533
266,023	395,595	-	583,190,429	-	-	583,190,429
397,383,891	-	-	121,000,000	-	-	121,000,000
798,136,282	595,432,542	-	-	-	-	-
197,888,838	470,916,360	-	11,099,785,976	-	-	11,099,785,976
1,393,675,034	1,066,744,497	-	3,797,645,416	-	-	3,797,645,416

งบการเงินรวม					(หน่วย: บาท)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563						
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
		มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	รวม			
-	-	-	1,973,201	-	-	1,973,201

ตราสารหนี้ทางการเงิน

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- สัญญาเงินบาท
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย
- สัญญาเงินบาท
- จำวัดอัตราดอกเบี้ยคงที่
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย
- สัญญาเงินบาท
- จำวัดอัตราดอกเบี้ยคงที่
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว



(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)				
อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด		อัตราดอกเบี้ย ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี		
สินทรัพย์ทางการเงิน	-	1,034,449,210	353,163,705	1,387,612,915
	-	199,384,026	-	199,384,026
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น	268,808,600	450,942,599	-	719,751,199
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว	-	-	327,052,445	327,052,445
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	5,300,000	-	-	5,300,000
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	8,960,220	8,960,220
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นและการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	32,086,947	32,086,947
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	274,108,600	1,684,775,835	721,263,317	2,680,147,752

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ปรับปรุงใหม่)				
อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด		อัตราดอกเบี้ย ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี		
สินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	142,690,646	142,690,646
	-	-	9,259,301	9,259,301
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น	-	-	5,636,404	5,636,404
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว	255,607	661,619	611,743,135	612,660,361
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	276,334,000	276,334,000
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นและการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	137,801,832	519,123,868	9,360,301,889	10,017,227,589
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	138,057,439	1,313,689,161	769,329,486	11,857,711,975

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น
ค่าหุ้นค้างรับและผู้ถือหุ้นเดิม
ของบริษัทย่อย

เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

หนี้สินจากสัญญาเช่า

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากสถาบัน

การเงิน

หุ้นกู้

เงินให้กู้ยืมระยะยาว

70

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563				
ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด		อัตราดอกเบี้ย ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี		
สินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	289,972	289,972
	-	-	-	-
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น	151,891,838	455,675,512	-	607,567,350
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว	-	-	607,567,350	607,567,350
ลูกหนี้การค้าและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นและการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น
ค่าหุ้นค้างรับและผู้ถือหุ้นเดิม
ของบริษัทย่อย

เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

หนี้สินจากสัญญาเช่า

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากสถาบัน

การเงิน

หุ้นกู้

เงินให้กู้ยืมระยะยาว

71

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงผลกระทบจากการแข็งค่า (การอ่อนค่า) ที่เป็นไปอย่างสมเหตุสมผลของอัตราแลกเปลี่ยนเงินต่างประทศที่มีต่อสกุลเงินบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 โดยกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ ทั้งนี้ ผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้นนี้เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงิน รวมถึงตราสารอนุพันธ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ไม่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินตราต่างประเทศสกุลเงินอื่น

สกุลเงิน	2564		2563	
	เพิ่มขึ้น/ลดลง (ร้อยละ)	ผลกระทบต่อส่วน ของผู้ถือหุ้น (พันบาท)	เพิ่มขึ้น/ลดลง (ร้อยละ)	ผลกระทบต่อส่วน ของผู้ถือหุ้น (พันบาท)
เยน	+0.5	(37,206)	+0.5	(34,870)
ดอลลาร์สหรัฐ	-0.5	37,206	-0.5	34,870
	+0.5	4,217	+0.5	45
	-0.5	(4,217)	-0.5	(45)
ดองเวียดนาม	+0.5	(15,625)	+0.5	571
	-0.5	15,625	-0.5	(571)

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องการสภาพคล่องเพื่อให้สามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งแต่ละบริษัทมีความรับผิดชอบในการรักษาระดับเงินสดและการพิจารณาเพิ่มวงเงินเครดิตทั้งในส่วนของบริษัทในกลุ่มบริษัทและกับสถาบันการเงินอื่นเพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ โดยต้องอยู่ภายใต้แนวปฏิบัติของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการทำแผนการบริหารสภาพคล่องอย่างต่อเนื่องและรักษาระดับของเงินสด เงินฝากประจำ เงินปันคืนเชื่อแบบผูกพันซึ่งไม่ได้ใช้ และวงเงินแบบสินเชื่อบริษัทไม่ผูกพันจากธนาคารต่าง ๆ เพื่อให้เพียงพอต่อสภาพคล่องที่ต้องการ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม				(หน่วย: พันบาท)
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	
รายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,200,596	-	-	-	3,200,596
ค่าหุ้นค้างจ่าย	10,436	-	-	-	10,436
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	3,423	-	-	-	3,423
หนี้สินตามสัญญาเช่า	45,595,343	184,079,735	484,044,813	713,719,891	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	523,497	-	-	523,497	
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,786,236	4,948,407	6,757,232	13,491,875	
หุ้นกู้	844,427	630,615	-	1,475,042	
รวมรายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์	51,963,958	189,658,757	490,802,045	732,424,760	

ตราสารอนุพันธ์

หนี้สินตราสารอนุพันธ์จ่ายชำระสุทธิ

งบการเงินรวม			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม

ตราสารอนุพันธ์

หนี้สินตราสารอนุพันธ์จ่ายชำระสุทธิ

ตราสารอนุพันธ์				
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ระยะสั้น				
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	142,691	-	-	142,691
ค่าหุ้นค้างจ่าย	9,259	-	-	9,259
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	5,636	-	-	5,636
หนี้สินตามสัญญาเช่า	45,493	183,957	527,658	757,108
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	278,285	-	-	278,285
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,442,799	4,875,752	5,526,493	11,845,044
หุ้นกู้	36,800	815,627	-	852,427
รวมรายการที่ไม่ใช่ตราสารอนุพันธ์	1,960,963	5,875,336	6,054,151	13,890,450

ตราสารอนุพันธ์

หนี้สินตราสารอนุพันธ์จ่ายชำระสุทธิ

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
ไม่เกิน	มากกว่า	รวม	
1 ปี	1 - 5 ปี	5 ปี	
502,300	-	-	502,300
28,421	-	-	28,421
22,529	-	-	22,529
455,867	1,100,577	-	1,556,444
844,427	630,615	-	1,475,042
1,853,544	1,731,192	-	3,584,736

รายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
เงินกู้ยืมระยะยาว
หุ้นกู้

รวมรายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ไม่เกิน	มากกว่า	รวม	
1 ปี	1 - 5 ปี	5 ปี	
252,748	-	-	252,748
40,875	-	-	40,875
121,268	-	-	121,268
401,860	1,155,225	-	1,557,085
36,800	815,627	-	852,427
853,551	1,970,852	-	2,824,403

รายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
เงินกู้ยืมระยะยาว
หุ้นกู้

รวมรายการที่ไม่ให้ตราสารอนุพันธ์**33.2 มูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน**

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนต้นจำหน่ายของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่าธุรกรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทมีมูลค่าเป็นผลขาดทุนจำนวน 21.9 ล้านบาท และ 484.6 ล้านบาท รวมมูลค่าธุรกรรมที่เกินจากทุนเป็นจำนวนเงิน 162.8 ล้านบาท และบันทึกไว้ในบัญชีหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น (2563 : มูลค่าธุรกรรม เป็นผลขาดทุนจำนวนเงิน 42 ล้านบาท และ 551 ล้านบาท รวมมูลค่าธุรกรรมที่เกินจากทุนเป็นจำนวนเงิน 202 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่าธุรกรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของบริษัทและบริษัทย่อยหนึ่งมีมูลค่าเป็นผลกำไรจำนวน 2.0 ล้านบาท (บริษัทฯ: 1.9 ล้านบาท) ซึ่งบันทึกไว้ในบัญชีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น (2563 : มูลค่าธุรกรรมเป็นผลขาดทุนจำนวน 0.3 ล้านบาท)

มูลค่าธุรกรรมของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนดอกเบี้ยและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าอ้างอิงจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารคู่สัญญา มูลค่าธุรกรรมดังกล่าวจัดลำดับขั้นเป็นระดับ 2

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่าธุรกรรมของเงินลงทุนในตราสารทุน 32.7 ล้านบาท (2563: 32.7 ล้านบาท) มูลค่าธุรกรรมดังกล่าวจัดลำดับขั้นเป็นระดับ 2

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่าธุรกรรมและ ไม่มีการโอนรายการระหว่างระดับขั้นของมูลค่าธุรกรรม

34. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่ง โครงสร้างทุนที่เหมาะสมเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัทและเสริมสร้างมูลค่าการถือหุ้นให้กับผู้ถือหุ้น รวมถึงการปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 2.78 เท่า (2563: 2.5 เท่า) และเฉพาะบริษัทฯมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.58 เท่า (2563: 0.6 เท่า)

35. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลางาน

ก) เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2565 บริษัทฯ ได้รับเงินค่าหุ้นจำนวน 30.0 ล้านบาท จากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่บุคคลในวงจำกัด ทำให้ทุนเรียกชำระค่าของบริษัทยังเพิ่มขึ้นจาก 1,071.6 ล้านบาท เป็น 1,101.6 ล้านบาท

ข) เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2565 ได้มีผู้ใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 1 (SSP-W1) จำนวน 34,739,947 หน่วย ในราคาใช้สิทธิ 12 บาท เป็นเงิน 416,879,364 บาท เพื่อซื้อหุ้นสามัญจำนวน 34,739,947 หุ้น โดยมีใบสำคัญแสดงสิทธิที่หมดอายุจำนวน 29,295,920 หน่วย

ค) เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลเป็นหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 113,632,364 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตรา 10 หุ้น : 1 หุ้นเป็นผล รวมมูลค่าหุ้นทั้งสิ้นไม่เกิน 113.63 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลหุ้นละ 0.1 บาทต่อหุ้น ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใด มีเศษของหุ้นเต็มหลังจากการจัดสรรหุ้นแล้ว ให้จ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดในอัตราหุ้นละ 0.1 บาท และจ่ายเงินปันผล เป็นเงินสด ในอัตราหุ้นละ 0.0111111114 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 12.63 ล้านบาท รวมการจ่ายเงินปันผลทั้งในรูปแบบของหุ้นปันผล และเงินสด เท่ากับอัตราหุ้นละ 0.1111111114 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 126.26 ล้านบาท ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติให้เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปีเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

36. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร
ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
1.นายกำธร วัจนธรรม (16 มีนาคม 2560) กรรมการบริหาร (16 มีนาคม 2560)	75	-ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาโท รัฐศาสตร์ Northeast- ern Illinois University ประเทศ สหรัฐอเมริกา -หลักสูตรนักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นธม.)” รุ่นที่ 1 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้าน วิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยากรพลังงาน -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 138/2560 -Role of the Chairman Program (RCP) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 41/2560	-	ไม่มี- ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ/ กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2555 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เค โกลบอล จำกัด	ที่ปรึกษา
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปิโตรเลียม เทรนนิ่ง เซ อร์วิสเทส (พี ที เอส) จำกัด	บริการปรึกษาอบรมการเจาะ ขุดปิโตรเลียม
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พันธกิจสุราษฎร์ จำกัด	ดำเนินงานพัฒนาด้าน อสังหาริมทรัพย์
					2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ผู้ผลิตเอทานอลจากมัน สำปะหลัง
					2551 – 2564	ที่ปรึกษาอาวุโส	เทปซ่า เอ็นเนอร์ยี่ คอมพานี อินเดียนันแนล เอส.แอล. ยู.(สาขาประเทศไทย)	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
					2533 – 2564	กรรมการ	บริษัท เพคส์ โกลบเบิ้ล เทรด ดิ้ง จำกัด	ขายอสังหาริมทรัพย์และ พัฒนาที่ดิน
					2520 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ออยล์-เท็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด	การขนส่ง สถานเก็บสินค้า และการคมนาคม
					2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเอชแอล คอร์ป จำกัด	ให้บริการด้านการบริหาร จัดการ

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
2. นายวิวัฒน์ รพีสิทธิ์กุล กรรมการ (10 มิถุนายน 2558) ประธานกรรมการ บริหาร (13 ตุลาคม 2558) ประธานกรรมการ บริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559) กรรมการสรรหาและ พิจารณาค่าตอบแทน (13 ตุลาคม 2558) กรรมการผู้ชำนาญ การ	65	-ปริญญาตรี การจัดการ อุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏ จันทบุรี -ปริญญาโท เทคโนโลยี อุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏ จันทบุรี -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559	17.3%	บิดาของนางสาว ธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์ กุลนายปิยวัฒน์ ไก รพิสิทธิ์กุล และนาย ธนากร ไกรพิสิทธิ์ กุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ ประธาน กรรมการบริหาร/ ประธานกรรมการ บริหารความเสี่ยง/ กรรมการสรรหาและ พิจารณาค่า ตอบแทน	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	จำหน่ายสินค้าในและต่าง ประเทศ
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างโซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี. พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เซาเตา พาราไดซ์ บีช จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างคอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทริปปี้เรียลเอสเตท จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท โปรดัคส์ จำกัด	สกัดน้ำมันปาล์ม และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล (ไปโอแก๊ส)
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เค. เอช. แพลนแท่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกลองกระดาษ กระดาษ
					2553 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
					2546 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเยง เดลิฟิวส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2539 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ศิริเจริญ ใหญ่เลยพัฒนา จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์
					2537 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามราชนารี อุตสาหกรรม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2534 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเยง จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2534 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร	บริษัท ศิรินาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	จัดจำหน่ายสินค้าโมโนและต่างประเทศ

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
3.ศาสตราจารย์ สำ เรียง เมฆเกียรติ กรรมการอิสระ (28 ตุลาคม 2558) ประธานกรรมการ ตรวจสอบ (28 ตุลาคม 2558) ประธานกรรมการ สรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน (28 ตุลาคม 2558)	67	-ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -ปริญญาโท นิติศาสตรมหา บัณฑิต (LL.M.) University of Miami ประเทศสหรัฐอเมริกา -ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภา ในพระบรม ราชูปถัมภ์ -Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 96/2550 -Advanced Audit Committee Program (AACP) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่20/2550 -Financial Statement for Directors (FSD) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่9/2553 -Monitoring Fraud Risk Management (MFM) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่2/2553	-	ไม่มี- ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ ตรวจสอบ/ ประธาน กรรมการสรรหาและ พิจารณาค่า ตอบแทน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สำนักกฎหมาย เอส เอ็ม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย
					2557 – ปัจจุบัน	อาจารย์พิเศษ	คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย	สถาบันการศึกษา
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน	บริษัท ยูนิค เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	รับเมก้าก่อสร้างและพัฒนา โครงการ
					2550 – ปัจจุบัน	กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ/ กรรมการกำหนดค่า ตอบแทน/ ประธาน กรรมการบริษัท ปาลและสหวิทยา	บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)	เทคโนโลยีสารสนเทศ
					2553 – ปัจจุบัน	นักวิจัยด้าน กฎหมายและองค์กร	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	สถาบันการศึกษา
					2551 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เอชอาร์ไอ เอนเทค จำกัด	ผลิตและซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำ อุตสาหกรรม

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
4. นายธนา บุปผา วาณิชย์ กรรมการอิสระ (28 ตุลาคม 2558) กรรมการตรวจสอบ (28 ตุลาคม 2558)	54	-ปริญญาตรี พณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาโท การเงิน Pace University ประเทศสหรัฐอเมริกา -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 87/2554	-	-ไม่มี- ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2560 – 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ (สายการเงิน) กรรมการ	บริษัท กุลธรคอร์ป จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายเครื่องปรับอากาศ เครื่องทำความเย็น
					2561 – 2562	กรรมการ		
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรพรีเมียร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย คอมเพรสเซอร์
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรคอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรสตีล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรแมททีเรียลส์ แอนด์คอนโทรล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายทองแดงขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรเนทพอลิโปรดักส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็กขึ้นรูป
					2560 – 2562	กรรมการ	บริษัท กุลธรวิจัยและพัฒนา จำกัด	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ใช้ในอุตสาหกรรมฯ
					2558 – 2564	กรรมการ	บริษัท เดอะ ไวท์สเปซ จำกัด	เครือข่าย โทรศัพท์มือถือ
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท มาสเตอร์คาร์เร็นทิล จำกัด	บริการให้เช่ารถยนต์
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท เบฟเปา เอเซีย จำกัด	บริการติดตั้ง บำรุงรักษาตู้เย็น และเครื่องจำหน่ายเครื่องดื่ม
					2561 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการอาวุโส การเงิน	บริษัท ไทยเน้าพิพย์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเครื่องดื่ม

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติย่อประวัติ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร้อยละ	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอสจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	รับเหมาก่อสร้างโรงงานอุตสาหกรรม งานโครงสร้างเหล็ก รูปพรรณขนาดใหญ่อุปโภค อาคารสูงเพื่อพักอาศัย สำนักงาน ศูนย์การค้า และกลุ่มอสังหาริมทรัพย์
5.นางสาวธัญญ์กร ไกรพิลาธิกุล (10 มิถุนายน 2558) กรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558) กรรมการบริหาร ความเสี่ยง (28 มกราคม 2559) กรรมการบริหาร และพิจารณาต่อต้านคอร์รัปชัน (13 ตุลาคม 2558) รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (19 เมษายน 2560) กรรมการผู้อำนวยการฝ่าย	41	-ปริญญาตรี เศรษฐศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาโท เศรษฐศาสตรบัณฑิต และการจัดการ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -ปริญญาโท การเงิน Imperial College Business School ประเทศสหราชอาณาจักร -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559	13.6%	บุตรของนายวิจิตร ไกรพิลาธิกุล และนางธัญญ์ ไกรพิลาธิกุล และพี่สาวของนายปิยวัฒน์ ไกรพิลาธิกุล และนายธนกร ไกรพิลาธิกุล	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการบริหารและพิจารณาต่อต้านคอร์รัปชัน	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Unity I. Capital Limited	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	S. Global Power Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Surge Energy Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิต จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เพชรทิพย์ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เอสเคเนชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกรว์ โกลด์ (ประเทศไทย) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท สยามคลีนไนด์ชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีท จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พัลส์ เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พรินทิเพิล พาวเวอร์ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอช. ฟู้ดส์ โป รตัส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2556 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พรินทิเพิล รีโนเวเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดัคส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน
					2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอช. เทคดิง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ขายปลีกเครื่องใช้ไฟฟ้าชนิด ในครัวเรือน

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
6..นายถนอมวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล กรรมการ (28ตุลาคม 2558) กรรมการบริหาร (28ตุลาคม 2558)	37	-ปริญญาตรี วิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยมหิดล -ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สถาบัน บัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่ง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 141/2560 -หลักสูตรด้านวิทยากรพลังงาน สำหรับนักบริหารรุ่นใหม่(วพม.) สถาบันวิทยากรพลังงาน รุ่นที่ 6	11.2%	บุตรของนายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุลและ นางธัญญ์ ไกรพิ สิทธิ์กุลและน้องชาย ของนางสาวธัญญ์ รณไกรพิสิทธิ์กุล และนายปิยวัฒน์ ไก รพิสิทธิ์กุล	2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Semsang Sustainable Singapore Private Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TennunGerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technolo- gy Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานลม
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Unity I. Capital Limited	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเฮงเดลิฟู้ดส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	S. Global Power Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Surge Energy Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกรว์ โกลเบิ้ล (ประเทศไทย) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เขมตาพาราไดซ์บิซ จำกัด	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
7. นายวุฒม์ ธรรมการบุปผ์ (28 ตุลาคม 2558) กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558) กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559) ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (25 ตุลาคม 2559) ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ) (13 ตุลาคม 2558) กรรมการผู้ชำนาญการ	39	-ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า Purdue University ประเทศสหรัฐอเมริกา -ปริญญาโท พานิชศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559 -หลักสูตร Global Business Leader รุ่นที่ 2 -หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพณ.) รุ่นที่ 4 -หลักสูตร ผู้นำการส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล รุ่นที่ 1 -หลักสูตร นักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาระบบอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5	-	-ไม่มี-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอส. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและขนมขบเคี้ยว
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด	บริหารบริหารสำนักงานแบบเบ็ดเสร็จ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด	เพาะปลูกพืชปาล์มน้ำมัน
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการบริหารความเสี่ยง/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)	บริษัท เสริมสร้าง พาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร/ ประธานเจ้าหน้าที่ สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน
					2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พัลส์ เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างอินฟินิท จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แดคเชส เอนเนอจี้ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Access C Management Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พริบเบิลพี รีนิวเอเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพอร์สทิจ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามรีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างคอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้างอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Seijo Corporation	ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย
					2557 – 2558 / 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิดดำเนินการ)
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด	บริการให้คำปรึกษาด้านพลังงานทดแทน
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Sernsang Sustainable Singapore Private Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TenunnGerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
8.นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)	65	-ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง การ ตลาด วิทยาลัยเทคโนโลยี สหพาณิชย์ -หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 143/2560	-	มารดาของนางสาว ธัญญ์ไกรพิสิทธิ์ กูดนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	SEA Sun Energy Partners Pte. Ltd.	ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนและ ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่าง ประเทศ
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftop บนหลังคา
					2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานลม
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Access C Management Limited	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เวิร์ดคอลล ไฮโดรเจน จำกัด	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ต ติ้ง จำกัด	จัดจำหน่ายสินค้าในประเทศ และต่างประเทศ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด	เพาะปลูกพืช

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัท ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
9. พลเอกไพรัช โพธิ์อุบล กรรมการอิสระ (06 ตุลาคม 2563)	65	-ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตร์ บัณฑิตโรงเรียนแผนที่ทหาร กรม แผนที่ทหาร -หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 123/2016	-	-	2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารสัตว์ สยาม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ที.เค.เอส. ภูเก็ต พาว เวอร์ จำกัด	กิจการโรงไฟฟ้า
					2550 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามเดลิฟิวส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2546 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท กิมเฮง เดลิฟิวส์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายอาหารและ ขนมขบเคี้ยว
					2557 – 2559	กรรมการ	บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนใน ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า
					2557 – 2558	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					2557 – 2558	กรรมการ	บริษัท พัลลัส เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เปิด ดำเนินการ)
					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.วิธ สเปอร์ต	นำเข้าและจัดจำหน่ายสินค้า
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บมจ.2เอส เมทัล	แปรรูปและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เหล็กเพื่อจำหน่าย

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
10.นายมนชัย พงศ์สถาปติ กรรมการอิสระ (06 ตุลาคม 2563)	55	-ปริญญาโท บริหารการจัดการ Boston University, Boston, - MA., USA -ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ เอกการ จัดการ มหาวิทยาลัยอีสต์แฮมป์ไชร์ -วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่62	-	-ไม่มี-	2561 – ปัจจุบัน	หัวหน้าคณะทำงาน โครงการกระจายเสียง การ โทรทัศน์และกิจการ โทรคมนาคมแห่งประเทศไทย	บริษัท	หน่วยงานภาครัฐ
					2561 – ปัจจุบัน	อนุกรรมการกลั่น กรองด้าน ยุทธศาสตร์	สถาบันเทคโนโลยีป้องกัน ประเทศ	องค์การมหาชนไทย
					2560-ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาประธาน กรรมการ	บมจ.กสทโทรคมนาคม	โทรคมนาคมทุกประเภท
					2560-ปัจจุบัน	กรรมการ	สภาองค์การสงเคราะห์ ทหารผ่านศึกในพระบรม ราชูปถัมภ์	หน่วยงานภาครัฐ
					2558-2559	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ (อัตราพลเอก)	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2556-2558	เจ้ากรมการสื่อสาร ทหาร	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2552-2558	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ (อัตราพลโท)	กองบัญชาการกองทัพไทย	หน่วยงานภาครัฐ
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เสิรมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น ใน บริษัทฯ ร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
-หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการ บริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับ นักบริหารระดับสูง สถาบันพระ ปกเกล้า -หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระดับ ปริญญาโท โดยสถาบันบริหาร ระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า -หลักสูตรกรรมการป้องกัน Director Accreditation Program (DAP) ของสมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย -Six Sigma , GE Hong Kong,Singapore -Genesis Sale training, GE Hong Kong -Seven Habit Management -Warehouse & Logistic Distribution Management					2555-ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการ	บริษัท คอร์เทค คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออกแบบ จำหน่าย ให้เช่า และระบบรักษาความ ปลอดภัย
					2555-ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร	บริษัท ศรีนันทาพร มาร์เก็ต ติ้ง จำกัด (มหาชน)	จัดจำหน่ายสินค้าในประเทศ และต่างประเทศ
					2552-2555	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท รังอรแคว อินเตอร์ เนชั่นแนล อุตสาหกรรม อาหาร จำกัด	การผลิตและแปรรูป ผลิตภัณฑ์อาหารประเภทผัก
					2549-2552	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท อกริฟิว ไฮลด์ ติ้ง จำกัด (มหาชน)	การลงทุนในธุรกิจ อุตสาหกรรมเกษตรและ อาหาร
					2548-2549	กรรมการผู้จัดการ	Hantex Public Company Limited	การผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์Hantex
					2546-2548	รองกรรมการผู้จัดการ	Netactive & Service Co.,Ltd	
					2544-2546	ผู้อำนวยการขาย	KIT Co.,Ltd	ประกอบกิจการขายส่ง เครื่องจักรและเครื่องมือ เครื่องใช้
					2541-2544	ผู้จัดการภาคพื้น	มูลนิธิขนส่งการค้า และ พาณิชย์ประเทศ สหรัฐอเมริกา	สนับสนุนการค้าและการ ลงทุนไทย-สหรัฐฯ
					2537-2541	ผู้อำนวยการฝ่าย ขาย	GE SIAM Information and Service Co.,Ltd.	ให้คำปรึกษาทางด้านการ ลงทุน
					2536-2537	ผู้จัดการฝ่ายการ ตลาด	Samart Telecoms Co.,Ltd.	การให้บริการระบบสื่อสาร ผ่านดาวเทียม
					2536	ผู้จัดการฝ่ายขาย	Cambodia Samart Co.,Ltd. พนมเปญ กัมพูชา	การให้บริการระบบสื่อสาร ผ่านดาวเทียม

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2555-2556	กรรมการ	บริษัท จี-พาวเวอร์ คอร์ป จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	TennunGerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
นางสาวพรกมล หงษ์วิไล ผู้ช่วยผู้อำนวยการ สายงานบัญชี (26มิถุนายน 2560)	36	-ปริญญาตรี พานิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-ไม่มี-	2560- ปัจจุบัน	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2552 - 2560	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบ	บริษัท สำนักรงาน อีวาย จำกัด	ให้บริการด้านบัญชี และการตรวจสอบบัญชี
นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ เลขานุการบริษัท (13 ตุลาคม 2558)	38	-ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ใบอนุญาตว่าความ สภาทนายความ ในพระบรมราชูปถัมภ์ -ปริญญาโท นิติศาสตร์ University of Aberdeen ประเทศสหราชอาณาจักร -ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภาในพระบรมราชูปถัมภ์ ทนายความผู้ทำคำร้องลงลายมือชื่อและเอกสาร สภาทนายความในพระบรมราชูปถัมภ์ Company Secretary Program (CSP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 69/2559	-	-ไม่มี-	2558 – ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท/ เลขานุการคณะ กรรมการตรวจสอบ/ เลขานุการคณะ กรรมการบริหาร/ เลขานุการคณะ กรรมการบริหาร ความเสี่ยง	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง (วันที่ได้รับแต่งตั้ง)	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร้อยละ ¹	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท	ประเภทธุรกิจ
					2558 – 2559	เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาตำแหน่ง	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2558	กรรมการ	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
					2557 – 2558	Corporate and Commercial Lawyer	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
					2557 - 2558	กรรมการ	บริษัท คีลินเอนเวรชั่น เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	PT Sea Sun Energi	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก Solar Rooftop บนหลังคา
					2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Truong Thanh Tra Vinh Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานลม

หมายเหตุ: ¹สัดส่วนการถือหุ้นก่อนการเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนในครั้งขึ้นซึ่งไม่รวมการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม

²บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแสดงในสามท่านลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ และผู้บริหารในบริษัทย่อย

เอกสารแนบ 2.1: การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทฯ และบริษัทย่อย

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																
	นายอู่ วัชรวิเศษ	นายวิวัฒน์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ	นายสุวิทย์ วัชรวิเศษ
บริษัท เติมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด(มหาชน) ("บริษัท")	C, II	IV, V, VI	I, II, III, V	I, II, III	I, IV, V, VI, X	-	I, IV, VI, X	-	I, IV, VI, X	-	I, IV, VI, X	-	I, IV, VI, X	-	I, IV, VI, X	-	I, IV, VI, X
บริษัท เติมสร้างพลังงาน จำกัด	-	C	-	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท เติมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	I	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท เติมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท พลัส เอนเนจี้ จำกัด	-	-	-	-	I, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	-	-	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท เติมสร้าง โซลาร์ จำกัด	-	I	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท แอคเชส เอนเนจี้ จำกัด	-	-	-	-	X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X
บริษัท เอสเซมเซียล พาวเวอร์ จำกัด	-	I	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท เติมสร้าง อินฟินิตี้ จำกัด	-	I	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค	-	I	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท เพอร์สตีจ กรุ๊ป จำกัด	-	-	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท สยามคลีนไชน์ จำกัด	-	-	-	-	C, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X	-	I, X
บริษัท ทรีปเปลล์ รีนิวเอเบิล จำกัด	-	I	-	-	I, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X	-	C, X

[illegible]

เอกสารแนบ 2.2: การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																		
	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์
บริษัท กิมเฮง เติลฟู้ดส์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เขาเต่า ฟาร์มไคฟู้ด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เค.เอส. แพลนเทชั่น จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี.อินเตอร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอ็มไพร์เทรด จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเฮง จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ศรีเจริญไฟเบอร์พัฒนา จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ศรีนาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สยามราชบุรีอุตสาหกรรม จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ยูนิค เอ็นจิเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท สำนักกฎหมาย เอส เอ็ม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																		
	นายอรรถ ฐิตภรณ์	นายวิญญู ฐิตภรณ์	พลเอกโพธิ์ ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์	นายสมชาย ฐิตภรณ์
บริษัท เชนอาร์ เอ เนชั่น จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เดอะ ไวท์สเปซ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท มาสเตอร์คาร์เรนเทล จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกรว์ โกลเบิล (ประเทศไทย) จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดักส์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไพรมารี เอนเนจี้ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ที. เค. เอช. เทคดิง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ที. เค. เอช. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท พรินทิเพิล พาวเวอร์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท วิจัยนวัตกรรมเกษตร จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เวอร์ติคัล ไฮโดรเจน จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ที.เค.เอช. ภูเก็ต พาวเวอร์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารศรีสยาม จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																		
	นายอรรถวิทย์ วัฒนวิทย์	นายวิวัฒน์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์	นายสุวิทย์ วัฒนวิทย์
บริษัท สยามเดลิเวอรี่ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unity I. Capital Limited	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ทรัพย์ทวี จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ปิโตรเลียม เทรนนิ่ง เซอร์วิส (พี ที เอส) จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท พันธกิจสุราษฎร์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ออยล์-เท็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เค โกลบอล จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไดนาท็อกซ์ (ประเทศไทย) จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทยน้ำทิพย์ จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท คอร์เทค คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บมจ.วิธ สปอร์ต	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บมจ.2เอส เมทัล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บมจ.กสทโทรคมนาคม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท เอสเอชแอล คอร์ป จำกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร																			
	นายกัมปภัช วัฒนวิวัฒน์	นายวิวัฒน์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์	นายสุวิทย์ วัฒนวิวัฒน์
บริษัท พีดีเอส จำกัด (มหาชน)																				

C = ประธานกรรมการ
I = กรรมการ
II = กรรมการอิสระ

III = กรรมการตรวจสอบ
IV = กรรมการบริหาร
V = กรรมการสรรหาและพิจารณาตำแหน่ง

VI = กรรมการบริหารความเสี่ยง
VII = กรรมการบริหารทั่วไป
X = ผู้บริหาร

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ว่าจ้าง บริษัท ตรวจสอบภายในในกรณีนี้ (Outsource) เป็นผู้ให้บริการตรวจสอบภายใน ทั้งนี้ กรณีนี้ ได้มอบหมายให้นางสาวอุทัยชนก สุภาพงษ์ เป็นหัวหน้าตรวจสอบภายใน โดยมีรายละเอียดของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ดังนี้

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
นางสาวอุทัยชนก สุภาพงษ์	38	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> -ปริญญาตรี คณะมนุษยศาสตร์และสังคมศาสตร์ สาขาการตลาด มหาวิทยาลัยบูรพา -ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในของประเทศไทย (CPIAT) -ประวัติการอบรม -โครงการอบรมการตรวจสอบภายใน เพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (Pre CIA) -โครงการอบรมหลักสูตร CIA Part II -หลักสูตร COSO 2013 ภาคทฤษฎีและปฏิบัติ -หลักสูตรแนวทางการควบคุมภายในสำหรับบริษัทที่เตรียมตัวเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ -หลักสูตรมาตรฐานสากลการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน -หลักสูตร IT Audit -หลักสูตรแนวทางการสืบสวน สอบสวน การทุจริต -โครงการเข้าร่วมปฏิบัติการของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต -โครงการดำรงและปรับปรุงคุณภาพงานตรวจสอบภายในของหน่วยงาน -Asian Confederation of Institutes of Internal Auditors conference 2018 -Internal Audit Comprehensive : IAC 	ม.ย.2559 - ปัจจุบัน	บริษัท ตรวจสอบภายในในกรณีนี้ จำกัด	-กรรมการบริหาร -ผู้จัดการ	<ul style="list-style-type: none"> -ร่วมกำหนดนโยบาย เป้าหมาย กลยุทธ์ วางแผน ติดตามและควบคุมคุณภาพปฏิบัติงาน ตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด -เห็นชอบในแผนการปฏิบัติงาน ตรวจสอบก่อนนำเสนอคณะ กรรมการตรวจสอบอนุมัติ และลงนามในรายงานผลการตรวจสอบ -ให้ความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับการควบคุมภายใน ความเสี่ยง และการตรวจสอบภายในแก่ทีมงาน และผู้รับการตรวจสอบ -วางแผนและควบคุมการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้ เป็นไปตามแผนงานกำหนด -วางแผนและควบคุมการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด -ควบคุมผู้ตรวจสอบภายใน และปฏิบัติงานตรวจสอบให้เป็นไปตามแผนงานกำหนด

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม	ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			2552-2553	บริษัท สอบบัญชีธรรม นิติ จำกัด	-ผู้ตรวจสอบภายใน อาวุโส	-จัดทำแผนการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน โดยนำเสนอผู้บริหารและ คณะกรรมการ -ควบคุมผู้ตรวจสอบภายใน และปฏิบัติตามตรวจสอบให้ เป็นไปตามแผนงานกำหนด
			2550 - 2551	บริษัท สอบบัญชีธรรม นิติ จำกัด	-ผู้ตรวจสอบภายใน	-ปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน ตามที่ได้รับมอบหมาย



เอกสารแนบ 4

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

เอกสารแนบ 5

อื่นๆ

