

ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

รายงานประจำปี 2562





ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

ปลอดภัยไว้ก่อน



สารบัญ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

01	วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายระยะยาว
05	สารจากประธานกรรมการบริหาร
07	ข้อมูลทั่วไป
12	นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
28	จุดเด่นทางการเงิน / ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ
38	ธุรกิจของบริษัท
70	ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น / โครงสร้างการลงทุน
73	นโยบายการจ่ายเงินปันผล
74	การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน
240	ความรับผิดชอบต่อสังคม
267	คณะกรรมการบริษัท
293	โครงสร้างการจัดการ
305	การกำกับดูแลกิจการ
341	รายงานความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน
342	รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
345	รายการระหว่างกัน
369	ปัจจัยความเสี่ยง
389	ข้อพิพาททางกฎหมาย
391	การควบคุมภายใน
398	คำนิยาม



วิสัยทัศน์

เป็นโรงงานไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลก
ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น

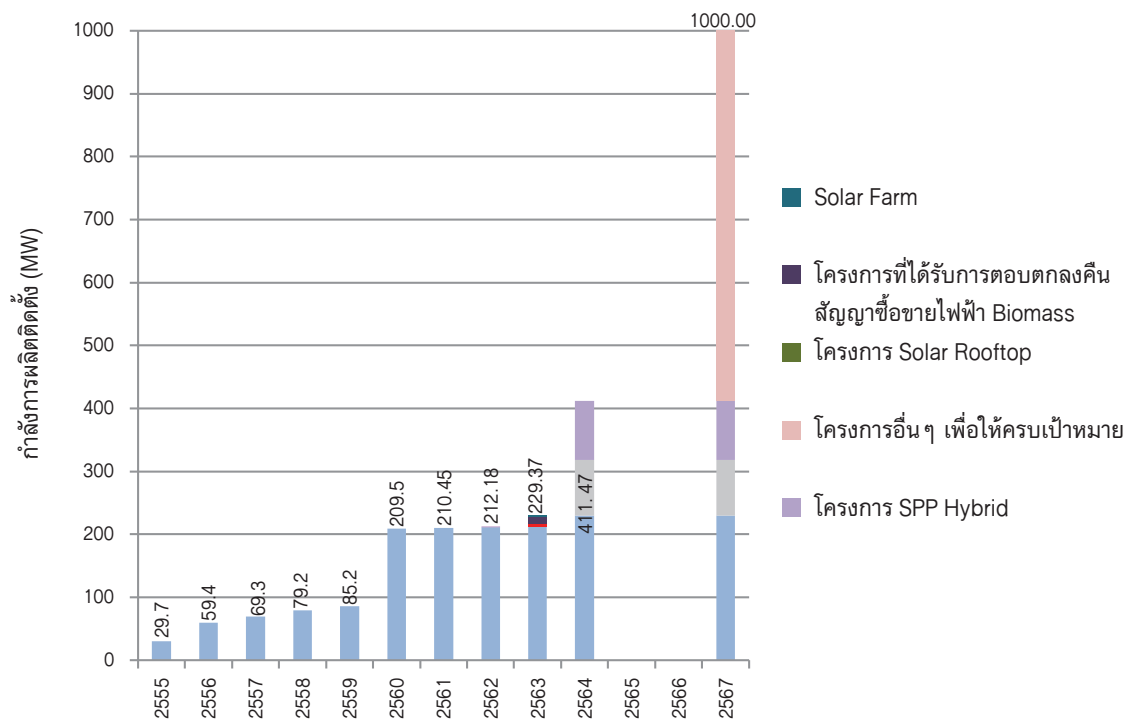
พันธกิจ

1. เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชั้นนำของโลกที่พัฒนาระบบการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุด
2. ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ที่มีศักยภาพทั้งในและต่างประเทศ
3. สร้างความมั่นคง และมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น





- แผนภาพแสดงกำลังการผลิตติดตั้งของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันและเป้าหมาย ภายในปี 2567



¹ กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ (Equity MW)



เป้าหมาย

บริษัทฯ มุ่งที่จะขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าขยะชุมชน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม ซึ่งบริษัทฯ มีประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ และความได้เปรียบในการแข่งขัน เป็นเป้าหมายสำคัญ ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้า และชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งรวม ให้มากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมเท่ากับ 212.18 เมกะวัตต์ และมีเป้าหมายที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งรวมให้มากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567 ซึ่งแม้ว่าจะเป็นเป้าหมายที่ค่อนข้างท้าทาย แต่ก็มีความเป็นไปได้ โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะเข้าลงทุนในโครงการต่าง ๆ ทั้งโครงการภาครัฐและเอกชน โครงการใหม่ และโครงการที่มีอยู่แล้ว ทั้งในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้ เป้าหมาย 1,000 เมกะวัตต์ดังกล่าว ยังเป็นเป้าหมายที่ไม่ได้จำกัดแต่เพียงกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วเท่านั้น แต่หมายรวมถึงกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าที่ได้ PPA แล้วแต่ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาด้วย

สารจากประธานกรรมการบริหาร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ปี 2562 ที่ผ่านมามีถือเป็นปีแห่งความสำเร็จและความภาคภูมิใจของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) เนื่องด้วยบริษัทสามารถเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) ด้วยมูลค่าการเสนอขายรวม 4,479 ล้านบาท และนำหุ้นสามัญของบริษัทเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เป็นผลสำเร็จ นอกจากนี้ บริษัทยังมีผลการดำเนินงานที่เติบโตในทุกมิติโดยมีกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าถึงร้อยละ 49.2

ทั้งนี้ ในปัจจุบันบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด จำนวน 33 โครงการ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 421.37 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 14 โครงการ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 212.18 เมกะวัตต์ และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 19 โครงการ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 209.19 เมกะวัตต์ โดยบริษัทมีเป้าหมายที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาให้มีจำนวนรวมที่มากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567

ด้วยวิสัยทัศน์และความมุ่งมั่นที่จะเป็นโรงงานไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลกที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน รวมถึงการมุ่งสร้างผลประกอบการที่ดีและมั่นคงเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainability Growth) บริษัทฯ จึงได้นำแนวคิดเรื่อง ESG (Environmental, Social, and Governance) และ TSI (Total Societal Impact) มาใช้ในทุกขั้นตอนของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process) เพื่อให้บริษัทมีการดำเนินธุรกิจที่สร้างผลกระทบเชิงบวกให้กับสิ่งแวดล้อม

ชุมชน และสังคม มีการปฏิบัติต่อคู่ค้าและพันธมิตรทางธุรกิจอย่างเป็นธรรม และมีการดำเนินงานที่ยึดหลักธรรมาภิบาลโปร่งใส และตรวจสอบได้ ดังนั้นการดำเนินธุรกิจของบริษัทจึงเป็นที่ยอมรับในวงกว้างว่าเป็นผู้ที่สร้างผลกระทบเชิงบวกให้กับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคมอย่างแท้จริง (ESG and TSI in Process) ตัวอย่างเช่น การที่โรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทประกาศรับซื้อของเหลือทางการเกษตรจากเกษตรกรแบบไม่จำกัดปริมาณเพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง ซึ่งนอกจากจะช่วยให้เกษตรกรลดการเผาของเหลือทางการเกษตรในที่โล่งอันเป็นการช่วยแก้ไขปัญหारेื่องฝุ่น PM 2.5 แล้ว ยังเป็นการช่วยให้เกษตรกรมีรายได้เพิ่มจากการจำหน่ายของเหลือทางการเกษตรให้บริษัทแทนการเผาทิ้งโดยเปล่าประโยชน์

ในฐานะตัวแทนของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ดิฉันใคร่ขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ เกษตรกร สถาบันการเงิน ชุมชน หน่วยงานภาครัฐและเอกชนที่เกี่ยวข้องทุกท่าน ที่ได้ให้การสนับสนุนอย่างดียิ่งแก่บริษัทฯ โดยตลอด รวมถึง กรรมการผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทที่ได้ร่วมแรงร่วมใจปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ จนทำให้บริษัทเติบโตและประสบความสำเร็จดังเช่นในปัจจุบัน ดิฉันขอให้ความเชื่อมั่นแก่ทุกท่านว่าบริษัทยังคงมุ่งมั่นทุ่มเทดำเนินธุรกิจโดยใช้การวิจัยและพัฒนาเป็นตัวนำเพื่อสร้างการเติบโตทางธุรกิจและผลกระทบเชิงบวกตามแนวทาง ESG และ TSI อย่างไม่หยุดยั้ง และสร้างผลตอบแทนที่ดีตลอดจนมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างยั่งยืนต่อไป



จิรฐา ทรงเมตตา

นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา
ประธานกรรมการบริหาร

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ	
ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ
โทรสาร	ไม่มี
เว็บไซต์	http://www.ace-energy.co.th
ทุนจดทะเบียน	5,487,999,980 บาท / 10,975,999,960 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท/หุ้น)
ทุนชำระแล้ว	5,087,999,980 บาท / 10,175,999,960 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท/หุ้น)

ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางตรงตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	
ชื่อบริษัท	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”)
ชื่อเดิม	บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
โทรสาร	ไม่มี
ทุนชำระแล้ว	8,840,000,000 บาท / 900,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 650,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.36 บาท/หุ้น จำนวน 250,000,000 หุ้น)

ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน ASCE ตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	
ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220
ที่ตั้งสำนักงานสาขา	(1) 38 หมู่ที่ 11 ตำบลวังสามัคคี อำเภอโพธารอง จังหวัดราชบุรี 76110 (2) 224 หมู่ที่ 6 ตำบลบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี 71160
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,654,200,000 บาท / 200,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 105,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.36 บาท/หุ้น จำนวน 95,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220
ที่ตั้งสำนักงานสาขา	(1) 131 หมู่ที่ 1 ตำบลพระพุทธรบาท อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย 43130 (2) 190 หมู่ที่ 4 ตำบลฝางคำ อำเภอสรินธร จังหวัดอุบลราชธานี 34350 (3) 370 หมู่ที่ 7 ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น 40000
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชน
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,887,080,000 บาท / 197,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 185,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 3.09 บาท/หุ้น จำนวน 12,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 231 หมู่ที่ 1 ตำบลตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ 32140
ที่ตั้งสำนักงานสาขา	(1) 19 หมู่ที่ 14 ตำบลโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา 30190
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	955,045,000 บาท / 100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 100,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.55 บาท/หุ้น จำนวน 99,900,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 385 หมู่ที่ 12 ตำบลม่วงหวาน อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 40310
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	500,000,000 บาท / 50,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลแม่ถอด อำเภอกันทรวิชัย จังหวัดลพบุรี 32160
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	690,500,000 บาท / 75,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.62 บาท/หุ้น จำนวน 25,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (“AFT”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	5,500,000 บาท / 1,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 600,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	130,779,000 บาท / 15,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 100,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 8.71 บาท/หุ้น จำนวน 14,900,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) (ชื่อเดิม: บริษัท ศรีเจ้าพระยา จำกัด (“SCP”))
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	250,760,000 บาท / 32,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 20,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 4.23 บาท/หุ้น จำนวน 12,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	95,923,000 บาท / 20,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 100,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 4.77 บาท/หุ้น จำนวน 19,900,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 224 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา 24120
สำนักงานสาขา	(1) เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,463,500,000 บาท / 150,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.635 บาท/หุ้น จำนวน 100,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด ("PSMS")
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบกิจการเป็นที่ปรึกษา และบริหารจัดการ ติดตั้ง ดูแลรักษา ซ่อมแซม จำหน่ายวัสดุ อุปกรณ์ และอะไหล่ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า ทุกชนิดทุกประเภท
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	22,500,000 บาท / 3,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 2,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 1,000,000 หุ้น)

นายทะเบียนหลักทรัพย์	
ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	02-229-2800
โทรสาร	02-359-1259

ผู้สอบบัญชี	
ชื่อบริษัท	บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 179/74-80 อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์	02-344-1000
โทรสาร	02-286-5050

ข้อมูลสำคัญอื่น
- ไม่มี -

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยรวม 12 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และบริษัทย่อยโดยอ้อม 11 บริษัท (รวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยทั้งหมดว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
บริษัทย่อยโดยตรง			
1) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ASCE	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมุ่งเน้นการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจในประเทศเป็นหลัก
บริษัทย่อยโดยอ้อม			
1) บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ACP	100.0	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ALCP	100.0	
3) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	AAPP	100.0	
4) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	AAP	100.0	
5) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ABA	100.0	
6) บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	AFT	100.0	
7) บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	BPP	100.0	
8) บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	ACE SOLAR	100.0	ธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่งปัจจุบันให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก
9) บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด	PSPR	100.0	
10) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	AAA	100.0	
11) บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส จำกัด	PSMS	100.0	

1. ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

เดิมกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนาด้านพันธุ์พืชพลังงาน ปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑจากไม้ปลูก และเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก เช่น ไม้อัดแข็งความหนาแน่นสูง (Hardboard) ไม้สับ (Wood chip) เป็นต้น โดยเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่รายหนึ่งของโลก มีปริมาณเปลือกไม้ หรือ เศษไม้สับที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์เป็นจำนวนมากในแต่ละปี และมีภาระและค่าใช้จ่ายสูงในการที่จะกำจัดเปลือกไม้ที่เป็นขยะเหลือทิ้งของโรงงานไม้สับทุกโรงงาน อีกทั้งยังส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนเมื่อกองเปลือกไม้เหล่านั้นถูกแดดถูกฝนหรือกองทิ้งไว้กลางแจ้ง จึงได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการนำเปลือกไม้และของเหลือทางการเกษตรประเภทอื่นๆ มาแปรรูปให้เกิดประโยชน์ทางเศรษฐกิจ กอปรกับตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้กำหนดแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 - 2565) เพื่อให้ประเทศไทยใช้พลังงานทดแทนเป็นพลังงานทางเลือกของประเทศและลดสัดส่วนการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ โดยในแผนพัฒนาดังกล่าวได้ตระหนักถึงมาตรการการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ด้วยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี และการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“Very Small Power Producer” หรือ “VSPP”) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (“Small Power Producer” หรือ “SPP”) ทำให้กลุ่มทรงเมตตาได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอนาคตโรงไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล จึงได้ทำการจัดตั้งบริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ACP”) ขึ้นในปี 2551 เพื่อยื่นคำขอทำสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 8.0 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2552

หลังจากนั้น เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2552 ACP จึงได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 5.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท เป็นทุนจดทะเบียน 500.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท (โดยเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งสิ้น 125.0 ล้านบาท) เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ตำบลหนองอิฐน อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี พร้อมทั้งดำเนินการขอใบอนุญาตต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนด โดยโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555 ซึ่งนับเป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งแรกภายใต้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ช่วงกลางปี 2558 กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ASCE”) ซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นอื่นเมื่อต้นปี 2551 และเปลี่ยนวัตถุประสงค์จากเดิมเพื่อดำเนินธุรกิจบริการขนส่งมาเพื่อประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย และในลำดับถัดมาได้ให้ ASCE เข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยจากกลุ่มทรงเมตตา ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ซึ่งเมื่อรวมกับกิจการที่ ASCE เป็นเจ้าของอยู่ก่อนแล้วได้แก่ AAPP ACP และ AFT ทำให้ ASCE เป็นเจ้าของกิจการโรงไฟฟ้าของกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

ในปลายปี 2558 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และเข้าถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้ง PSMS ขึ้น เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งได้มีการซื้อหุ้นของ PSPR เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ อีกครั้ง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ดำเนินการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชนจำกัด

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และหุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยครั้งแรก เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562

สรุปความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

• บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”)

2558

- 1 ธันวาคม ACE ถูกจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มทรงเมตตา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
- 21 ธันวาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติให้ ACE ลงทุนใน ASCE ซึ่งประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยซื้อหุ้นสามัญของ ASCE จำนวนทั้งสิ้น 649,999,998 หุ้น เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทที่ทำธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน

2559

- 6 มิถุนายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2559 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 300,500,000 บาท เป็น 4,502,499,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ
- 30 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 34,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.66 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท บร็อคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กลุ่มจิราธิวัฒน์ และนางวัลยา ดำเนินชาญวนิชย์ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือร้อยละ 92.34 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ

2560

- 29 มิถุนายน ACE ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,502,499,980 บาท เป็น 4,578,999,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ จำนวน 7,650,000 หุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท โดยสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 92.47 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ
- 29 มิถุนายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 ท่าน ได้แก่ นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ นางพัชนี สุธีรัตนันท์ และนายนิกรรัก ใบเงิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและกรรมการอิสระ และมอบหมายให้กรรมการทั้ง 3 ท่าน เป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ
- ในช่วงเดือนตุลาคม - เดือนธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 6,719,126 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.47 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ นักลงทุนรายย่อยรวมทั้งสิ้น 19 ราย ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือร้อยละ 91.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ

- ในช่วงเดือนมีนาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 20,043,374 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.37 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ และซื้อหุ้นสามัญคืนจากผู้ถือหุ้นหนึ่งราย จำนวนทั้งสิ้น 12,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.73 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการซื้อ-ขายหุ้นดังกล่าวลดลงเป็น ร้อยละ 89.35 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ
- 3 พฤษภาคม ACE ดำเนินการจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท
- 14 กรกฎาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติให้
 - ดำเนินการแปรสภาพบริษัท
 - เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นสามัญของ ACE เป็น 0.50 บาทต่อหุ้น
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,578,999,980 บาท เป็น 5,487,999,980 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,818,000,000 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก
- 16 กรกฎาคม ACE ดำเนินการแปรสภาพเป็น บริษัทมหาชน จำกัด แล้วเสร็จ
- ในเดือน ตุลาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการโอนหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 227,222.920 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.48 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมอีกกลุ่มหนึ่ง ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 86.87 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ 9 พฤศจิกายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 2/2561 (หลังการแปรสภาพ) มีมติอนุมัติให้ ACE สามารถออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 5,000 ล้านบาท
- 20 ธันวาคม ACE ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้น และผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน มูลค่าเสนอขาย 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.80 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 20 มิถุนายน 2563

- 9 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2562 มีมติอนุมัติให้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,018 ล้านหุ้น ให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (“Initial Public Offering” หรือ “IPO”)
- 28 ตุลาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟผ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง
- 13 พฤศจิกายน หุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ครั้งแรก
- 20 ธันวาคม บริษัทฯ ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทอยู่ระหว่างการปลดหลักประกันหุ้นกู้ดังกล่าว

• บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”)

2551	- 7 สิงหาคม ASCE (เดิมชื่อ บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตา โดย ณ ขณะนั้น ASCE ไม่ได้มีการประกอบธุรกิจแต่อย่างใด
2552	- มิถุนายน ASCE เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ AAPP ACP และ AFT จากกลุ่มทรงเมตตา ซึ่งส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ AAPP ACP และ AFT ซึ่ง ณ ขณะนั้นทั้ง 4 บริษัท ยังไม่มีการดำเนินธุรกิจใดๆ - 24 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น ASCE จากผู้ถือหุ้นเดิม คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด - ASCE ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา ทำให้ภายหลังการเพิ่มทุน กลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.88 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด
2553	- 23 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมที่ไม่เกี่ยวข้องกันในสัดส่วน ร้อยละ 0.12 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทำให้ภายหลังการทำรายการดังกล่าวกลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด
2558	- 21 มีนาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนในบริษัทต่างๆ ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทข้างต้น - 15 พฤษภาคม ASCE เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เป็น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด - 30 ธันวาคม ACE ซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นใหม่ เข้าลงทุนใน ASCE สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดย ACE ซื้อหุ้น ASCE จากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ
2561	- 16 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนใน PSPR ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนใน PSPR

• บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”)

2551	- 7 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ACP โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
2552	- ในช่วงไตรมาสที่ 3 ACP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2554 - ปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 24 เมษายน โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (ACP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	- 4 มิถุนายน โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง (ACP2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	- 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 6 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ ACP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟผ. ทั้งสิ้น 4 สัญญา
2559	<ul style="list-style-type: none"> - 25 กุมภาพันธ์ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (ACP3) เนื่องจาก กฟผ. พิจารณาแล้วเห็นว่าสาเหตุที่ ACP3 ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามกำหนด SCOD เป็นเหตุสุดวิสัยจริง - 7 กรกฎาคม กฟผ. แจ้งผลการอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ว่าความล่าช้าเกิดจากเหตุสุดวิสัยจริง หากแต่ กฟผ. ไม่สามารถคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ได้ทันทีเนื่องจากข้อขัดข้องเกี่ยวกับระบบสายส่ง (Grid Capacity) ของ กฟผ. ที่ยังไม่สามารถรองรับการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าได้ - กันยายน ACP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง และโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย โดยมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2560	<ul style="list-style-type: none"> - 14 มีนาคม ACP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวนทั้งสิ้น 3 สัญญา ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน และโครงการโรงไฟฟ้าชาวนวลักษณ์บุรี - 1 สิงหาคม กฟผ. แจ้งว่า กฟผ. ได้ทำการสำรอง Grid Capacity ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) แล้วในปี 2563 - 16 สิงหาคม โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (ACP3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง และโครงการโรงไฟฟ้าชาวนวลักษณ์บุรี ให้กับ ACP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด - 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ให้กับ ACP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด - 7 สิงหาคม กฟผ. ส่งหนังสือแจ้ง ACP ยืนยันร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ที่จะคืนให้แก่ ACP ว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) ปี 2558 มีรายละเอียดตามร่างสัญญาที่ กฟผ. และ ACP เห็นชอบร่วมกัน

• บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”)

2551	- 8 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ALCP โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2552	- ในเดือนกรกฎาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2554 - ปี 2558 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2556	- 24 ตุลาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 4.5 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ โดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าที่ตำบลโนนท่อน จังหวัดขอนแก่น - 26 ธันวาคม โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (ALCP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 7 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ ALCP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา - 14 กรกฎาคม ALCP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ - 14 สิงหาคม โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (ALCP) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	- 6 กันยายน ALCP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ และโครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 - 29 พฤศจิกายน โครงการโรงไฟฟ้าห้วยชมชน (ALCP3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2560	- 27 มีนาคม กฟภ. แจ้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 - 14 มีนาคม ALCP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 - 5 พฤษภาคม ALCP ดำเนินการยื่นโต้แย้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษโดย กฟภ. ต่อ กกพ.
2561	- 22 มีนาคม ALCP ยื่นฟ้อง กกพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง เพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการศรีสะเกษ และให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าว พร้อมขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่ ALCP
2562	- 17 พฤษภาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าห้วย MSW กระบี่ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสูงสุด 4.4 เมกะวัตต์ มีระยะเวลาของสัญญา 20 ปี แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2582 - 3 เมษายน ALCP ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาเกี่ยวกับข้อพิพาทในคดีที่ ALCP ยื่นฟ้อง กกพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง เพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการศรีสะเกษ และให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าว พร้อมขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่ ALCP ซึ่ง กฟภ. ก็ได้มีหนังสือตอบกลับแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ปัจจุบัน อยู่ในขั้นตอนกระบวนการเจรจาระหว่าง ALCP กับ กฟภ. - 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ให้แก่ ALCP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”)

2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตากิจทะเบียนจัดตั้ง AAPP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีตะวันบูรพา จำกัด)
2551	- 26 มิถุนายน AAPP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีตะวันบูรพา จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2552	- ในเดือนกรกฎาคม AAPP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 7 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 - ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 30 ตุลาคม โครงการโรงไฟฟ้าตาดิน (AAPP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	- 16 มกราคม โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย (AAPP2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 5 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ AAPP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2559	- 6 กันยายน AAPP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าตาดิน และโครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2560	- 14 มีนาคม AAPP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย 2
2562	- 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย 2 ให้กับ AAPP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”)

2549	- 27 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตากิจทะเบียนจัดตั้ง AAP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีฟ้าประทาน จำกัด)
2551	- 26 มิถุนายน AAP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีฟ้าประทาน จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2552	- 28 กรกฎาคม AAP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 - ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 2 พฤษภาคม โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (AAP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	- 6 กันยายน AAP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (“ABA”)

2549	- 27 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้ง ABA (เดิมชื่อ บริษัท ศรีอุดมรุ่งเรือง จำกัด)
2551	- 30 มิถุนายน ABA เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีอุดมรุ่งเรือง จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
2552	- 16 กรกฎาคม ABA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 7 สัญญา มีกำหนด SCOD ใน ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2556	- 23 ธันวาคม กลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของโครงการ ABA1 โดยระบุว่าขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาตดังกล่าวของโครงการ ABA1 ไม่ชอบด้วยกฎหมาย
2557	- 9 กรกฎาคม โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (ABA1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	- 30 มีนาคม ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง - 29 เมษายน กลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่ง ABA ยื่นคำแก้อุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดีเรียบร้อยแล้ว - 6 กันยายน ABA ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเถิน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (“AFT”)

2549	- 30 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้ง AFT (เดิมชื่อ บริษัท ศรีดอกคูณ จำกัด)
2551	- 30 มิถุนายน AFT เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีดอกคูณ จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
2552	- 12 มิถุนายน AFT ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ทั้งหมด ในปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 10 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ AFT ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	- 14 มีนาคม AFT เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเสนางนิคม
2562	- 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเสนางนิคม ให้กับ AFT ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”)

2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง BPP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีสองแคว จำกัด)
2552	- 16 กรกฎาคม BPP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีกำหนด SCOD ทั้งหมดในปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ - 14 ตุลาคม BPP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีสองแคว จำกัด เป็นบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2557	- 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 8 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ BPP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟผ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	- 14 มีนาคม BPP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม - 14 ธันวาคม กฟผ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดย BPP ได้รับคัดเลือก 2 โครงการ (โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายรวม 34.81 เมกะวัตต์ และ BPP จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของทั้ง 2 โครงการ กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562
2562	- 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม ให้กับ BPP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด - 25 กันยายน BPP ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง - 20 พฤศจิกายน BPP ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ.

• บริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”)

2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ACE SOLAR
2552	- 30 กรกฎาคม ACE SOLAR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทุกสัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2560	- 14 ธันวาคม กฟผ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดย ACE SOLAR ได้รับคัดเลือก 2 โครงการ (โครงการนาบอน 1 และโครงการระนอง) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายรวม 41.5 เมกะวัตต์ และ ACE SOLAR จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562

2561	<ul style="list-style-type: none"> - 6 พฤศจิกายน ACE SOLAR ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีเจ้าพระยา จำกัด เป็น บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด - 20 พฤศจิกายน โครงการ Solar Rooftop 1 (“ACE SOLAR 3”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 22 กุมภาพันธ์ โครงการ Solar Rooftop 2 (“ACE SOLAR 4”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) - 28 กันยายน โครงการ Solar Rooftop 1 (“ACE SOLAR 3”) ส่วนต่อขยาย เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) - 22 สิงหาคม - 25 กันยายน ACE SOLAR ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการระนอง และโครงการนาบอน 1 ตามลำดับ - 20 พฤศจิกายน ACE SOLAR ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 1 และโครงการระนอง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ.

• บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”)

2549	- 3 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตดาจตะเบียนจัดตั้ง PSPR
2552	- เดือน กรกฎาคม PSPR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 6 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 – ปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 6 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ PSPR ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟผ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	- 14 มีนาคม PSPR เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เลขที่ VSPP-PEA-169/2552 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้านาดี
2562	- 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้านาดี ให้กับ PSPR ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (“AAA”)

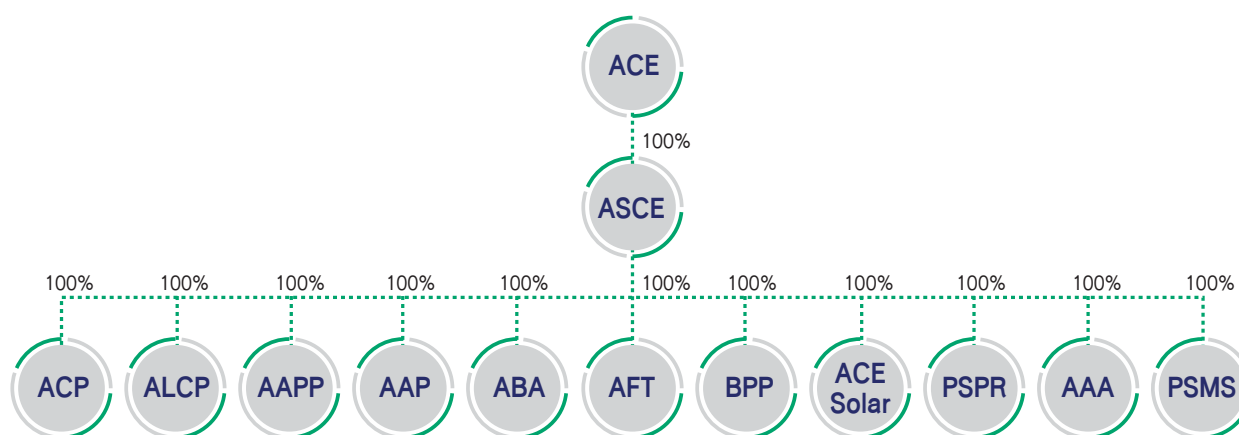
2552	- 12 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตดาจตะเบียนจัดตั้ง AAA
2557	- 4 กรกฎาคม AAA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 90.0 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115.0 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

2558	- 14 ธันวาคม กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง AAA ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ของโครงการ AAA1 โดยระบุว่าขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาตดังกล่าวของโครงการ AAA1 ไม่ชอบด้วยกฎหมาย อีกทั้งผู้ฟ้องคดี ยังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใดๆ ตามใบอนุญาตดังกล่าวของ AAA1 (“คำขอทุเลา”)
2559	- 31 มีนาคม ศาลปกครองระยองได้ส่วนแล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลา
2560	- 10 กุมภาพันธ์ โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (AAA1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	- 6 ธันวาคม ศาลปกครองระยองแจ้งคำสั่งว่ากำหนดให้วันที่ 2 มกราคม 2563 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคดีนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองระยอง

• บริษัท เพาเวอร์ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (“PSMS”)

2561	- 3 พฤษภาคม ACE ดำเนินการให้ ASCE จัดทะเบียนจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน
------	--

โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562



บริษัทฯ ถือหุ้นใน ASCE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยตรงที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย ในสัดส่วนร้อยละ 100 ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 11 บริษัท ตามรายละเอียดดังนี้

ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวนทั้งสิ้น 12 บริษัท ดังนี้

1. บริษัทย่อยโดยตรงที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ASCE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องภายในประเทศไทย	8,840.0

2. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 11 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ACP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,654.2
ALCP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และขยะชุมชน	1,887.1
AAPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	955.0
AAP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล จำนวน 1 โครงการ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว ได้แก่ โครงการ AAP1 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์	500.0
ABA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	690.5
AFT	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	5.5
BPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	130.8
ACE SOLAR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์	250.8
PSPR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	95.9
AAA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานก๊าซธรรมชาติ	1,463.5

3. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
PSMS	ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่ง PSMS จะให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก	22.5

เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ บริษัทฯ จึงต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ทจ. 39/2559) และประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการพิจารณาขนาดของบริษัทในส่วนที่เกี่ยวกับการอนุญาตให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (สจ. 50/2561) โดยเมื่อพิจารณาคุณสมบัติของบริษัทฯ จะพบว่า บริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องทุกประการ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เกณฑ์การเปรียบเทียบขนาดของบริษัทฯ	ชื่อบริษัท	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ขนาดบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดบริษัทฯ วิธีการคำนวณ: (สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ - เงินลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทอื่น) / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 25.0	ร้อยละ 100.0
ขนาดบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดบริษัทฯ วิธีการคำนวณ: (สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ - เงินลงทุนในบริษัทอื่น) / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 75.0	ร้อยละ 100.0
ขนาดบริษัทอื่นเปรียบเทียบกับขนาดบริษัทฯ วิธีการคำนวณ: เงินลงทุนในบริษัทอื่น / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 25.0	ร้อยละ 0.0

¹ คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2562

2. ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 รวมร้อยละ 78.52 ของทุนจดทะเบียน และเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจอื่น เช่น ธุรกิจปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑจากไม้ปลูก รวมถึงการเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกไม้สับ (“Woodchip”) รายใหญ่รายหนึ่งของโลกนอกจากนี้ ยังมีการประกอบกิจการอื่นๆ นอกเหนือจากธุรกิจการเกษตร เช่น ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจก่อสร้าง เป็นต้น ส่งผลให้การทำธุรกิจอื่นของกลุ่มทรงเมตตา มีความสัมพันธ์ซึ่งช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น การเสริมสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงจากแหล่งวัตถุดิบชีวมวลจำนวนมากที่เหลือใช้จากกระบวนการผลิต เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มทรงเมตตาอาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งตามประเภทธุรกิจ ได้ดังนี้

2.1 กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิง

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิงดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้ ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้ ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้ ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้ ธุรกิจซื้อมา/ขายไป ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้ ธุรกิจวิจัยและผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด (“SSC”)	
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด (“SBP”)	
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดิง จำกัด (“GWT”)	
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดิง จำกัด (“SAIPT”)	
บริษัท แอ็ดวานซ้อาเซียน จำกัด (“AAS”)	

กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง โดยที่ระบุวิธีการคำนวณราคาซื้อขายที่มีหลักการชัดเจน สามารถเทียบเคียงราคาตลาดได้ และมีเงื่อนไขของสัญญาตามหลักการทั่วไป ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

2.2 กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”)	ประกอบธุรกิจให้บริการด้านวิศวกรรม บริการปรับปรุง ซ่อมแซม และบำรุงรักษา อาคารโรงงานและเครื่องจักร
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (“GIE”)	ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง
บริษัท เออีดี แอปริเคชั่น จำกัด (“AEDF”)	ประกอบธุรกิจผลิตโครงสร้างโลหะ สำหรับงานก่อสร้างหรืองานอุตสาหกรรม ผลิตเครื่องจักร อุปกรณ์และชิ้นส่วน
Ascender Limited (“ASD”)	ประกอบธุรกิจซื้อมา/ขายไป เครื่องจักรและอุปกรณ์

โดยบริษัทข้างต้นมีความรู้ความสามารถในการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมทั้งจัดหาและซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำการวางจ้างกลุ่มบริษัทข้างต้น ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และโครงการโรงไฟฟ้า MSW ของบริษัททุกโครงการ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น จึงได้มีการกำหนดนโยบายและมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์

2.3 กลุ่มธุรกิจที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า แต่ยังไม่ได้มีการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวเคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8.00 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะมีกำลังผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ แต่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไปแล้ว ตามรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“APP”)	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล

เหตุที่ไม่ได้มีการรวม APP เข้ามารวมภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ในการปรับโครงสร้างก่อนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เนื่องจากเดิม APP อยู่ระหว่างการขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จาก กฟภ. ต่อมา ภายหลัง APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อพิพาทหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP และเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 กลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมายแจ้งข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ให้แก่บริษัทฯ และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและไถ่หุ้นในวันเดียวกันภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ โดยเฉพาะเรื่องการประกอบธุรกิจ ที่เป็นการแข่งขัน หรือเข้าข่ายการประกอบกิจการเพื่อแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็น กรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยจะไม่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกประเภทแข่งขันกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติมาตรการเกี่ยวกับการตอบรับหรือปฏิเสธข้อเสนอการลงทุนจากกลุ่ม ทรงเมตตา และการให้ความยินยอมกลุ่มทรงเมตตาลงทุนในกิจการที่อาจแข่งกับธุรกิจหลักของ ACE หากบริษัทฯ ปฏิเสธข้อเสนอการลงทุน





ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

1. สรุปรายงานของผู้สอบบัญชี

1.1 ผู้สอบบัญชี

งบการเงิน	ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	นายสุวัฒน์ ปัญญาวงศ์ขันติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 3534 บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีแอส จำกัด
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	

1.2 สรุปรายงานการสอบบัญชี

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	<ul style="list-style-type: none">ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะทางการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	<ul style="list-style-type: none">ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะทางการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินผู้สอบบัญชีขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 13 เรื่องเงินลงทุนในบริษัทย่อย - การจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อมและการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ซึ่งอธิบายถึงการที่กลุ่มกิจการนำแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันมาใช้ปฏิบัติสำหรับการที่กลุ่มกิจการรับโอนธุรกิจซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและการที่กลุ่มกิจการไม่สามารถปรับปรุงรายการย้อนหลังภายใต้การควบคุมเดียวกันสำหรับการรับโอนธุรกิจ

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
	<p>ซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเนื่องจากความไม่เพียงพอของข้อมูล กลุ่มกิจการจึงต้องปฏิบัติตามข้อยกเว้นที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง นโยบายการบัญชีการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงรายการโดยใช้วิธีการปรับปรุงไปข้างหน้าตามวิธีเปลี่ยนทันที</p>
<p>งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562</p>	<ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

2. สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562

• งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.26	0.04	104.50	0.75	71.92	0.51
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	250.26	1.77
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	771.30	5.53	829.13	5.97	819.99	5.80
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดรับชำระ ภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	95.15	0.68	97.94	0.71	96.17	0.68
สินค้าคงเหลือ	121.27	0.87	95.51	0.69	185.21	1.31
ภาษีมูลค่าเพิ่ม(สุทธิ)	15.32	0.11	4.54	0.03	11.06	0.07
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,008.30	7.23	1,131.62	8.15	1,434.61	10.14
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	279.76	2.00	324.98	2.34	248.38	1.76
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	3,358.40	24.06	3,324.32	23.94	3,197.15	22.60
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	100.59	0.72	100.67	0.72	124.19	0.88
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	8,277.30	59.30	8,129.43	58.54	8,059.37	56.98
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์ถาวร	24.49	0.18	19.69	0.14	153.18	1.08
สิทธิการในการให้บริการจากข้อตกลง สัมปทาน (สุทธิ)	821.19	5.88	760.98	5.48	811.67	5.74
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	53.46	0.38	50.72	0.37	48.28	0.34
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	25.53	0.18	43.81	0.32	56.06	0.40
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10.38	0.07	0.52	-	12.29	0.08
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	12,951.10	92.77	12,755.12	91.85	12,710.57	89.86
รวมสินทรัพย์	13,959.40	100.00	13,886.74	100.00	14,145.18	100.00
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	293.90	2.11	369.05	2.66	227.40	1.61
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	366.96	2.63	412.14	2.97	249.42	1.76
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	1.58	0.01	0.38	-	0.39	-
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงิน กู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,032.44	21.72	747.06	5.38	856.18	6.05
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	-	49.21	0.36	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	18.97	0.14	41.41	0.30	30.73	0.22
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	0.34	-	0.62	-	1.20	0.01
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3.13	0.02	4.35	0.03	7.89	0.06
รวมหนี้สินหมุนเวียน	3,717.32	26.63	1,624.22	11.70	1,373.21	9.71

งบแสดงฐานะทางการเงิน (ต่อ)

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	7.75	0.05	17.29	0.12	25.22	0.18
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	0.93	0.01	0.56	-	0.17	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	5,196.57	37.23	5,204.39	37.48	1,911.32	13.51
หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	-	1,427.29	10.28	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	8.57	0.06	37.48	0.27	38.54	0.27
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.06	0.04	3.87	0.03	3.68	0.03
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,219.88	37.39	6,690.88	48.18	1,978.93	13.99
รวมหนี้สิน	8,937.20	64.02	8,315.10	59.88	3,352.14	23.70
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	4,579.00		5,488.00		5,488.00	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	4,579.00	32.80	4,579.00	32.97	5,088.00	35.97
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	-	-	3,896.01	27.54
กำไรสะสม — ยังไม่ได้จัดสรร	463.51	3.32	1,015.53	7.31	1,831.92	12.95
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(20.31)	(0.14)	(22.89)	(0.16)	(22.89)	(0.16)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	5,022.20	35.98	5,571.64	40.12	10,793.04	76.30
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	13,959.40	100.00	13,886.74	100.00	14,145.18	100.00

• งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	3,870.42	91.21	4,416.19	91.37	4,540.25	89.81
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	372.86	8.79	417.02	8.63	410.38	8.12
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	104.64	2.07
รวมรายได้	4,243.28	100.00	4,833.21	100.00	5,055.27	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	(3,122.73)	(73.59)	(3,415.75)	(70.67)	(3,324.70)	(65.77)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	(104.64)	(2.07)
กำไรขั้นต้น	1,120.55	26.41	1,417.46	29.33	1,625.93	32.16
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(138.77)	(3.27)	(10.04)	(0.21)	(103.51)	(2.05)
รายได้อื่น	102.87	2.42	15.73	0.33	32.90	0.65
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1,084.65	25.56	1,423.15	29.45	1,555.32	30.77
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(275.56)	(6.49)	(378.53)	(7.83)	(330.36)	(6.53)
ต้นทุนทางการเงิน	(497.30)	(11.72)	(482.52)	(9.99)	(412.57)	(8.17)
รวมค่าใช้จ่าย	(772.86)	(18.21)	(861.05)	(17.82)	(742.93)	(14.70)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	311.79	7.35	562.10	11.63	812.39	16.07
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	21.74	0.51	(15.53)	(0.32)	2.91	0.06
กำไรสำหรับปี	333.53	7.86	546.57	11.31	815.30	16.13
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(1.53)	(0.04)	5.45	0.11	1.09	0.02
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	332.00	7.82	552.02	11.42	816.39	16.15
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	333.53		546.57		815.30	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-		-		-	
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	332.00		552.02		816.39	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-		-		-	
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.04 ¹		0.06 ¹		0.09 ¹	

¹ คำนวณเพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบข้อมูลทางการเงิน โดยใช้จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือเสมือนว่าได้ทำการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้ว เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้วจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท ซึ่งได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2561

• **งบกระแสเงินสด**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	311.79	562.10	812.39
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน			
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(19.70)	(0.08)	(4.18)
ค่าเสื่อมราคา	453.14	467.57	469.34
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	18.91	7.34	13.59
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	-	-	2.60
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวร	28.29	28.86	(11.99)
ขาดทุนจากการด้อยค่า - สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	-	-	0.80
ค่าตัดจำหน่าย	63.31	63.97	57.79
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการฟ้องร้องจ่ายล่วงหน้า	-	9.72	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	114.93	10.27	102.34
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินค้าคงเหลือเนื่องจากไฟไหม้	-	-	7.99
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	7.10	9.55	7.93
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1.04	2.05	1.17
ดอกเบี้ยรับ	(3.88)	(3.23)	(6.35)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	-	(5.40)	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	-	-	(1.13)
ต้นทุนทางการเงิน-ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้	-	-	95.67
ต้นทุนทางการเงิน-ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม	478.62	464.27	281.60
ต้นทุนทางการเงิน-ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอดตัดจ่าย	-	-	23.49
ต้นทุนทางการเงิน-ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอดตัดจ่าย	17.84	18.20	11.78
ต้นทุนทางการเงิน-ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	0.34	0.06	0.03
ค่าธรรมเนียมในการรักษางานเงินกู้ที่ยังไม่เบิกใช้	0.50	-	-
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,472.23	1,635.25	1,864.86
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(256.85)	(57.32)	9.22
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	(57.08)	21.01	26.60
สินค้าคงเหลือ	(64.38)	25.76	(97.70)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	58.35	33.26	(17.20)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(6.33)	(0.28)	(11.77)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	198.15	39.99	(157.26)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1.60)	1.22	3.54
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับและภาษีเงินได้	1,342.49	1,698.89	1,620.29
ดอกเบี้ยรับ	3.84	3.22	6.31
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1.63)	(4.96)	(8.00)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,344.70	1,697.15	1,618.60

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(10.00)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	10.00	-	1.13
เงินฝากธนาคารพาณิชย์ติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	108.23	(45.22)	(173.66)
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนอื่น	1.32	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	(6.30)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ในบริษัทย่อย	-	(31.77)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	0.10	10.73	-
เงินสดจ่ายซื้อ-อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	(19.33)
เงินสดจ่ายซื้อ-สินทรัพย์ถาวร	(1,020.16)	(333.20)	(531.55)
เงินสดจ่ายซื้อ-สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(32.79)	(1.01)	(1.41)
เงินสดจ่ายซื้อ-สินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทาน	-	-	(101.30)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทาน	(34.58)	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	6.12	-
เงินสดสุทธิ(ใช้)ไปในกิจกรรมลงทุน	(977.88)	(400.65)	(826.12)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	21.47	75.14	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	(141.65)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(7.01)	(1.64)	(0.40)
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	922.68	307.29	124.36
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(719.54)	(2,595.18)	(3,310.98)
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(1.50)	(5.00)	(2.14)
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้	-	1,500.00	-
เงินสดจ่ายไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	-	-	(1,500.00)
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงจากการจำหน่ายหุ้นกู้	-	(23.73)	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน-ดอกเบี้ยจ่าย	(472.39)	(454.15)	(399.25)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการรักษาวงเงินกู้ที่ยังไม่เบิกใช้	(0.50)	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	76.50	-	4,405.01
เงินสดจ่ายคืนเจ้าหนี้จากการลดทุนก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(42.72)	-	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	3.26	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(179.56)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้)ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(399.31)	(1,197.27)	(825.05)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(32.49)	99.23	(32.57)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยกคงเหลือต้นปี	37.75	5.26	104.49
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยกคงเหลือปลายปี	5.26	104.49	71.92

3. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม		
		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2560	2561	2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.27	0.70	1.04
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.20	0.56	0.81
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.41	0.64	1.08
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า ¹	เท่า	7.33	6.24	6.22
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	49.10	57.68	57.88
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ ²	เท่า	19.08	12.48	15.43
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	18.87	28.84	23.33
Cash Cycle	วัน	30.23	28.84	34.55
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ ³	ร้อยละ	26.41	29.33	32.84
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน ⁴	ร้อยละ	19.07	21.61	24.74
อัตราส่วนกำไรอื่น	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	166.20	162.47	132.13
อัตรากำไร สุทธิ ⁵	ร้อยละ	7.67	11.27	16.36
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	6.92	10.32	9.96
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	2.44	3.89	5.82
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	8.06	12.36	15.87
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.30	0.35	0.36
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.78	1.49	0.31
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.70	1.39	0.28
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิเงินสดต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁶	เท่า	1.64	1.06	0.25
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน(เกณฑ์เงินสด)	เท่า	0.76	0.58	0.41
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	2.84	3.71	4.07

¹ คำนวณโดยสูตร รายได้จากการขายและบริการ / ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน)

² คำนวณโดยสูตร ต้นทุนขายและบริการ / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน)

³ คำนวณโดยสูตร (รายได้จากการขายและบริการ - ต้นทุนขายและบริการ) / รายได้จากการขายและบริการ

⁴ คำนวณโดยสูตร กำไรจากการดำเนินงาน / รายได้จากการขายและบริการ

⁵ คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด / (รายได้จากการขายและบริการ + รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน + รายได้อื่น)

⁶ คำนวณโดยสูตร (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน) / ส่วนของผู้ถือหุ้น



SAFETY FIRST +ปลอดภัยไว้ก่อน



ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1. โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ

ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ คือ การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งรายได้ที่สำคัญ ได้แก่ การจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ. และลูกค้าอุตสาหกรรม การรับจ้างกำจัดขยะโดยการผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า และการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นต้น

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 มีรายละเอียดดังนี้

รายได้ตามงบการเงินรวม	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า						
โรงไฟฟ้าชีวมวล ¹	2,335.65	53.74	2,614.81	53.93	2,603.31	51.16
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	2.75	0.06	4.99	0.10	8.93	0.17
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	201.00	4.63	225.14	4.64	234.97	4.62
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	0.41	0.01	7.12	0.14
รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ²						
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	372.86	8.58	417.02	8.60	410.38	8.07
รายได้จากการให้บริการ	1,292.70	29.74	1,523.77	31.42	1,628.02	32.00
รายได้การรับกำจัดขยะ	23.96	0.55	37.54	0.77	37.36	0.73
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ	14.36	0.33	9.53	0.20	20.54	0.40
รายได้ค่าก่อสร้างสัญญาสัมปทาน ³	-	-	-	-	104.64	2.06
รายได้อื่น ๆ ⁴	102.87	2.37	15.73	0.33	32.90	0.65
รายได้รวม	4,346.15	100.00	4,848.94	100.00	5,088.17	100.00

¹ คือรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ โครงการ ACP1 โครงการ ACP2 โครงการ ACP3 โครงการ ALCP1 โครงการ ALCP2 โครงการ AAPP1 โครงการ AAPP2 โครงการ AAP1 และ โครงการ ABA1 โดยโครงการ ALCP2 และ โครงการ ACP3 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนสิงหาคม 2558 และ เดือนสิงหาคม 2560 ตามลำดับ

ซึ่งยังไม่รวมถึงรายได้ที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการยื่นขอเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จากเดิมซึ่งเป็นแบบได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“Adder”) ซึ่งมีราคาสูงกว่า มาเป็นแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) ซึ่งมีราคาสูงกว่า ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าบริษัทฯ มีคุณสมบัติและเข้าเงื่อนไขที่จะได้รับสิทธิตามประกาศของ กฟผ. ปี 2558 แต่ กฟผ. ไม่ได้ดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในช่วงดังกล่าว โดยมาดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในวันที่ 10 มีนาคม 2559 ตามประกาศของ กฟผ. ฉบับใหม่ ปี 2559 เป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย จึงเป็นโจทย์ที่ยังคง กฟผ. กฟภ. และ กฟล. ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชดเชยค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FIT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ฟ้องคดี ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท ซึ่งขณะนี้เรื่องอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับเงินตามจำนวนที่ฟ้องหรือไม่นั้น ขึ้นอยู่กับคำพิพากษาของศาลปกครอง

² คือรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ AAA1 ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 การรับรู้รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ เป็นการรับรู้รายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TFRIC4) โดยจัดประเภทรายได้ส่วนหนึ่งจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการก๊าซธรรมชาติเป็นการรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและส่วนที่เหลือกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เป็นรายได้ค่าบริการ

³ การรับรู้รายได้ภายใต้สัญญาสัมปทานบริการของโรงไฟฟ้าขยะชุมชน โดยกลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับความสำเร็จของงานก่อสร้าง และรับรู้ผลตอบแทนที่ได้รับหรือค่ารับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน หรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

⁴ ประกอบด้วยรายได้อื่นๆ เช่น ดอกเบี้ยรับ ค่าเคลมประกัน ค่าเช่ารับ รายได้จากการขายเศษซาก กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน และรายได้ค่าปรับจากสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงในปี 2560 เป็นต้น

2. ภาพรวมการประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 14 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 212.18 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่

- 1) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล** ซึ่งนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในพื้นที่ใกล้เคียง เช่น เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิง แกลบ เป็นต้น มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 89.1 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 15 - 16 ปี (เมื่อสิ้นสุดสัญญาโครงการของบริษัทฯ อาจได้รับพิจารณาปรับเพิ่มอายุสัญญาเป็น 20 ปี)
- 2) **โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ** ซึ่งใช้เทคโนโลยีโคเจนเนอเรชั่น ชนิดกังหันก๊าซมาผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟพ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 25 ปี
- 3) **โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน** ซึ่งรวบรวมขยะชุมชนจากเทศบาลข้างเคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า มากำจัดโดยการนำขยะมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
- 4) **โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์** ซึ่งนำพลังงานแสงอาทิตย์มาผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 2.73 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชน (Private PPA) อายุสัญญา 25 ปี

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกจำนวน 8 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 100.29 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิง 3 ประเภท ได้แก่

- 1) **โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560** ซึ่งจะใช้พลังงานชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงหลัก จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 93.0 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบันรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ยังอยู่ในขั้นตอนการพิจารณาอนุมัติของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องซึ่งยังไม่แล้วเสร็จ จึงเป็นผลให้โครงการโรงไฟฟ้า SPP Hybrid ทั้ง 4 โครงการดังกล่าวยังไม่ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟพ. โดยที่ความล่าช้าดังกล่าวเป็นผลมาจากปัจจัยภายนอกที่อยู่เหนือการควบคุม ทั้งนี้ บริษัทเจ้าของโครงการได้ทำหนังสือขอขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและขยายกำหนดวัน SCOD พร้อมชี้แจงเหตุผลความจำเป็น ต่อ กฟพ. และ กฟผ. เป็นการล่วงหน้าก่อนสิ้นสุดกรอบเวลาดำเนินการสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (13 ธันวาคม 2562) แล้ว โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนาของ กฟพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 2) **โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน** ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 5.0 เมกะวัตต์

3) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

3.1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“โครงการ Solar Rooftop”) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 0.83 เมกะวัตต์

3.2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน (“โครงการ Solar Farm”) จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.46 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 10 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 99.00 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้รับการตอบตกลงคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จาก กฟภ. แล้ว และปัจจุบัน กฟภ. แจ้งยืนยันร่างสัญญาที่จะคืนให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการแล้วว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) ตามประกาศ FiT ปี 2558 จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

2) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟภ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาด โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด จำนวน 8 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 79.2 เมกะวัตต์

3) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองกลาง จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

นอกจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังจำหน่ายไอน้ำซึ่งเป็นผลผลิตพลอยได้จากกระบวนการผลิตให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าโดยผ่านระบบท่อส่งที่เชื่อมไปยังลูกค้าโดยตรง ปัจจุบันมีสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมปริมาณไม่เกิน 127,800 ตัน ต่อปี

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณผลิตไฟฟ้าเสนอขาย ¹ (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เริ่มยื่นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ²
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FiT + FiT Premium	24 เมษายน 2555	23 กรกฎาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง ("ACP2")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.54	FiT + FiT Premium	4 มิถุนายน 2556	3 มิถุนายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย ("ACP3")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	16 สิงหาคม 2560	15 ธันวาคม 2575
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	26 ธันวาคม 2556	25 ธันวาคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	14 สิงหาคม 2558	13 ธันวาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAP1")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FiT + FiT Premium	30 ตุลาคม 2555	29 มกราคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าโซดชัย ("AAP2")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.86	FiT + FiT Premium	16 มกราคม 2556	15 เมษายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	AAP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.76	FiT + FiT Premium	2 พฤษภาคม 2555	1 สิงหาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าเงิน ("ABA1")	ABA	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	9 กรกฎาคม 2557	8 มีนาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกษชนู ("AAA1")	AAA	ก๊าซธรรมชาติ	114.35	กฟผ.: 90.00 IU: 2.00	ค่าพลังไฟฟ้า + ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง	10 กุมภาพันธ์ 2560	9 กุมภาพันธ์ 2585
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	ALCP	ขยะชุมชน	6.00	กฟภ.: 4.50	ราคาขายส่งของ กฟผ. + ค่า Fi ขยายส่งเฉลี่ย + ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	29 พฤศจิกายน 2559	สัญญาเป็นเวลา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	20 พฤศจิกายน 2561	19 พฤศจิกายน 2586
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3") (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	28 กันยายน 2562	27 กันยายน 2587
โครงการ Solar Rooftop 2 ("ACE SOLAR 4")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.73	IU: 0.73	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	22 กุมภาพันธ์ 2562	21 กุมภาพันธ์ 2587
รวมโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว			212.18	กฟภ. & กฟผ.: 166.50 IU: 7.81			

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กำกับลูกค้าแต่ละประเภท ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU

² ในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ซื้อเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน) ให้อำนาจ กก.พ. ให้อำนาจ กก.พ. ให้มีอำนาจในการปรับลด โดยจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะประโยชน์ของประชาชนอยู่อย่างไว้ที่ กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างที่ยื่นฟ้องหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อขอแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FIT ตามประกาศ FiT ปี 2558 ซึ่งมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวัน COD โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง

³ ตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นในวันที่ 30 กันยายน 2577

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณผลิตไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นบอน 2 ("BPP2")	BPP	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FiT	ภายใน ไตรมาส 4 ปี 2564	20 ปี นับจาก COD	ได้รับคัดเลือกจาก กพ. ให้เข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองสูง ("BPP3")	BPP	ชีวมวล / แสงอาทิตย์	20.00	กฟผ.: 13.31	FiT		20 ปี นับจาก COD	
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นบอน 1 ("ACE SOLAR 1")	ACE SOLAR	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FiT		20 ปี นับจาก COD	ในแบบ SPP Hybrid ปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอย้ายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง ("ACE SOLAR 2")	ACE SOLAR	ชีวมวล	23.00	กฟผ.: 20.00	FiT		20 ปี นับจาก COD	ปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอย้ายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและขยายกำหนดวัน SCOD ¹
โครงการโรงไฟฟ้ากระบี่ ("ALCP6")	ALCP	ขยะชุมชน	5.00	กฟผ.: 4.40	FiT	ภายใน ไตรมาส 4 ปี 2564	20 ปี นับจาก COD ²	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. แล้ว
โครงการ Solar Rooftop 3 ("ACE SOLAR 5")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.83	IU: 0.83	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟผ.	ภายใน ไตรมาส 2 ปี 2563	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
โครงการ Solar Farm 1 ("ACE SOLAR 6")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.77	IU: 0.77	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟผ.	ภายใน ไตรมาส 3 ปี 2563	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
โครงการ Solar Farm 2 ("ACE SOLAR 7")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.69	IU: 0.69	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟผ.	ภายใน ไตรมาส 3 ปี 2563	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา			100.29	กฟผ.: 80.71 IU: 2.29				

¹ อ้างอิงประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง รายชื่อผู้ได้รับเลือก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2560 โดยกำหนด SCOD ภายในเดือนธันวาคม 2564 อย่างไรก็ตาม ทั้ง 4 โครงการไม่สามารถดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ทันภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 ตามเงื่อนไขกรอบเวลาเดิม โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ทั้ง 4 โครงการมีความพร้อมครบถ้วนแล้ว ขาดแต่เพียงรายงาน EIA ซึ่งยังอยู่ในขั้นตอนการพิจารณาของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและขยายกำหนดวัน SCOD จากสำนักงาน กพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

² บริษัทฯ อยู่ระหว่างการขอย้ายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ระบุว่าหากโครงการปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2582

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า ¹	วันที่คาดว่าจะเริ่มคืนซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ¹	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง ("ACP4")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A	20 ปี นับจาก COD	ได้รับการตอบตกลงคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จาก กฟภ. แล้ว และปัจจุบัน กฟภ. แจ้งยืนยันร่างสัญญาที่จะคืนให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการแล้วว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FIT") ตามประกาศ FIT ปี 2558
โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง ("ACP5")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD ²	ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FIT") และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟภ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาด โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ("ACP6")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าหวนฤกษ์บุรี ("ACP7")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ("ALCP5")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ 2 ("AAPP3")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าเสนางนิคม ("AFT1")	AFT	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม ("BPP1")	BPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้านาดี ("PSPR1")	PSPR	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ ("ALCP4")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT6	N/A	20 ปี นับจาก COD	ข้อพิพาทอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองกลาง
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า			99.00	กฟภ.: 80.00				

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คือ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ที่ยกเลิกไปแล้ว เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนด SCOD ในสัญญา เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากสาเหตุที่ไม่ใช่ความผิดของกลุ่มบริษัทฯ

² คณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดให้คืนสัญญาในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ตามที่บริษัทเคยยื่นคำขอเปลี่ยนสัญญาต่อ กฟภ. ตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FIT) ฉบับสุดท้าย แต่เนื่องจากบริษัทเคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FIT) ฉบับแรกด้วยเช่นกัน ประกอบกับคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดว่า กฟภ. บอกลิขสัญญาโดยไม่ชอบด้วยสัญญาและข้อกฎหมาย ด้วยเหตุนี้ หาก กฟภ. ไม่บอกลิขสัญญา บริษัทย่อมได้รับการเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 ดังที่ได้ยื่นคำขอตามประกาศฉบับนี้ไว้แล้ว ดังนั้น บริษัทจึงอยู่ระหว่างพิจารณาขึ้นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อให้คำชี้ขาดคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558

2.1 ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 14โครงการ ผ่านการบริหารจัดการโดยบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวม 212.18 เมกะวัตต์ สามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียด ดังนี้

2.1.1 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในช่วงเริ่มแรก โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาในแต่ละโครงการคือ 8 เมกะวัตต์ มีระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ หรือจนกว่าจะมีการบอกยกเลิกหรือยุติสัญญา และไม่ได้กำหนดวันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไว้

ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้นำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้งหมด 9 โครงการ (ณ ขณะนั้น COD แล้ว 8 โครงการ และอีก 1 โครงการอยู่ระหว่างการพัฒนา) ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในเดือนกันยายน 2559 เพื่อเปลี่ยนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) โดยให้มีผลบังคับใช้ย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ทั้งนี้ การแก้ไขสัญญาดังกล่าวส่งผลต่อผู้จำหน่ายไฟฟ้า เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ผู้จำหน่ายไฟฟ้าได้รับจากระบบ FiT มีอัตราที่สูงกว่าอัตราค่าไฟฟ้าในระบบ Adder ในขณะเดียวกัน กฟภ. ได้กำหนดระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้มีความชัดเจน โดยคำนวณระยะเวลาที่ปรับลดจากระยะเวลาที่ได้เคยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไปแล้ว ส่งผลให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีอายุสัญญาประมาณ 15 - 16 ปี¹ นับจากวัน COD

(1) โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ 146-0-55 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	327.00	344.00	334.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	89.71	94.22	91.41
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	3.29	2.32	6.87
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	7.00	3.46	1.72
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	69,698.85	71,531.66	70,952.60
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.58	87.54	89.50
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	61,997.27	63,560.67	62,857.17
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	61,568.13	63,028.03	61,782.57
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	429.14	532.64	1,074.60
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าทุกประเภทรวมกัน ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU รวมทั้งปริมาณไอน้ำเสนอขายตามสัญญาโดยแปลงกำลังการผลิตเป็นหน่วยเมกะวัตต์เทียบเท่า

(2) โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง (“ACP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง (“ACP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอโพหนอง จังหวัดร้อยเอ็ด บนพื้นที่ 81-2-55 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2556

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	337.00	339.00	310.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	92.43	92.75	84.96
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	4.11	5.55	8.47
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	3.46	1.70	6.57
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	70,177.97	72,036.51	64,341.49
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	87.55	89.55	87.33
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	63,787.24	64,680.62	57,306.06
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	63,743.75	64,314.81	56,866.25
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	43.49	365.81	439.81
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(3) โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)

โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP3 ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี บนพื้นที่ 120-1-50 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP3 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2560

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	126.00	345.00	340.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	91.09	94.50	93.23
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	-	3.79	3.80
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	8.91	1.71	2.97
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	26,318.99	72,498.48	70,697.04
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.12	88.46	87.44
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	23,305.10	64,430.49	63,217.82
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	23,305.10	64,430.49	63,217.82
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	-	-
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(4) โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย บนพื้นที่ 301-2-86 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ALCP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	344.00	342.00	351.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.38	93.81	96.18
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	2.00	5.80	2.30
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	3.62	0.39	1.52
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	71,342.20	72,792.70	74,383.95
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	87.16	89.48	89.18
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,095.47	65,472.54	66,542.07
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,095.47	65,472.54	66,542.07
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	-	-
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(5) โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ALCP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี บนพื้นที่ 114-3-48 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2558

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	344.00	350.00	345.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.13	95.86	94.63
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	1.83	2.72	3.81
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	4.04	1.42	1.56
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,231.91	74,127.57	73,571.47
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.48	89.16	89.65
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	65,450.03	66,888.62	66,248.66
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	65,450.03	66,888.62	66,248.66
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	-	-
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(6) โครงการโรงไฟฟ้าตาดิน (“AAPP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าตาดิน (“AAPP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAPP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ บนพื้นที่ 123-0-33 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAPP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2555

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าตาดิน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าตาดิน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	310.00	328.00	322.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	85.03	89.93	88.34
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	2.45	3.36	9.60
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	12.52	6.71	2.06
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	65,247.25	68,891.40	68,291.33
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.48	88.33	89.13
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	58,381.67	61,982.34	61,399.42
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	58,381.67	61,695.42	60,958.40
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	286.92	441.02
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(7) โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย (“AAPP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย (“AAPP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ AAPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAPP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอโซคชัย จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 59-0-38.4 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAPP2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2556

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	302.00	327.00	327.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	82.63	89.50	89.59
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	4.11	1.54	7.38
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	13.26	8.96	3.03
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	59,045.72	68,635.30	68,407.61
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	82.40	88.42	88.04
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	52,669.73	61,952.72	61,487.71
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	52,200.69	61,429.33	60,971.42
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	469.04	523.39	516.29
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	21,542.00	604.00	32.24

(8) โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ 52-2-15 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	348.00	354.00	364.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.40	96.87	99.76
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	2.98	2.79	0.00
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	1.62	0.34	0.24
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	74,217.35	76,286.81	78,676.82
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.70	90.81	90.94
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	66,078.59	67,960.68	70,307.20
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	66,078.59	67,509.66	69,572.58
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	451.02	734.62
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(9) โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ABA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง บนพื้นที่ 69-1-47.6 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ABA1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าเถิน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	331.00	317.00	335.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	90.68	86.89	91.80
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	2.30	2.74	4.28
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	7.02	10.37	3.92
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	66,423.70	64,704.06	68,687.69
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	84.46	85.86	86.27
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	58,740.73	57,937.75	61,602.60
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	58,740.73	57,937.75	61,602.60
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	-	-
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ้านบึง (อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลศรีเชียงใหม่ (อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลโพธิ์ทอง (อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดร้อยเอ็ด)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลสิรินธร (อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลโชคชัย (อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลตานิ (อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

2.1.2 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

(1) โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”)

โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”) เป็นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่ใช้ระบบโคเจนเนอเรชันในการผลิตไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ AAA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา บนพื้นที่ 194-2-77 ไร่ โครงการ AAA1 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ โครงการ AAA1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

ในการบริหารและดำเนินงานโครงการ AAA1 นั้น AAA ในฐานะเจ้าของโครงการได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ฉบับลงวันที่ 1 ตุลาคม 2555 มีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้าทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2585

รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ



โรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา) กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	329.50	365.00	365.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.04	97.90	99.45
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	1.33	1.99	0.42
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้านอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	2.63	0.11	0.13
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	612,794.69	660,714.85	674,885.92
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	86.10	83.80	85.61
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	588,150.20	632,954.25	646,099.04
ปริมาณไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟผ. (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	587,514.84	631,535.37	643,451.87
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	635.36	1,418.88	2,647.17
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	3,471.24	12,905.90	28,746.37
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู)	4,698,435.00	4,834,640.00	4,971,340.00
อัตราการใช้ความร้อนเฉลี่ย (บีทียูต่อหน่วยผลิต)	7,667.23	7,317.29	7,366.19

2.1.3 โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

(1) โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")

โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3") เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP3 ตั้งอยู่ที่ ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ของเทศบาลตำบลโนนท่อน มีกำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ALCP มีหน้าที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 มีระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยภายหลังจากที่สัญญาสิ้นสุดลงอาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น

โครงการ ALCP3 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 4.5 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2556 โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา โดยโครงการ ALCP3 จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 3.5 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

นอกจากนี้ โครงการ ALCP3 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า



โรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น)
กำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์



การนำขยะเข้าสู่เตาเผาไหม้ โดยเป็นระบบปิดของโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น
(อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น)

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	309.00	336.00	346.00
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	84.73	91.98	94.93
ดัชนีการหยุดผลิตตามแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	5.75	3.42	3.23
ดัชนีการหยุดผลิตนอกแผนซ่อมบำรุง (ร้อยละ)	9.52	4.60	1.84
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	40,746.84	45,589.37	47,689.96
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	91.50	94.29	95.58
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	32,813.24	36,216.83	37,165.32
ปริมาณไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟภ. (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	32,813.24	36,216.83	37,165.32
ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	-	-	-
ปริมาณการกำจัดขยะ (ตัน)	128,483.28	135,944.60	130,067.44



รูปภาพตัวอย่างโครงการ Solar Rooftop ของกลุ่มบริษัทฯ

2.1.4 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“โครงการ Solar Rooftop”)

โครงการ Solar Rooftop เป็นโครงการภายใต้การบริหารจัดการของ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) โดยกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการ Solar Rooftop ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 3 โครงการ มีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา รวมจำนวน 2.73 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้า ณ ที่ตั้งของผู้ซื้อเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- รายละเอียดโครงการ Solar Rooftop มีดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	ACE SOLAR 3	ACE SOLAR 3 (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR 4
ชื่อโครงการ	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 2
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์
ที่ตั้งโครงการ			
- อำเภอ	ศรีราชา	ศรีราชา	โชคชัย
- จังหวัด	ชลบุรี	ชลบุรี	นครราชสีมา
วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) / กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (SCOD)	20 พฤศจิกายน 2561	28 กันยายน 2562	22 กุมภาพันธ์ 2562
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้านับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	25 ปี	25 ปี	25 ปี
อัตราส่วนลดจากราคาการไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.00	10.00	10.00

2.2 ใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจ และการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ที่ต้องจัดหาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการให้ได้ว่าซึ่งใบอนุญาตสำคัญสำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างครบถ้วน โดยใบอนุญาตที่สำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ในการประกอบธุรกิจมีดังต่อไปนี้

- 1) การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช้ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)
- 2) ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
- 3) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)
- 4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) หรือ แบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)
- 5) ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคม (พค. 2)
- 6) ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร (อ.6)
- 7) บัตรส่งเสริมการลงทุน

ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยบัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าวให้สิทธิประโยชน์แก่กลุ่มบริษัทฯ ที่สำคัญๆ ดังนี้

- 1) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน นับแต่วันที่มีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 8 ปี
- 2) ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- 3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี
- 4) ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้า สำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมัติ
- 5) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทุกโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนยังได้สิทธิพิเศษเพิ่มเติมที่สำคัญ ได้แก่

- 1) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่มีรายได้
- 2) ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- 3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน เช่น จะต้องจัดให้มีและบังคับใช้มาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ 14000 หรือมาตรฐานอื่นที่เทียบเท่า ภายใน 2 ปีนับแต่วันที่เปิดดำเนินการ เป็นต้น เพื่อให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ข้างต้นครบถ้วน

2.3 ธุรกิจอื่นๆ ของกลุ่มบริษัท

2.3.1 ธุรกิจการให้บริการด้านการบริหารจัดการ

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้เริ่มทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการกับบริษัทย่อยโดยอ้อม ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทฯ จะให้บริการด้านการบริหารจัดการภายใต้นโยบาย คำสั่ง และเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนด มีขอบเขตของงานที่รับจ้างเพื่อสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยโดยอ้อม เช่น การบริหารจัดการด้านบัญชีและการเงิน การบริหารจัดการด้านทรัพยากรมนุษย์ การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และการบริหารจัดการด้านกฎหมาย เป็นต้น โดยบริษัทฯ มีหน้าที่ให้คำปรึกษา ประสานงาน และเจรจาต่อรองแทนบริษัทย่อยในขอบเขตของงานข้างต้น

2.3.2 ธุรกิจการให้บริการด้านการซ่อมบำรุง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นโดยอ้อมร้อยละ 100 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วของ PSMS ซึ่งเป็นกิจการที่จัดตั้งขึ้นภายใต้ ASCE เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ PSMS เริ่มมีรายได้จากการประกอบธุรกิจในปี 2561

3. การตลาดและการแข่งขัน

3.1 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งภายใต้กฎเกณฑ์และระเบียบการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน ผู้ประกอบการจะต้องได้รับสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าด้วยการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามโครงสร้างของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ได้แก่ กฟภ. หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศ หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นเจ้าของระบบส่งไฟฟ้าและผู้ควบคุมระบบส่งไฟฟ้า แต่เพียงผู้เดียวในประเทศ

สำหรับการจัดหาลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น แม้ว่าในปัจจุบันลูกค้ากลุ่มดังกล่าวจะนับเป็นสัดส่วนรายได้ที่ไม่มากนัก แต่กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ให้มากขึ้นผ่านการลงทุนและพัฒนาโครงข่ายและระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่ที่ลูกค้าต้องการ เพื่อผลิตไฟฟ้าส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วของกลุ่มบริษัทฯ (ไม่รวมโครงการ Solar Rooftop) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/ไอน้ำกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมทั้งสิ้น 175.08 MW โดยเมื่อหักกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 12.51 MW ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า/ไอน้ำส่วนเกินประมาณ 21.86 MW ที่ยังสามารถนำไปจำหน่ายเพิ่มเติมให้กับลูกค้าได้ ดังมีรายละเอียดตามตารางต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	ปริมาณไฟฟ้า/ไอน้ำ เสนอขายตาม สัญญา (MW) ¹	ปริมาณไฟฟ้า เพื่อใช้ภายใน โครงการ (MW) ²	กำลังการผลิต กระแสไฟฟ้า ส่วนเกิน (MW)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)	9.90	8.46	0.95	0.49
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง (“ACP2”)	9.90	8.54	0.89	0.47
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)	9.90	8.00	0.98	0.92
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)	9.90	8.00	0.89	1.01
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)	9.90	8.00	0.82	1.08
โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)	9.90	8.46	0.94	0.50
โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”)	9.90	8.86	0.87	0.17
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)	9.90	8.76	0.97	0.17
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)	9.90	8.00	0.93	0.97
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”)	114.35	95.50	3.17	15.68
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”)	6.00	4.50	1.10	0.40
รวม	209.45	175.08	12.51	21.86

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าทุกประเภทรวมกัน ได้แก่ กฟผ. กฟผ. และ IU รวมทั้งปริมาณไอน้ำเสนอขายตามสัญญาโดยแปลงกำลังการผลิตเป็นหน่วยเมกะวัตต์เทียบเท่า

² คำนวณจากปริมาณที่ใช้จริงในปี 2562

3.2 การกำหนดราคาจำหน่าย

กลุ่มบริษัท มีการพิจารณากำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทของผู้รับซื้อไฟฟ้า กล่าวคือ 1) การเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟน. จะกำหนดราคาให้เป็นไปตามโครงสร้างการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้มีการกำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยหากกลุ่มบริษัท เป็นผู้เสนอราคาด้วยตนเอง เช่น กรณีการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัท จะพิจารณาราคาเสนอขายโดยการวิเคราะห์ปัจจัยและความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประเมินความเป็นไปได้ของโครงการและผลตอบแทนจากการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับให้สอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่คณะกรรมการบริษัท ได้กำหนดไว้ และ 2) การเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัท จะกำหนดราคาโดยการอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้า หรือการกำหนดส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟน. แล้วแต่กรณี

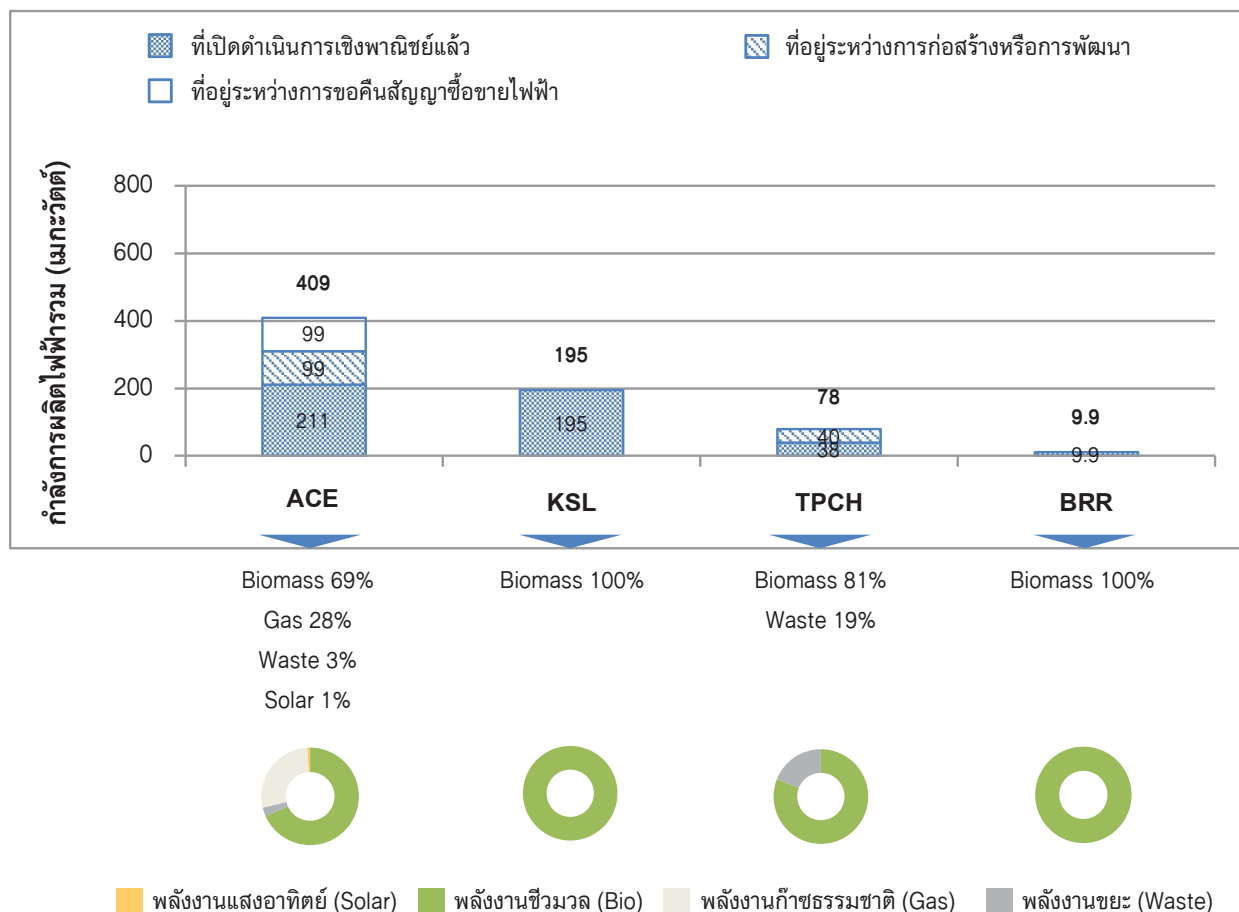
3.3 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

3.3.1 การแข่งขันในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวล ในอดีตที่ผ่านมา ผู้ที่มีความประสงค์จะเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าดังกล่าว โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 9.9 เมกะวัตต์ สามารถยื่นเอกสารและข้อเสนอโครงการเพื่อขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ กฟผ. และ กฟน. ได้โดยตรง โดย กฟผ. และ กฟน. จะพิจารณาข้อเสนอโครงการโดยพิจารณาจากความพร้อมในด้านต่างๆ โดยเฉพาะความพร้อมทางด้านคุณสมบัติของผู้ยื่นคำขอที่เป็นปัจจัยหลักที่ผลการพิจารณา โดยที่ผ่านมามีผู้ประกอบการที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ. และ กฟน. เป็นจำนวนมาก ทั้งผู้ประกอบการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน และนิติบุคคลอื่นๆ รวมถึงในหลายกรณีที่บริษัทจดทะเบียนได้เข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าจากนิติบุคคลอื่น

ทั้งนี้ บริษัทจดทะเบียนที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นโรงไฟฟ้าประเภทหลักของธุรกิจ พอสรุปได้ดังนี้

• แผนภูมิแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



ที่มา: ข้อมูลจากรายงานประจำปี 61 ของแต่ละบริษัท

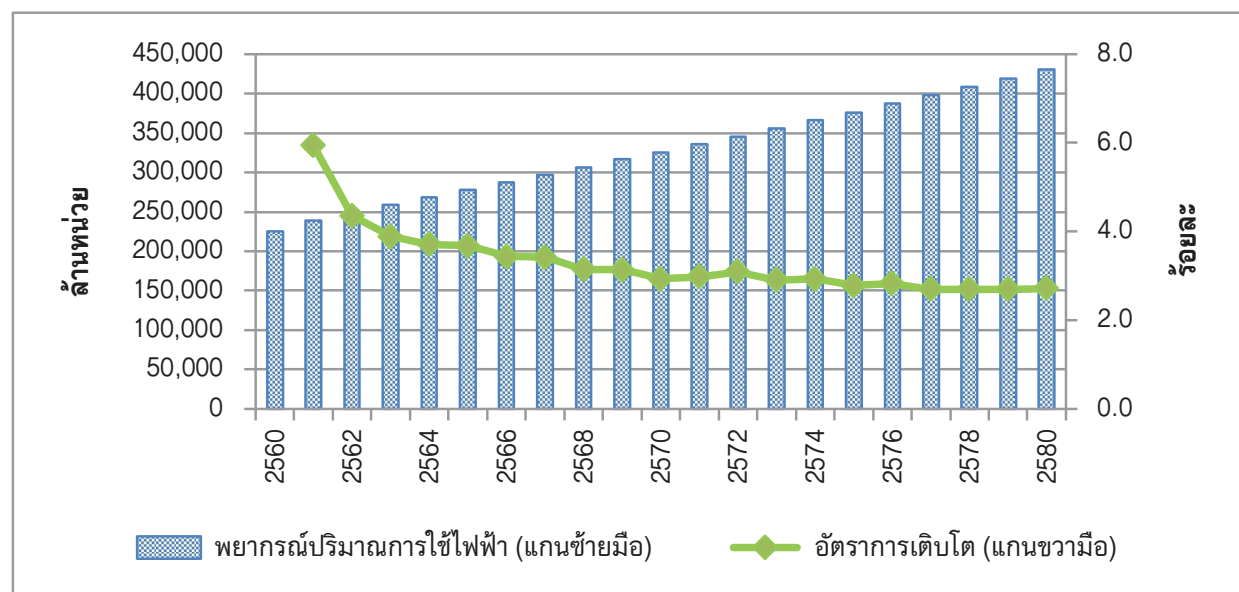
จากแผนภูมิข้างต้น กลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชีวมวล อาจแบ่งออกได้เป็น 2 กลุ่มหลัก ได้แก่ 1) กลุ่มผู้ประกอบการซึ่งใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงที่เป็นของเหลือจากกระบวนการผลิตสินค้าหลักของตนเอง (Waste or By-Product) ได้แก่ กลุ่มโรงไฟฟ้าของผู้ประกอบการโรงน้ำตาล เช่น KSL หรือ BRR เป็นต้น ซึ่งใช้วัตถุดิบของตนเองเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในโรงงานผลิตสินค้าหลักของตนเป็นหลัก หากมีเหลือจึงจะนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานในเครือ กฟผ. และ/หรือ กฟผ. แล้วแต่กรณี และ 2) กลุ่มผู้ประกอบการที่จัดหาของเหลือทางการเกษตรจากภายนอกมาใช้เป็นเชื้อเพลิงชีวมวล โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้โดยเกือบทั้งหมดจะถูกนำไปจำหน่ายให้กับ กฟผ. และ กฟผ. ซึ่งผู้ประกอบการกลุ่มนี้ได้แก่ บริษัทฯ และ TPCH เป็นต้น

3.3.2 แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

แผน PDP2018 พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ ภายใต้สมมติฐานจากประมาณการการขยายตัวของ GDP เฉลี่ยร้อยละ 3.8 ต่อปี และประมาณการอัตราการเพิ่มขึ้นของประชากรเฉลี่ยร้อยละ - 0.02 ต่อปี ในระหว่างปี 2560 - 2580 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (“สศช.”)

ในแผน PDP2018 ที่กล่าวมาข้างต้น ระบุว่าระหว่างปี 2561 - 2580 ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศและปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศจะเพิ่มขึ้นในอัตราการเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 3.03 และร้อยละ 3.3 ตามลำดับ โดยเติบโตจาก 34,102.0 เมกะวัตต์ และ 225,114.0 ล้านหน่วย ในปี 2560 เป็น 61,965.0 เมกะวัตต์ และ 430,693.0 ล้านหน่วย ในปี 2580 ตามลำดับ ซึ่งเป็นการปรับลดประมาณการในช่วงปี 256 - 2570 เมื่อเปรียบเทียบกับแผน PDP2015 เดิม และปรับประมาณการเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับแผนเดิมในช่วงปี 2570 - 2579

แผนภูมิแสดงพยากรณ์ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศ



ที่มา: แผน PDP2018

นอกจากแผน PDP2018 แล้ว กระทรวงพลังงานยังได้ปรับปรุงแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (Alternative Energy Development Plan หรือ “AEDP2018”) ขึ้นเพื่อส่งเสริมการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวัตถุดิบพลังงานทางเลือกที่มีอยู่ภายในประเทศ การพัฒนาศักยภาพการผลิตการใช้พลังงานทางเลือกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม เพื่อสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่ดีและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2580 เท่ากับ 18,696.0 เมกะวัตต์

โดยแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตาม AEDP2018 จะสอดคล้องกับศักยภาพที่คงเหลือของประเทศประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ พลังงานลม และพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อที่ราคาไม่เกินกว่า Grid Parity เพื่อรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น โดยมีเป้าหมายกำลังผลิตตามสัญญา ดังนี้

พลังงานหมุนเวียน	หน่วย	ณ ปี 2580
1. พลังงานแสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	10,000
2. ชีวมวล	เมกะวัตต์	3,376
3. พลังงานแสงอาทิตย์ที่ลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	เมกะวัตต์	2,725
4. พลังงานลม	เมกะวัตต์	1,485
5. ก๊าซชีวภาพ	เมกะวัตต์	546
6. ชยะอุตสาหกรรม	เมกะวัตต์	44
7. อื่นๆ ตามนโยบายส่งเสริมของภาครัฐ	เมกะวัตต์	520
รวม	เมกะวัตต์	18,696

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน พพ. และ AEDP2018

นอกจากนี้ AEDP2018 ยังส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยมุ่งเน้นการแก้ไขปัญหาสังคมส่วนรวม ได้แก่ ปัญหาขยะชุมชน รวมถึงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล และก๊าซชีวภาพ เพื่อนำมาใช้ซึ่งเศษวัสดุเหลือใช้จากภาคการเกษตร ตอบสนองเป้าหมายการสร้างเศรษฐกิจเติบโตในท้องถิ่น ส่งผลต่อความมั่นคงกระจายรายได้ และสร้างงานในพื้นที่ และทำให้มีการใช้ทรัพยากรในท้องถิ่นให้เกิดประโยชน์สูงสุด

4. การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

4.1 การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าช่วงก่อนดำเนินการ

เนื่องจากกลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งจะต้องดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือโดยการยื่นข้อเสนอจำหน่ายไฟฟ้าตามขั้นตอนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยก่อนการดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัท มีขั้นตอนการเตรียมความพร้อมอย่างละเอียด รอบคอบ และระมัดระวัง โดยกลุ่มบริษัท จะจัดเตรียมข้อมูลและประเมินความพร้อมด้านต่างๆ ของโครงการที่จะลงทุน เช่น ความเป็นไปได้ของโครงการ ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านวัตถุดิบ ความพร้อมด้านที่ดิน และความพร้อมด้านการได้มาซึ่งใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น โดยเมื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่มีศักยภาพและเป็นไปตามเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนดดังกล่าวได้รับสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว กลุ่มบริษัท จึงจะดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่อไป โดยสามารถสรุปขั้นตอนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

4.1.1 การขอใบอนุญาตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

กลุ่มบริษัท ต้องดำเนินการจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่สำคัญสำหรับผู้ประกอบกิจการพลังงานตามประกาศ กพ. เรื่องการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 และระเบียบ/ประกาศของ กพ. และ/หรือหน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล ได้แก่

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล
การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช้ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)	พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (“สผ.”)
ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน	พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”)
ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)	พ.ร.บ. โรงงาน พ.ศ. 2535	กกพ. / กรมโรงงานอุตสาหกรรม (“กรอ.”)
ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) หรือแบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)	พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”)
ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2)	พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535	กกพ. / กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร	พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น กนอ.
บัตรส่งเสริมการลงทุน	พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520	สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

4.1.2 การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

(1) การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำการว่าจ้างบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”) ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นใหญ่ ให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มาโดยตลอด โดยที่การจัดซื้อจัดจ้างจะใช้วิธีการเจรจาต่อรองราคาเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคตมีแนวทางการดำเนินงานที่มีขั้นตอน และลดโอกาสที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้ กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายจัดซื้อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันซึ่งรวมถึง AED ให้เป็น EPC Contractor ในทุกกรณีเว้นแต่เพียงกรณีที่มีความจำเป็นซึ่งไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ และกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่าสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contractor ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

(2) การเลือกใช้เทคโนโลยี

โครงการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในการผลิตแยกตามประเภทโครงการได้ ดังต่อไปนี้

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

บริษัทฯ ได้กำหนดรายละเอียดมาตรฐานและคุณลักษณะของเครื่องจักร อุปกรณ์ ที่มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และอายุการใช้งานที่ยาวนาน เช่น การใช้เหล็กคุณภาพสูงจากประเทศเยอรมันเพื่อใช้ในระบบท่อในหม้อไอน้ำ ทั้งหมด (Boiler tube system) หรือการออกแบบเครื่องจักรโรงงานโดยวิศวกรชาวเยอรมัน ที่มีความชำนาญ และเชี่ยวชาญในการออกแบบให้สามารถรับเชื้อเพลิงชีวมวลที่หลากหลาย และรองรับเชื้อเพลิงที่มีความชื้นสูงได้ ทั้งนี้ สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ที่จะก่อสร้างใหม่ในอนาคตไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้า SPP Hybrid หรือโรงไฟฟ้า VSPP นั้น บริษัทฯ ได้มีแผนในการพัฒนาเครื่องจักรและกระบวนการผลิตให้โรงไฟฟ้าชีวมวล ให้มีประสิทธิภาพที่ดีขึ้นกว่าเดิม เช่น การเลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้ไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นกว่าเดิม เป็นต้น เพื่อให้ได้ประสิทธิภาพตามวัฏจักรไอน้ำที่สูงขึ้น ซึ่งจะทำให้ได้กำลังไฟฟ้ามากขึ้นแต่ใช้เชื้อเพลิงน้อยลง แต่ในขณะเดียวกัน กระบวนการผลิตดังกล่าวจะมีมูลค่าการลงทุนที่สูงขึ้นจากการต้องใช้วัสดุที่มีความทนทานต่อความดัน และอุณหภูมิที่สูงขึ้นเช่นกัน

2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีจากประเทศสหรัฐอเมริกา และญี่ปุ่น เป็นหลัก

3) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ลักษณะขยะชุมชนในประเทศไทยไม่มีการแยกขยะจากครัวเรือน ทำให้มีขยะหลากหลายประเภทปะปนกันอยู่ เช่น เศษผักและผลไม้ หรือขยะมูลฝอย ซึ่งเป็นขยะที่มีค่าความชื้นสูง และมีค่าความร้อนต่ำ จึงทำให้มีความยากในการเผา กลุ่มบริษัทฯ จึงต้องเลือกใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม ควบคู่กับการออกแบบทางวิศวกรรม ให้สามารถรองรับการเผาขยะที่มีคุณสมบัติดังกล่าวได้ โดยเทคโนโลยีที่บริษัทเลือกใช้ สามารถรับขยะที่มีความชื้นสูงถึงร้อยละ 80 ได้โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการคัดแยกและทำให้แห้งก่อน ทำให้ประหยัดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการขยะก่อนเข้าโรงไฟฟ้า

4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“Solar Rooftop”) แต่ละโครงการประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (“Inverter”) และหม้อแปลงไฟฟ้า (“Transformer”) โดยแผงพลังงานแสงอาทิตย์ผลิตไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำหลังจากได้รับแสงอาทิตย์ในตอนกลางวัน และใช้ Inverter แปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกแปลงด้วยหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้เป็น 22.0 กิโลโวลต์ จากนั้นจึงจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ลูกค้า

4.2 ช่วงโครงการโรงไฟฟ้าดำเนินโครงการ

4.2.1 การจัดหาวัตถุดิบ

(1) เชื้อเพลิงชีวมวล

เชื้อเพลิงชีวมวลถือเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยเชื้อเพลิงชีวมวลหมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ต้นไม้ที่ปลูกเป็นเชื้อเพลิง เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิงสับ แกลบ ทะลายปาล์ม ชัง/เปลือกข้าวโพด และเศษไม้ เป็นต้น โดยสามารถจำแนกตามแหล่งที่มาได้ 3 ประเภท ได้แก่

- 1) เชื้อเพลิงชีวมวลที่รวบรวมได้จากโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตร เช่น แกลบจากโรงสีข้าว เปลือกไม้จากโรงงานผลิตไม้สับ ปีกไม้ เศษไม้ และขี้เลื่อยจากโรงเลื่อยไม้ และทะลายปาล์มจากโรงงานผลิตน้ำมันปาล์ม เป็นต้น
- 2) เชื้อเพลิงชีวมวลที่รวบรวมได้จากสวน ไร่ และนาข้าว เช่น ฟางข้าวที่อยู่ในนาข้าว ปลายไม้และรากไม้ที่อยู่ในสวน และซังข้าวโพดที่ได้จากไร่ข้าวโพด เป็นต้น
- 3) เชื้อเพลิงชีวมวลที่เป็นพืชพลังงานที่เกษตรกรปลูกและส่งขายให้โครงการ เช่น ต้นยูคาลิปตัส พืชตระกูลกระถิน หญ้าเนเปียร์ และพืชพลังงานตระกูลอ้อ เช่น ต้นออร์นโต้ เป็นต้น

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลจากแหล่งที่มาต่างๆ โดยแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก ดังนี้

- 1) การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลให้แก่เกษตรกรรายย่อยทราบเป็นวงกว้าง โดยฝ่ายจัดซื้อเชื้อเพลิงจะเป็นผู้เจรจาเงื่อนไขและราคา ตามประเภทเชื้อเพลิง ค่าความร้อน และค่าความชื้น ตามที่บริษัทกำหนด
- 2) การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรจากขั้นตอนการผลิตต่างๆ ของเจ้าของโรงงาน

ทั้งนี้ สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลหลัก 4 ประเภท ได้แก่

- 1) **เปลือกไม้** คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตชิ้นไม้สับจากไม้ปลูกโตเร็ว เช่น ยูคาลิปตัส ซึ่งเปลือกไม้ที่เกิดขึ้นจากการปอกเปลือกไม้ออกจากไม้ท่อน
- 2) **ไม้เชื้อเพลิง** คือ ไม้เบญจพรรณที่เหลือจากการตัดแต่งต้นไม้ใหญ่จากสวนไร่หรือนาหรือสวนผลไม้ ซึ่งไม้เชื้อเพลิงเหล่านี้จะมีอยู่โดยทั่วไป
- 3) **ทะลายปาล์ม** คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์มจากปาล์มน้ำมัน ในรูปทะลายปาล์มเปล่า เส้นใย และกะลา ที่สามารถนำไปทำเชื้อเพลิงได้
- 4) **แกลบ** คือ เปลือกแข็งของเมล็ดข้าว ซึ่งเป็นเศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตข้าวสารของโรงสีข้าว โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการใช้แกลบเป็นเชื้อเพลิงในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 5) **เชื้อเพลิงอื่นๆ** ประกอบไปด้วย ซัง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหง้ามัน ขี้เลื่อย เศษไม้ เป็นต้น

• รูปภาพเปลือกไม้ และไม้เชื้อเพลิง



• รูปภาพต้นพล้งงาน และใบอ้อย



• รูปภาพเปลือกข้าวโพด และซังข้าวโพด



• รูปภาพฟางข้าว และแกลบ



• รูปภาพทะลายปาล์ม และเหง้ามัน



(2) ก๊าซธรรมชาติ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการรายเดียวที่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในประเทศได้ โดยมีอายุสัญญาเท่ากับระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ.

(3) ชยะชุมชน

ชยะชุมชน ถือเป็นวัตถุประสงค์หลักในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ โดยโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับหน่วยงานต่าง ๆ ในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ สามารถแบ่งประเภทตามที่มาของขยะ ได้ดังนี้

- 1) **สัญญาจ้างกำจัดขยะเก่า** ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลนครขอนแก่น ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 28 กันยายน 2566
- 2) **สัญญาจ้างกำจัดขยะใหม่** โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลตำบลช้างเผือกโรงไฟฟ้า และบริษัทเอกชน โดยโครงการได้รับค่าตอบแทนในลักษณะค่าบริการกำจัดขยะ มีระยะเวลาตั้งแต่ 1 ถึง 25 ปี แล้วแต่กรณี

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เข้าทำสัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยชุมชนกับเทศบาลเมืองกระปี่ ตามสัญญาฉบับลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 โดยมีเงื่อนไขให้กำจัดขยะได้ไม่น้อยกว่าจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญา และได้รับสิทธิดำเนินการบริหารจัดการระบบเป็นเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา

(4) น้ำดิบ

กลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้ น้ำดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า และใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ โดยในการจัดหา น้ำดิบของกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกโครงการ มีพื้นที่กักเก็บน้ำที่มีความจุเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่กักเก็บน้ำมาจากการเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อย่างไรก็ดี สำหรับโครงการที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ซึ่งทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็บน้ำภายในบริเวณโครงการได้ให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จ. ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ มีระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยก่อนครบกำหนดสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วัน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอยกเลิกสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบ ให้ถือว่าคู่สัญญาตกลงให้สัญญามีผลใช้บังคับต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

5. ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม หรือประกาศ/กฎหมายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ โดยโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการศึกษามาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ESA) และ ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice “CoP”) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) แล้วแต่กรณี ได้อย่างครบถ้วน โดย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการว่าจ้างบริษัทจากภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณโรงไฟฟ้าและชุมชนข้างเคียงตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานที่กำกับดูแล

ทั้งนี้ รายละเอียดของผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ พอสรุปได้ดังนี้

5.1 การลดมลพิษทางอากาศ

แหล่งมลพิษทางอากาศที่สำคัญ คือ ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ โดยสารมลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ ได้แก่ ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (“SO₂”) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (“NO_x”) เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ออกแบบและติดตั้งเครื่องดักฝุ่น และระบบบำบัดก๊าซไอเสียเพื่อควบคุมการระบายฝุ่นละออง SO₂ และ NO_x ที่เกิดขึ้นก่อนระบายออกปล่อยต่อไป โดยในแต่ละโรงไฟฟ้าจะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ปีละ 1 - 2 ครั้ง ซึ่งค่าที่วัดได้จะถูกรวบรวมเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามเกณฑ์ต่างๆ ของหน่วยงานกำกับดูแล ทั้งนี้ เพื่อเป็นการควบคุมและลดมลพิษทางอากาศให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กลุ่มบริษัทฯ มีมาตรการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
- 2) เพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นและระบบบำบัดก๊าซไอเสีย ในบางกรณี ให้สามารถดักจับฝุ่นได้มากขึ้น
- 3) กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายมลพิษทางอากาศลดลงได้ บริษัทฯ จะทำการลดกำลังของ เครื่องกำเนิดไอน้ำลง เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง และค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมาไม่เกินค่าควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ
- 4) ในกรณีที่ลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลงแล้วแต่ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมายังสูงเกินค่าควบคุมของโครงการ โครงการจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อทำการซ่อมแซมต่อไป
- 5) ใช้เทคโนโลยีการควบคุมหรือบำบัดมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมูลฝอยเป็นแบบกึ่งแห้ง (Semi-Dry) ด้วยการสเปรย์ปูนขาว และถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) เพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂), ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl), สารประกอบไดออกซิน (Dioxin) และโลหะหนัก และใช้ระบบถูกรองอากาศในระบบเพื่อกำจัดฝุ่นละอองขนาดเล็กมาก ซึ่งเป็นระบบที่ใช้กันอย่างแพร่หลายในโรงงานไฟฟ้าที่เผาขยะโดยตรง
- 6) ใช้ระบบ SNCR (Selective Non-catalytic Reduction) หรือการเติมแอมโมเนียเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- 7) ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องหรือระบบ OPMS เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศก่อนระบายออกนอกโรงงาน พร้อมทั้งเชื่อมต่อกับระบบของกรมโรงงานอุตสาหกรรมและกรมควบคุมมลพิษอีกด้วย

5.2 การลดมลพิษทางเสียง

แหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งระดับเสียงจากเครื่องจักรดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง มากหรือน้อยขึ้นอยู่กับปัจจัยหลัก 2 ประการ คือ ระยะห่างของชุมชนกับแหล่งกำเนิดเสียง และเครื่องมือในการควบคุมระดับเสียง โดยโครงการมีมาตรการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณริมรั้วโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- 2) ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันเสียงดังที่อาจเกิดขึ้น
- 3) ปลุกต้นไม้ที่มีใบทึบตามแนวรั้วโครงการเพื่อเป็นแนวกันเสียงตามธรรมชาติ
- 4) งดกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลา 18.00 - 07.00 น.

5.3 การลดมลพิษทางกลิ่น

แหล่งกำเนิดกลิ่นที่สำคัญ ได้แก่ พื้นที่จัดเก็บขยะมูลฝอยชุมชนของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นที่ฝังกลบขยะมูลฝอยชุมชนเดิมของเทศบาลตำบลโนนท่อน จังหวัดขอนแก่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง โดยโครงการมีมาตรการดำเนินการจัดการปัญหาเรื่องมลพิษทางกลิ่นของขยะใหม่เพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) ออกแบบให้ห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนเป็นห้องระบบปิด โดยมีประตูปิดกั้นระหว่างบ่อรับขยะมูลฝอยชุมชนกับลานที่รถวิ่งเข้าเทขยะมูลฝอยลงบ่อรับมูลฝอย ซึ่งจะเปิดให้เฉพาะรถขนขยะมูลฝอยชุมชนวิ่งเข้าเพื่อเทขยะมูลฝอยชุมชนลงสู่บ่อขยะที่อยู่ภายในห้องและวิ่งกลับออกไปเท่านั้น
- 2) ติดตั้งพัดลมเพื่อดูดอากาศจากภายในห้องรับขยะ บริเวณเหนือบ่อรับขยะและเหนือกรวยป้อนขยะเข้าสู่ห้องเผาไหม้ เพื่อใช้เป็นอากาศสำหรับการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ ซึ่งมาตรการดังกล่าวจะทำให้ความดันอากาศภายในและเหนือบริเวณดังกล่าวต่ำกว่าความดันบรรยากาศ และส่งผลให้กลิ่นและฝุ่นละอองไม่แพร่กระจายออกสู่ภายนอก เพื่อช่วยลดปัญหากลิ่นเหม็นภายในห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนและที่จะเล็ดลอดจากห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนออกสู่ภายนอก
- 3) รถขนขยะมูลฝอยชุมชนเข้าสู่พื้นที่โครงการต้องออกแบบให้ไม่มีน้ำชะขยะรั่วไหลลงสู่พื้น ในกรณีที่มิมีน้ำชะขยะรั่วไหลจากรถขนขยะลงบนถนนหรือบริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการต้องทำความสะอาด/ล้างพื้นที่ดังกล่าวโดยทันที เพื่อป้องกันกลิ่นเหม็นรบกวน

5.4 การลดมลพิษทางน้ำ

กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำผิวดินที่สำคัญ คือ 1) น้ำเสียจากสำนักงาน 2) น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ 3) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น และ 4) น้ำที่มีตะกอนจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยแต่ละโครงการจะทำการรวบรวมน้ำเสียจากส่วนต่างๆ เข้าบ่อพักน้ำเสีย และนำไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้ได้ตามมาตรฐานก่อนนำไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ เช่น ใช้รดพื้นที่สีเขียวของโครงการ เป็นต้น โดยไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะ หรือ Zero Discharge

5.5 การกำจัดของเสีย

ของเสียในของโครงการแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร และของเสียจากกระบวนการผลิต มีรายละเอียดดังนี้

5.5.1 ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร

โครงการจะจัดเตรียมถังรองรับของเสียแยกประเภทไว้ 3 ประเภท คือ ของเสียทั่วไป ของเสียรีไซเคิล และของเสียอันตราย โดยจะนำภาชนะสำหรับแยกประเภทขยะไปวางตามสถานที่ต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ โดยโครงการมีนโยบายในการคัดแยกเพื่อนำขยะมูลฝอยชุมชนกลับมาใช้ประโยชน์ให้ได้มากที่สุด ของเสียส่วนที่เหลือจากการคัดแยกจะรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดต่อไป

5.5.2 ของเสียจากกระบวนการผลิต

ของเสียจากการผลิตของโครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการจัดการของเสียทุกประเภท โดยของเสียจะถูกรวบรวมใส่ภาชนะจัดเก็บที่มีลักษณะและขนาดตามความเหมาะสมกับของเสียที่แยกแต่ละประเภท ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดด้วยวิธีการที่เหมาะสม ทั้งนี้โครงการจะแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และชื่อผู้บำบัด พร้อมทั้งแสดงวิธีกำจัด เพื่อขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน หรือ ใบอนุญาต สก.2 โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมก่อนที่จะนำของเสียออกจากพื้นที่โครงการ

(1) เถ้าจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำ

แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ เถ้าหนัก (Bottom Ash) และเถ้าลอย (Fly Ash) บริษัทฯ จะส่งเถ้าไปวิเคราะห้องค์ประกอบเพื่อแบ่งประเภทของเสียเพื่อจัดการเถ้าที่เกิดขึ้นเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

โดยหากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบของเถ้าดีกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนด โครงการจะดำเนินการรวบรวมเพื่อนำไปเป็นสารปรับปรุงดินหรือวัสดุทดแทนดิน หรือนำไปเป็นวัตถุดิบในการผลิตปูนซีเมนต์และวัสดุทดแทนอื่น แต่หากผลวิเคราะห์เถ้ามีคุณภาพต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนด บริษัทฯ โครงการจะดำเนินการนำส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป

(2) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว

ส่วนใหญ่เกิดจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งต้องมีการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่นตามระยะเวลาการใช้งาน โดยน้ำมันเหล่านี้จะถูกรวบรวมเก็บไว้ในถัง เก็บพักไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด

6. งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

1. จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

1.1 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 5,487,999,980 บาท โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้วจำนวนทั้งสิ้น 5,087,999,980 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,975,999,960 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

1.2 บริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีบริษัทย่อย 12 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และบริษัทย่อยโดยอ้อม 11 บริษัท โดยมีรายละเอียดทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้วของแต่ละบริษัทย่อย ดังนี้

บริษัท	ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (บาท)	ทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (บาท)
1. ASCE	9,000,000,000	8,840,000,000
2. ACP	2,000,000,000	1,654,200,000
3. ALCP	1,970,000,000	1,887,080,000
4. AAPP	1,000,000,000	955,045,000
5. AAP	500,000,000	500,000,000
6. ABA	750,000,000	690,500,000
7. AFT	10,000,000	5,500,000
8. BPP	150,000,000	130,779,000
9. ACE SOLAR	320,000,000	250,760,000
10. PSPR	200,000,000	95,923,000
11. AAA	1,500,000,000	1,463,500,000
12. PSMS	30,000,000	22,500,000

2. ผู้ถือหุ้น

2.1 กลุ่มรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 10 อันดับแรก

โครงสร้างผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ
กลุ่มทรงเมตตา¹		
1. นายวิรัชัย ทรงเมตตา	2,282,528,920	22.4
2. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	2,203,977,400	21.7
3. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	1,884,014,820	18.5
4. นายณัฐ ทรงเมตตา	1,619,184,080	15.9
- นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย ²	20	0.0
รวม	7,990,053,520	78.5
5. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ³	379,103,940	3.7
6. THE HONGKONG AND SHANGHAI BANKING CORPORATION LIMITED	161,000,000	1.6
7. บริษัท บร็อคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ³	140,441,560	1.4
8. นางชไมมาศ ซาติเมธากุล	118,892,900	1.2
9. MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC	100,000,000	1.0
10. นายอิสระ จิราธิวัฒน์	75,820,800	0.7
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับ	8,964,964,440	88.1
11. ผู้ถือหุ้นอื่น	1,211,035,520	11.9
รวม	10,175,999,960	100.0

¹ เป็นการจัดกลุ่มตามนิยามผู้เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ.17/2551 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 มิใช่การจัดกลุ่มบุคคลตามมาตรา 258 หรือบุคคลที่มีการกระทำร่วมกัน (Acting in concert) และการปฏิบัติตามมาตรา 246 และ 247

² การถือหุ้นของนายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย ถูกนับรวมหุ้นในกลุ่มทรงเมตตา ตามนิยามผู้เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ.17/2551 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 โดยจำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ไม่เป็นผู้ถือหุ้น 10 อันดับแรกของบริษัทฯ

³ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท บร็อคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียง ตามปกติและเป็นไปอย่างอิสระ ซึ่งไม่มีส่วนร่วมในการบริหารและไม่มีตัวแทนในคณะกรรมการบริษัทฯ

2.2 รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ASCE”) เป็นบริษัทย่อยโดยตรงของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE จำนวน 899,999,998 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 100.0 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด) ร่วมกับนายธีรภูมิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา ที่ถือหุ้นร้อยละ 1 หุ้น

ASCE ได้เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจำนวน 10 บริษัท (บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก) และบริษัทที่ประกอบธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่อง จำนวน 1 บริษัท ได้แก่ PSMS รวมจำนวนทั้งหมด 11 บริษัท ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ซึ่งทำให้บริษัทเหล่านี้เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โดยสามารถแสดงรายละเอียดโครงสร้างการถือหุ้นของแต่ละบริษัทได้ดังนี้

รายชื่อ บริษัทย่อย โดยอ้อม	ASCE		นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา		นายพรเมตต์ ทรงเมตตา		ผู้ถือหุ้นอื่น ¹	
	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)
1. ACP	199,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
2. ALCP	196,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
3. AAPP	99,999,997	100.0	2	0.0	1	0.0	-	-
4. AAP	49,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
5. ABA	74,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
6. AFT	999,993	100.0	2	0.0	-	-	5	0.0
7. BPP	14,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
8. ACE SOLAR	31,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
9. PSPR	19,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
10. AAA	149,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
11. PSMS	2,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0

หมายเหตุ: ¹ ผู้ถือหุ้นอื่น ได้แก่

1. นายณัฐ ทรงเมตตา ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ AAA
2. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ถือหุ้นจำนวน 5 หุ้นของ AFT และถือหุ้นจำนวน 1 หุ้นของ BPP ACE SOLAR และ PSMS

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholder's Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมลงนามด้วย

3. การออกหลักทรัพย์อื่น

3.1 หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ไม่มีการออกหลักทรัพย์อื่น โดยในระหว่างปี 2562 ได้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด จำนวน 1,500,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,500,000,000 บาท ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ อยู่ระหว่างการปลดหลักประกันหุ้นกู้อย่างถาวร

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ หลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและทุนสำรองต่างๆ ตามที่กฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน กระแสเงินสด สภาพคล่อง แผนการลงทุน เงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาต่างๆ ที่บริษัทฯ ผูกพันอยู่ รวมถึงภาวะเศรษฐกิจ ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลประจำปีจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอที่จะทำเช่นนั้นได้ และให้รายงานการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวถัดไป

อนึ่ง เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นและไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง (Holding Company) ดังนั้น ความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จึงขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทฯ เป็นหลัก

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

บริษัทย่อยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ หลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและทุนสำรองต่างๆ ตามที่กฎหมายและข้อบังคับของบริษัทย่อยนั้นได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน กระแสเงินสด สภาพคล่อง แผนการลงทุน เงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาต่างๆ ที่บริษัทย่อยผูกพันอยู่ รวมถึงภาวะเศรษฐกิจ ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยเห็นสมควร ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลประจำปีจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยอาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่าบริษัทย่อยมีกำไรพอที่จะทำเช่นนั้นได้ และให้รายงานการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวถัดไป

อนึ่ง ในการพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปีและเงินปันผลระหว่างกาลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยจะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ก่อนที่จะดำเนินการ ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทฯ



ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงิน

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) และบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทแสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบ ด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริษัทของ

การตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p>การพิจารณาการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 ค) เรื่อง การประมาณการการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ข้อ 15 เรื่อง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ ข้อ 40.11 เรื่องสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์</p> <p>ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งตามราคาทุนจำนวน 627.53 ล้านบาท หักด้วยค่าเพื่อการด้อยค่าจำนวน 28.67 ล้านบาท ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิทั้งสิ้น 598.86 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 4.23 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ทั้งนี้ งานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งส่วนใหญ่เกิดจากงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า 2 โครงการในประเทศไทย ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิทั้งสิ้น 552.73 ล้านบาท เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้างดงกล่าวยังอยู่ในระหว่างการพิจารณาการยกเลิกการบอกเลิกและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทำให้เกิดข้อบ่งชี้ว่างานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งของโรงไฟฟ้าของทั้ง 2 โครงการดังกล่าวอาจจะไม่ก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มกิจการ ผู้บริหารได้ว่าจ้างผู้ประเมินอิสระในการประเมินมูลค่า ยุติธรรมของงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 2 แห่งดังกล่าวข้างต้น ถ้าหากว่ากลุ่มกิจการไม่สามารถยกเลิก</p>	<p>ข้าพเจ้าดำเนินงานตามวิธีปฏิบัติดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าอยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์</p> <ul style="list-style-type: none"> - สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับลักษณะสินทรัพย์ คุณภาพการใช้งาน ลักษณะพื้นที่ตั้งของสินทรัพย์ - สอบถามผู้บริหารเกี่ยวกับโอกาสที่จะได้รับคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ - ประเมินความรู้ ความสามารถและความเป็นอิสระของผู้ประเมินราคาอิสระ รวมไปถึงตรวจสอบเงื่อนไขของการจ้างงานเพื่อประเมินว่ามีข้อกำหนดที่อาจส่งผลกระทบต่อความเป็นกลางและนำมาซึ่งการจำกัดขอบเขตในการทำงานของผู้ประเมินอิสระหรือไม่ - อ่านรายงานผู้ประเมินอิสระ ทำความเข้าใจวิธีการประเมินของผู้ประเมินอิสระ และประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินที่ผู้บริหารและผู้ประเมินอิสระใช้ในการประเมินความเหมาะสมของเงินที่จ่ายตามสัญญากับขั้นความสำเร็จของเครื่องจักรระหว่างติดตั้งที่ตั้งอยู่ที่โรงงานของผู้ผลิต - ทดสอบความถูกต้อง ความมีตัวตนและความเกี่ยวข้องของข้อมูลที่ใช้ในการประเมินซึ่งจัดทำโดยผู้บริหารในรูปแบบการสุ่มตัวอย่าง

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p>การบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าวได้ และพิจารณาตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 28.67 ล้านบาท ซึ่งผู้บริหารเชื่อมั่นว่าค่าเพื่อการด้อยค่าที่อาจเกิดขึ้นเพิ่มเติมจากที่บันทึกไว้แล้วนั้นจะไม่มีผลกระทบต่องบการเงินที่นำเสนออย่างมีสาระสำคัญ</p> <p>ข้าพเจ้าให้ความสนใจในการพิจารณาการด้อยค่าเนื่องจากมูลค่าคงเหลือของงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าวมีมูลค่าเป็นจำนวนที่มีสาระสำคัญ และต้องอาศัยดุลยพินิจและข้อสมมติฐานที่สำคัญของผู้บริหาร ได้แก่ ลักษณะสภาพการใช้งานของสินทรัพย์และ โอกาสที่จะได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์</p>	<p>จากการปฏิบัติงานดังกล่าวของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานสำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์มีความเหมาะสม</p>

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกตและสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท

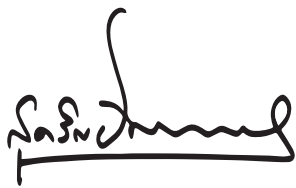
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปลักษณะความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน ถ้าหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบ งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวหรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด



สุดิณ ปัญญาวงศ์ขันติ

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3534

กรุงเทพมหานคร

24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	
	บาท	บาท	บาท	บาท	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	71,920,411	104,496,224	13,881,505	4,157,108
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน					
ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี	8	250,265,060	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	9	819,986,032	829,130,975	1,217,120	8,040,518
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน					
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	10	96,169,495	97,940,417	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม	36 ข)	-	-	-	700,000
สินค้าคงเหลือ	11	185,213,817	95,509,275	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	12	11,058,924	4,541,998	4,744,431	1,024,942
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,434,613,739	1,131,618,889	19,843,056	13,922,568
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	8	248,378,851	324,983,359	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	10	3,197,149,598	3,324,323,137	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	8,839,999,980	6,067,999,980
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	14	124,188,475	100,671,875	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	15	8,059,367,762	8,129,424,177	1,241,660	1,401,587
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร		153,178,428	19,692,394	-	-
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	16	811,668,380	760,982,804	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	17	48,284,366	50,718,812	2,179,000	895,050
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	18	56,055,686	43,806,330	203,383	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	19	12,291,714	518,852	257,005	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		12,710,563,260	12,755,121,740	8,843,881,028	6,070,296,617
รวมสินทรัพย์		14,145,176,999	13,886,740,629	8,863,724,084	6,084,219,185

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	20	227,400,011	369,047,020	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยอ้อม	36 ค)	-	-	14,000,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	21	249,419,046	412,137,810	9,712,733
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ				
- หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	24	390,720	377,931	-
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	25	856,178,343	747,059,404	-
- หุ้นกู้ (สุทธิ)	26	-	49,216,871	49,216,871
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	12	30,729,209	41,412,118	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		1,199,203	618,987	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	22	7,895,600	4,002,778	1,287,986
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,373,212,132	1,624,222,742	13,715,511
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า				
ตามข้อตกลงสัมปทาน	23	25,220,655	17,292,000	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	24	166,684	557,404	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	25	1,911,321,338	5,204,394,322	-
หุ้นกู้ (สุทธิ)	26	-	1,427,289,264	1,427,289,264
หนี้สินภายใต้การรับประกัน (สุทธิ)	18	38,538,366	37,476,767	4,591,272
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27	3,678,205	3,869,889	1,016,915
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,978,925,248	6,690,879,646	1,016,915
รวมหนี้สิน		3,352,137,380	8,315,102,388	14,732,426
				1,515,761,378

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	28			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 10,975,999,960 หุ้น				
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท	5,487,999,980	5,487,999,980	5,487,999,980	5,487,999,980
ทุนที่ออกและชำระ				
หุ้นสามัญ 10,175,999,960 หุ้น				
(พ.ศ. 2561 : 9,157,999,960 หุ้น)				
มูลค่าที่ชำระแล้วหุ้นละ 0.50 บาท	5,087,999,980	4,578,999,980	5,087,999,980	4,578,999,980
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896,006,978	-	3,896,006,978	-
กำไร(ขาดทุน)สะสม				
- ยังไม่ได้จัดสรร	1,831,919,622	1,015,525,222	(135,015,300)	(10,542,173)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	13	(22,886,961)	(22,886,961)	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	10,793,039,619	5,571,638,241	8,848,991,658	4,568,457,807
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	10,793,039,619	5,571,638,241	8,848,991,658	4,568,457,807
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	14,145,176,999	13,886,740,629	8,863,724,084	6,084,219,185

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
หมายเหตุ		บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	30	4,540,252,115	4,416,185,488	72,483,000	68,326,000
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	10	410,384,524	417,023,646	-	-
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		104,636,084	-	-	-
ต้นทุนขายและบริการ	30	(3,324,700,552)	(3,415,747,495)	(55,615,848)	(51,823,664)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		(104,636,084)	-	-	-
กำไรขั้นต้น		1,625,936,087	1,417,461,639	16,867,152	16,502,336
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		(103,507,119)	(10,037,793)	14,387	10,552
รายได้อื่น	31	32,899,176	15,728,142	2,957,728	45,897
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		1,555,328,144	1,423,151,988	19,839,267	16,558,785
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(330,364,776)	(378,530,506)	(25,695,321)	(19,532,072)
ต้นทุนทางการเงิน	33	(412,570,690)	(482,526,097)	(120,816,784)	(3,783,481)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		812,392,678	562,095,385	(126,672,838)	(6,756,768)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	34	2,913,009	(15,529,804)	2,396,070	(7,029,861)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		815,305,687	546,565,581	(124,276,768)	(13,786,629)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์					
หลังออกจากงาน	27	1,360,891	6,280,722	(245,449)	(446,795)
- ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภท					
รายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	18	(272,178)	(830,293)	49,090	89,359
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		1,088,713	5,450,429	(196,359)	(357,436)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		1,088,713	5,450,429	(196,359)	(357,436)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		816,394,400	552,016,010	(124,473,127)	(14,144,065)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
หมายเหตุ		บาท	บาท	บาท	บาท
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)					
	ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	815,305,687	546,565,581	(124,276,768)	(13,786,629)
	ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-
		<u>815,305,687</u>	<u>546,565,581</u>	<u>(124,276,768)</u>	<u>(13,786,629)</u>
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม					
	ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	816,394,400	552,016,010	(124,473,127)	(14,144,065)
	ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-
		<u>816,394,400</u>	<u>552,016,010</u>	<u>(124,473,127)</u>	<u>(14,144,065)</u>
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น					
	- ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่				
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	35	<u>0.09</u>	<u>0.06</u>	<u>(0.01)</u>	<u>(0.00)</u>

แบบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม (บาท)					
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่					
	ทุนจดทะเบียน ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนต่ำกว่าทุนจาก การรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	รวมผู้ถือหุ้น ของบริษัทใหญ่	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
28	4,578,999,980	-	1,015,525,222	(22,886,961)	5,571,638,241	5,571,638,241
	509,000,000	3,896,006,978	-	-	4,405,006,978	4,405,006,978
	-	-	816,394,400	-	816,394,400	816,394,400
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562						
เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มระหว่างปี						
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี						
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
	4,578,999,980	3,896,006,978	1,831,919,622	(22,886,961)	10,793,039,619	10,793,039,619
	งบการเงินรวม (บาท)					
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่					
	ทุนจดทะเบียน ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนต่ำกว่าทุนจาก การรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	รวมผู้ถือหุ้น ของบริษัทใหญ่	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
13	4,578,999,980	-	554,905,751	(20,311,832)	5,113,593,899	5,113,593,899
	-	-	(91,396,539)	-	(91,396,539)	(91,396,539)
	4,578,999,980	-	463,509,212	(20,311,832)	5,022,197,360	5,022,197,360
	-	-	-	(2,575,129)	(2,575,129)	(2,575,129)
	-	-	552,016,010	-	552,016,010	552,016,010
	4,578,999,980	-	1,015,525,222	(22,886,961)	5,571,638,241	5,571,638,241
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561						

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562
เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มระหว่างปี
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2562
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2561
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)			
	ทุนจดทะเบียน ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ขาดทุนสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้น
28	4,578,999,980	-	(10,542,173)	4,568,457,807
	509,000,000	3,896,006,978	-	4,405,006,978
	-	-	(124,473,127)	(124,473,127)
	5,087,999,980	3,896,006,978	(135,015,300)	8,848,991,658
	งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)			
	ทุนจดทะเบียน ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร(ขาดทุน)สะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้น
	4,578,999,980	-	3,601,892	4,582,601,872
	-	-	(14,144,065)	(14,144,065)
	4,578,999,980	-	(10,542,173)	4,568,457,807

งบกระแสเงินสด

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	812,392,678	562,095,385	(126,672,838)	(6,756,768)
รายการปรับปรุง				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	10	102,341,647	10,270,596	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินค้าคงเหลือเนื่องจากไฟไหม้	11	7,995,257	-	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า - อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	14	(4,185,600)	(84,763)	-
- สินทรัพย์ถาวร	15	(11,992,250)	28,864,785	-
- สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	15	804,388	-	-
ค่าเสื่อมราคา	15	469,337,891	467,573,688	618,763
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ถาวร	15	13,585,774	7,341,210	-
- สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	15	2,601,629	-	-
ค่าตัดจำหน่าย	16, 17	57,788,904	63,966,144	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการฟ้องร้องจ่ายล่วงหน้า	19	-	9,722,852	-
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามข้อตกลงสัมปทาน	23	7,928,655	9,544,711	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27	1,169,207	2,054,519	233,961
ดอกเบี้ยรับ	31	(6,354,152)	(3,229,424)	(2,957,728)
กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน	31	-	(5,396,000)	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	31	(1,128,221)	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	33			
- ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้		95,665,755	-	95,665,755
- ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม		281,603,650	464,269,269	1,657,164
- ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน		25,461	59,490	-
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย		23,493,865	-	23,493,865
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย		11,781,959	18,197,338	-
		1,864,856,497	1,635,249,800	(7,961,058)
การเปลี่ยนแปลงในเงินทุนหมุนเวียน				
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		9,222,804	(57,322,394)	6,847,546
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน		26,602,814	21,011,788	-
- สินค้าคงเหลือ		(97,699,799)	25,758,617	-
- ภาษีมูลค่าเพิ่ม		(17,199,835)	33,259,927	(3,719,489)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(11,772,862)	(278,407)	(257,005)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		(157,265,268)	39,992,131	(5,778,401)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		3,542,999	1,225,214	2,714,792
		1,620,287,350	1,698,896,676	(8,153,615)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับและภาษีเงินได้จ่าย				
ดอกเบี้ยรับ		6,307,514	3,216,456	2,964,803
จ่ายภาษีเงินได้		(7,997,933)	(4,963,009)	(2,380,718)
		1,618,596,931	1,697,150,123	(7,569,530)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน				
		1,618,596,931	1,697,150,123	(7,569,530)

งบกระแสเงินสด

บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับสุทธิจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว		1,128,221	-	-
เงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	8	(173,660,552)	(45,220,383)	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม	36 ข)	-	-	(700,000)
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม	36 ข)	-	700,000	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	36 ข)	-	6,126,330	-
เงินสดจ่ายลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยโดยตรง	13	-	(2,772,000,000)	(1,485,000,000)
เงินสดจ่ายการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน		-	(6,303,455)	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ในบริษัทย่อย		-	(31,770,332)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	15	-	10,730,000	-
เงินสดจ่ายซื้อ				
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	14	(19,331,000)	-	-
- สินทรัพย์ถาวร		(531,547,249)	(333,198,226)	(458,836)
- สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน		(101,302,928)	-	-
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์	17	(1,403,950)	(1,283,950)	(716,040)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(826,117,458)	(400,647,291)	(2,773,042,786)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	20	-	75,143,020	-
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	20	(141,647,009)	-	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยอ้อม	36 ค)	-	-	133,100,000
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม	36 ค)	-	-	(147,100,000)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	24	(403,392)	(1,640,502)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	124,360,577	307,289,423	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	(3,310,984,335)	(2,595,179,522)	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	25	(2,140,000)	(5,000,000)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้	26	-	1,500,000,000	-
เงินสดจ่ายไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	26	(1,500,000,000)	-	(1,500,000,000)
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงจากการจำหน่ายหุ้นกู้	26	-	(23,730,000)	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย		(399,248,105)	(454,154,222)	(100,670,265)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	28	4,405,006,978	-	4,405,006,978
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมจัดหาเงิน		(825,055,286)	(1,197,271,803)	2,790,336,713
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		(32,575,813)	99,231,029	4,157,108
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		104,496,224	5,265,195	4,157,108
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	7	71,920,411	104,496,224	13,881,505

งบกระแสเงินสด

บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	21	11,204,571	5,586,746	-
เงินประกันผลงาน	21			
- ลิขสิทธิ์แพทย์		3,333,156	-	-
- สินทรัพย์ถาวร		834,006	232,029	-
		4,167,162	232,029	-
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	24	571,472	974,864	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจ

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2561

บริษัทมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

ตามหนังสือของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้สั่งรับหุ้นสามัญของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจัดอยู่ในกลุ่มทรัพยากร/พลังงานและสาธารณูปโภค และใช้ชื่อย่อในการซื้อขายหลักทรัพย์ว่า “ACE”

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่าเป็น “กลุ่มกิจการ”

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าทั้งจากเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ ขยะ และพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทประกอบธุรกิจในการลงทุนในบริษัทเอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยการลงทุนร้อยละ 100 และบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ลงทุนในบริษัทย่อยอีกจำนวน 11 บริษัท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงานการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือความซับซ้อนหรือเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง และการตีความมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

2.2.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

ก) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (TFRS 15)

มาตรฐานการรายงานทางการเงินได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอน ในการกำหนดและรับรู้รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ซึ่งกำหนดให้กลุ่มกิจการต้องรับรู้รายได้ตามหลักการการโอนการควบคุม คือ รับรู้รายได้เพื่อสะท้อนถึงการโอนการควบคุมในสินค้าหรือบริการไปยังลูกค้าด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงจำนวนเงินที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับจากสินค้าและบริการที่ได้โอนไป แทนหลักการรับรู้รายได้ตามหลักการโอนความเสี่ยง และผลตอบแทนในสินค้าและบริการไปยังผู้ซื้อตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (TAS 11) เรื่อง รายได้จากสัญญาก่อสร้าง และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (TAS 18) เรื่อง รายได้ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

ข) มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 ได้ปรับปรุงเพื่ออธิบายให้ชัดเจนขึ้นเกี่ยวกับการโอนจากหรือโอนมาเป็น อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน จะทำได้ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงการใช้งานของอสังหาริมทรัพย์ซึ่งต้องมีหลักฐานการเปลี่ยนแปลงการใช้งานสนับสนุน โดยการเปลี่ยนแปลงการใช้งานจะเกิดขึ้นเมื่ออสังหาริมทรัพย์นั้นเข้านิยามหรือสิ้นสุดการเป็นไปตามนิยามของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน การเปลี่ยนแปลงความตั้งใจของฝ่ายบริหารเพียงอย่างเดียวไม่ได้ให้หลักฐานเพียงพอที่จะสนับสนุนการเปลี่ยนแปลงการใช้งาน โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

ค) การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนจ่ายล่วงหน้า

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 22 ได้อธิบายให้ชัดเจนในกรณีที่กิจการได้จ่ายหรือรับล่วงหน้าเป็นเงินตราต่างประเทศ เกี่ยวกับวันที่รับรู้รายการซึ่งกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่นำมาใช้ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ ค่าใช้จ่าย หรือรายได้ โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

กลุ่มกิจการประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ดังนี้

ก) เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน ได้แก่

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32	เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19	เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้กล่าวถึงการจัดประเภทรายการ การวัดมูลค่า และการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน การบัญชีป้องกันความเสี่ยง การแสดงรายการ และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่ารับรู้สัญญาเช่าเกือบทั้งหมดในงบแสดงฐานะการเงิน โดยไม่ต้องจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงินอีกต่อไป กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ค) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงใหม่ฉบับอื่น ๆ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งจะมีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ได้แก่

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19	เรื่อง ผลประโยชน์พนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 23	เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าการรับรู้ผลกระทบทงภาษีเงินได้ของเงินปันผลจากตราสารทุน ให้รับรู้ภาษีเงินได้โดยให้สอดคล้องกับการรับรู้รายการหรือเหตุการณ์ในอดีตที่ทำให้เกิดกำไรที่นำมาจัดสรรเงินปันผล

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน (การแก้ไขโครงการ การลดขนาดโครงการ หรือการจ่ายชำระผลประโยชน์) ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีการบัญชีสำหรับกรณีที่มีการแก้ไขโครงการ การลดขนาดโครงการ หรือการจ่ายชำระผลประโยชน์ของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ โดยเมื่อการเปลี่ยนแปลงโครงการได้เกิดขึ้น กิจการจะต้องใช้ข้อสมมติที่เป็นปัจจุบัน ณ วันที่ที่มีการแก้ไขโครงการ การลดขนาดโครงการ หรือการจ่ายชำระผลประโยชน์ ในการคำนวณต้นทุนบริการในปัจจุบันและดอกเบี้ยสุทธิสำหรับระยะเวลาที่เหลือของรอบระยะเวลารายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าหากสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขที่เกิดจากเงินที่กู้มาโดยเฉพาะนั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย ยอดคงเหลือของเงินที่กู้มาโดยเฉพาะดังกล่าว กิจการต้องนำมาเป็นส่วนหนึ่งของเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์ทั่วไปด้วย

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้อธิบายให้ชัดเจนว่า เมื่อกิจการได้มาซึ่งการควบคุมของธุรกิจที่เป็นการดำเนินงานร่วมกัน ที่ถือเป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ ส่วนได้เสียเดิมที่มีอยู่ก่อนหน้าจะถูกรวมมูลค่าใหม่

การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (เงื่อนไขการชำระก่อนกำหนดและค่าชดเชยที่ติดลบ) การปรับปรุงทำให้กิจการสามารถวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินบางรายการที่มีเงื่อนไขการชำระก่อนกำหนด ที่มีค่าชดเชยในมูลค่าที่ติดลบ มีสิทธิที่จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายแทนการวัดมูลค่าด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ซึ่งสินทรัพย์เหล่านี้รวมถึงเงินให้กู้ยืมบางประเภทและตราสารหนี้ โดยการที่จะวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายได้นั้นค่าชดเชยในมูลค่าที่ติดลบจะต้องเป็นจำนวนเงินที่สมเหตุสมผลสำหรับการยกเลิกสัญญาที่กำหนด และตามโมเดลธุรกิจกลุ่มกิจการถือสินทรัพย์นั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 23 เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้ ได้อธิบายวิธีการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันในกรณีที่มีความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้ ในเรื่องดังต่อไปนี้

- กิจการต้องสมมติว่าหน่วยงานจัดเก็บภาษีจะตรวจสอบวิธีการทางภาษีที่มีความไม่แน่นอน และมีความรู้เกี่ยวกับข้อมูลที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างครบถ้วน โดยไม่นำเหตุผลว่าจะตรวจพบหรือไม่มาเป็นข้อในการพิจารณา
- หากกิจการสรุปว่าไม่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่หน่วยงานจัดเก็บภาษีจะยอมรับวิธีการทางภาษีที่มีความไม่แน่นอน กิจการต้องสะท้อนผลกระทบของความไม่แน่นอนในการคำนวณบัญชีภาษีเงินได้ด้วย

- กิจกรรมต้องประเมินการใช้ดุลยพินิจหรือประมาณการใหม่ เมื่อข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่เคยอ้างอิงในการใช้ดุลยพินิจหรือประมาณการมีการเปลี่ยนแปลงไป หรือข้อมูลใหม่ที่ส่งผลกระทบต่อการใช้ดุลยพินิจหรือประมาณการ

กลุ่มกิจการไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินใหม่และมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 มาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้ ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้

2.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกิจการและกลุ่มกิจการ

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการหรือวันที่ที่ราคาหารายการนั้นถูกวัดมูลค่าใหม่ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

ค) กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

2.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึง เงินสดในมือ เช็คนมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือน นับจากวันที่ได้มา และไม่ติดภาระค่าประกัน

เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะทางการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ

2.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าต่อมาด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุ ลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึง ผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือประกอบด้วยวัตถุดิบเชื้อเพลิง วัตถุดิบสิ้นเปลืองและชิ้นส่วนอะไหล่ โดยแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผ่อนการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพ ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดที่ยอมให้ทั้งหมด ส่วนยอมให้หรือเงินที่ได้รับคืน กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผ่อนการลดลงมูลค่าของสินค้าเก่าล้าสมัยค่าเผ่อนการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพพิจารณาเป็นกรณีตามเกณฑ์เฉพาะเจาะจง กลุ่มกิจการบันทึกค่าเผ่อนการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพเท่าที่จำเป็น และแสดงเป็นเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขาย

2.7 บัญชีกลุ่มกิจการ - เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการ (ซึ่งรวมถึงกิจการเฉพาะกิจ) ที่กลุ่มกิจการควบคุม กลุ่มกิจการควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มกิจการมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการควบคุม กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการจะไม่นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมไว้ในงบการเงินรวมนับจากวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันโดยถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อบริษัทย่อย ประกอบด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ผู้ซื้อโอนให้และหนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิมของผู้ถูกซื้อและส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สิ่งตอบแทนที่โอนให้รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หรือหนี้สินที่ผู้ซื้อคาดว่าจะต้องจ่ายชำระตามข้อตกลง ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น มูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ระบุที่ได้มาและหนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ในการรวมธุรกิจ แต่ละครั้ง กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ในการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ ผู้ซื้อต้องวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ถูกซื้อก่อนหน้านี้ การรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่นั้น ในกำไรหรือขาดทุน

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายออกไปโดยกลุ่มกิจการ รับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ การเปลี่ยนแปลง ในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายที่รับรู้ภายหลังวันที่ซื้อซึ่งจัดประเภทเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน ให้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าของต้องไม่มีการวัดมูลค่าใหม่ และให้บันทึกการจ่ายชำระในภายหลังไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนเกินของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจที่มากกว่ามูลค่ายุติธรรมสุทธิ ณ วันที่ซื้อของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม หากมูลค่าของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ น้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่ได้มาเนื่องจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรขาดทุน

กิจการจะตัดรายการบัญชีระหว่างกัน ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการ ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงก็จะตัดรายการในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิด

การด้อยค่า นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

ข) รายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับส่วนที่เป็นของเจ้าของของกลุ่มกิจการ สำหรับการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้และมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของหุ้นที่ซื้อมาในบริษัทย่อยและกำไรหรือขาดทุนจากการขายส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจะถูกบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น

ค) การจำหน่ายบริษัทย่อย

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียการควบคุมต้องหยุดรวมบริษัทย่อยในการจัดทำงบการเงินรวม ส่วนได้เสียในกิจการที่เหลืออยู่จะวัดมูลค่าใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมนั้นจะถือเป็นมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อวัตถุประสงค์ในการวัดมูลค่าในเวลาต่อมาของเงินลงทุนที่เหลืออยู่ในรูปของบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน สำหรับทุกจำนวนที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับกิจการนั้นจะถูกปฏิบัติเสมือนว่ากลุ่มกิจการมีการจำหน่ายสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้นออกไป

ง) การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมเฉพาะสัดส่วนที่เคยอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ลำดับที่สูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวมก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ณ วันที่มีการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาเปรียบเทียบซึ่งเป็นไปตามแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่หายไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมาและตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม ค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เช่น ค่าธรรมเนียมวิชาชีพจ่ายที่ปรึกษากฎหมาย และที่ปรึกษาอื่นในการรวมธุรกิจ ค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียน รวมถึงรายจ่ายในการจัดเตรียมข้อมูลให้แก่ผู้ถือหุ้นรับรู้เป็นต้นทุนของเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทันทีในงบการเงินรวมในงวดที่มีการรวมธุรกิจเกิดขึ้น

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน กับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวม แสดงเป็นรายการ “ส่วนต่าง/เกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของเจ้าของ โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไปโดยโอนไปยังกำไรสะสม

จ) งบการเงินเฉพาะกิจการ

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

2.8 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองโดยกลุ่มกิจการเพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า หรือจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง และไม่ได้มีไว้ใช้งานโดยกิจการในกลุ่มกิจการ จะถูกจัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน รวมถึงอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างหรือพัฒนาเพื่อเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการได้แก่ ที่ดินที่ถือครองไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าและที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการ

หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรก อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

การรวมรายการในภายหลังเข้าเป็นมูลค่าบัญชีของสินทรัพย์จะกระทำก็ต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตในรายการนั้น และต้นทุนสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาทั้งหมดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น เมื่อมีการเปลี่ยนแทนชิ้นส่วนของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน จะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

2.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมราคาซื้อสินทรัพย์ทั้งที่เป็นเงินสดและจำนวนเทียบเท่าเงินสด และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินทรัพย์นั้นมาอยู่ในสถานที่หรือในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามที่ประสงค์ไว้

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มกิจการและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่นๆ กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ที่ดินและที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาทุนของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า	3 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	5 - 20 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	2 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	3 - 10 ปี
เครื่องใช้สำนักงาน เครื่องตกแต่งและติดตั้ง	3 - 5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานกลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.12)

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และรับรู้บัญชีผลกำไรหรือขาดทุนอื่นสุทธิในกำไรหรือขาดทุน

2.10 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ข้อตกลงสัมปทานบริการ คือ ข้อตกลงระหว่างภาครัฐ (ผู้ให้สัมปทาน) กับเอกชน (ผู้ประกอบการ) ที่ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการสาธารณะหรือเพื่อยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน การดำเนินการ และการบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงเวลาที่ระบุไว้ ซึ่งผู้ประกอบการจะได้รับค่าบริการตลอดระยะเวลาของข้อตกลง โดยผู้ให้สัมปทานจะมีการควบคุมหรือกำกับดูแลประเภทของบริการที่ผู้ประกอบการต้องดำเนินการในการใช้โครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการ กลุ่มผู้ที่ได้รับบริการ และราคาการให้บริการ และผู้ให้สัมปทานควบคุมส่วนได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลงไม่ว่าโดยการเป็นเจ้าของ การได้รับประโยชน์ หรือวิธีอื่นใด

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน และรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับจำนวนการให้บริการสาธารณะ ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับชำระค่าบริการสำหรับการก่อสร้างบางส่วนเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและบางส่วนเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน กลุ่มกิจการบันทึกแต่ละองค์ประกอบของสิ่งตอบแทนที่ได้รับแยกจากกันสำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับจะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี

ปัจจุบันกลุ่มกิจการมีข้อตกลงสัมปทานบริการที่รับรู้สิทธิในการให้บริการข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งได้แสดงเปิดเผยแยกออกมา (ดูหมายเหตุข้อ 2.11 และ หมายเหตุข้อ 16)

2.11 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ ตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.10 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน 20 ปี

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 20 ปี ถึง 25 ปี

สิทธิการใช้ท่อก๊าซ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซสำหรับไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 25 ปี

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์จะรับรู้เป็นสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ในระยะเวลาไม่เกิน 3 ถึง 10 ปี

2.12 การด้อยค่าของสิทธิประโยชน์

สิทธิประโยชน์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่ชัด ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สิทธิประโยชน์ที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสิทธิประโยชน์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สิทธิประโยชน์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สิทธิประโยชน์ที่ไม่ใช่สิทธิประโยชน์ทางการเงินนอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้วจะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2.13 การบัญชีสำหรับสัญญาเช่าระยะยาว

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า - สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญาภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า - สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า - สัญญาเช่าการเงิน

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าทางการเงินบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้เบื้องต้นกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้บันทึกเป็นรายได้ทางการเงินค้างรับ รายได้จากสัญญาเช่าระยะยาวรับรู้ตลอดอายุของสัญญาเช่าโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ทุกงวด ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกโดยรวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินเริ่มแรกและจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า - สัญญาเช่าดำเนินงาน

สินทรัพย์ที่ให้เช่าภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ รายได้ค่าเช่า (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้จ่ายให้กับผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

2.14 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น เงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ผลต่างระหว่างเงินที่ได้รับ (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้สินนั้นจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดช่วงเวลาการกู้ยืม

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้จะรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้ในกรณีที่มีความเป็นไปได้ที่จะใช้วงเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด ในกรณีนี้ค่าธรรมเนียมจะรอการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน หากไม่มีหลักฐานที่มีความเป็นไปได้ที่จะใช้วงเงินบางส่วนหรือทั้งหมด ค่าธรรมเนียมจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าสำหรับการให้บริการสภาพคล่องและจะตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2.15 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาทั่วไปและที่กู้มาโดยเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

รายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ ที่ยังไม่ได้นำไปเป็นรายจ่ายของสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขไปลงทุนเป็นการชั่วคราวก่อน ต้องนำมาหักจากต้นทุนการกู้ยืมที่สามารถตั้งขึ้นเป็นต้นทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

อัตราที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ยืมในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อซื้อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมนั้นหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

2.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้เจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวดๆ ในกรณีที่มิใช่สถานการณ์ที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภาษีแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี

- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

2.17 ผลประโยชน์พนักงาน

2.17.1 ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานในรูปแบบของโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือโครงการผลประโยชน์ที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน ซึ่งจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน เป็นต้น

ภาระผูกพันสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงิน

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นในงวดที่เกิด

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

2.17.2 ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างจะจ่ายเมื่อกลุ่มกิจการยกเลิกการจ้างงานก่อนวันเกษียณตามปกติ หรือเสนอที่จะให้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง เพื่อสนับสนุนการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน กลุ่มกิจการจะรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างเฉพาะเมื่อวันใดวันหนึ่งเกิดขึ้นก่อน 1) เมื่อบริษัทไม่สามารถยกเลิกข้อเสนอให้ประโยชน์และ 2) เมื่อกลุ่มกิจการรับรู้ต้นทุนสำหรับการปรับโครงสร้างที่อยู่ในขอบเขตของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 และเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง ในส่วนของการเสนอที่จะให้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างด้วยความสมัครใจนั้นจะคำนวณจากจำนวนพนักงานที่คาดว่าจะยอมรับข้อเสนอผลประโยชน์ที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงานต้องคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน

2.17.3 โครงการสมทบเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มกิจการได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนรวมแห่งหนึ่งโดยได้รับอนุมัติจากกระทรวงการคลังเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 โดยที่สินทรัพย์ของกองทุนได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการและบริหารโดยผู้จัดการกองทุน

ตามระเบียบกองทุน พนักงานต้องจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือน และกลุ่มกิจการจ่ายสมทบเข้ากองทุนนี้ในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือนพนักงาน กลุ่มกิจการได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนรับอนุญาตแห่งหนึ่ง เพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มกิจการ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

2.18 ประเมินการหนี้สิน

ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานและประมาณการหนี้สินอื่นๆ จะรับรู้ก็ต่อเมื่อ กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สิน โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากกลุ่มกิจการได้กล่าวถึงนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานไว้ในหมายเหตุ 2.17

2.19 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่สำคัญซึ่งได้แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม รายการบางรายการของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน และรายการบางรายการของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น หนี้สินทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เจ้าหนี้จากการลดทุน เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รายการบางรายการของหนี้สินหมุนเวียนอื่น หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ซึ่งนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

2.20 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่สามารถกำหนดเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนส่วนที่เพิ่มที่เกี่ยวกับการออกหุ้นใหม่หรือสิทธิในการซื้อหุ้นที่จ่ายออกไปโดยแสดงรายการดังกล่าวด้วยจำนวนเงินสุทธิจากภาษีไว้เป็นรายการหักในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกหุ้น

2.21 การรับรู้รายได้

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว ดังรายละเอียดต่อไปนี้

รายได้จากการซื้อขายไฟฟ้า

(ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

(ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิ ปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงประมาณการ เนื่องจากกระแสเงินสดที่ลดลงซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการผลิต เป็นต้น
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

รายได้จากการบริการ

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้จากการบริการกำจัดขยะ
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ ดังนี้

- รายได้ค่าบริการจัดการรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างซึ่งเป็นไปตามเนื้อหาของสัญญาที่เกี่ยวข้อง
- รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง
- รายได้ค่าเช่ารับรู้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า
- รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผล
- รายได้อื่นรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเกิดขึ้น

2.22 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินประกอบด้วย ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน และค่าธรรมเนียมในการรักษาวงเงินกู้ที่ยังไม่เบิกใช้

2.23 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของกลุ่มกิจการในรอบระยะเวลาบัญชี ซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล เงินปันผลระหว่างกาลจะรับรู้เมื่อได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการ

2.24 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือกรรมการผู้จัดการที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในส่วนงานภูมิศาสตร์เดียว คือ ในประเทศไทย ดังนั้นจึงได้มีการเสนอข้อมูลจำแนกตามส่วนงานธุรกิจเท่านั้น

3. การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงินซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านตลาด (รวมถึง อัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย) แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มกิจการให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

3.1.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง โดยการรักษาระดับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดขั้นต่ำเพื่อใช้ในการดำเนินงาน อีกทั้งกลุ่มกิจการยังจัดให้มีวงเงินสินเชื่อจากธนาคาร กลุ่มกิจการพิจารณาความต้องการกระแสเงินสดในอนาคตผ่านแผนการเงินประจำปี รวมถึงแผนการเงินประจำปีสำหรับปีต่อไปได้ผ่านการพิจารณาให้เสร็จสิ้นแล้ว เพื่อให้ความมั่นใจว่าการประมาณการสำหรับความต้องการในอนาคตจะมีการจัดหางบการเงินสินเชื่ออย่างเหมาะสม

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเพิ่มขึ้นถ้าลูกค้าไม่สามารถจ่ายหนี้คืนให้กับกลุ่มกิจการภายในระยะเวลาการชำระหนี้ เพื่อจัดการกับความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการประเมินความสามารถด้านการเงินของลูกค้าเป็นระยะ ๆ

3.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อตามหลักเกณฑ์ของกลุ่มกิจการ โดยลูกค้าหลักของกลุ่มกิจการเป็นหน่วยงานรัฐบาลซึ่งมีความเสี่ยงอยู่ในระดับต่ำ

การประเมินความเสี่ยงของลูกค้าได้ดำเนินการภายในกลุ่มกิจการ โดยพิจารณาถึงสถานะทางการเงิน ตัวชี้วัดความสำเร็จทางธุรกิจ ประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยอื่น ระดับความเสี่ยงของลูกค้าแต่ละรายถูกกำหนดโดยใช้ผลจากการประเมินภายในของกลุ่มกิจการซึ่งกำหนดโดยฝ่ายบริหาร สำหรับลูกค้าแต่ละรายจะถูกจัดประเภทความเสี่ยงภายใต้แนวทางปฏิบัติที่กำหนดขึ้นภายในกลุ่มกิจการ ตั้งแต่ระดับความเสี่ยงต่ำมากถึงความเสี่ยงสูงมาก การจัดประเภทความเสี่ยงนั้นได้สะท้อนถึงความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้ของลูกค้า และเพื่อให้คล้ายคลึงกับการจัดประเภทความเสี่ยงที่กำหนดโดยองค์กรภายนอก

3.1.3 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากหลายสกุลเงินซึ่งเกิดจากการซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศ ส่วนใหญ่มีรายการเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (หมายเหตุ 37.3) ส่วนการขายภายในประเทศส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาทจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ยกเว้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน กฟผ. (หมายเหตุ 10) ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ โดยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนที่นำมาใช้ในการคำนวณค่าพลังงานไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ. โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศจำนวน 44.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,329.2 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : จำนวน 44.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,444.4 ล้านบาท)

3.1.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่มีสินทรัพย์ที่มีดอกเบี้ย ซึ่งมีจำนวนเงินอันเป็นสาระสำคัญ ดังนั้น รายได้และกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของกลุ่มกิจการจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต เนื่องจากกลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาว ซึ่งคณะกรรมการบริษัทประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มกิจการ ประกอบกับการที่กลุ่มกิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 สรุปได้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม						
	พ.ศ. 2562						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ
	มากกว่า 1			ปรับขึ้นลง			
	ภายใน 1 ปี	ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคาตลาด			
	บาท	บาท	บาท	บาท			
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	69,643,956	2,276,455	71,920,411	0.38 ถึง 0.70
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	794,242,167	794,242,167	-
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	-	-	-	498,643,911	-	498,643,911	0.38 ถึง 0.70
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	96,169,495	121,607,888	3,075,541,710	-	-	3,293,319,093	12.60
	96,169,495	121,607,888	3,075,541,710	568,287,867	796,518,622	4,658,125,582	
หนี้สินทางการเงิน							
เงินเบิกเกินบัญชี	-	-	-	11	-	11	MOR
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	227,400,000	-	227,400,000	MLR - 1.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	249,348,655	249,348,655	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	390,720	166,684	-	-	-	557,404	7.52 ถึง 8.36
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	-	-	-	2,767,499,681	-	2,767,499,681	MLR - 2.00 ถึง
							MLR - 2.50
	390,720	166,684	-	2,994,899,692	249,348,655	3,244,805,751	

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 สรุปได้ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	พ.ศ. 2562						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ
	มากกว่า 1			ปรับขึ้นลง	ไม่มีอัตรา		
	ภายใน 1 ปี	ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคาตลาด	ดอกเบี้ย		
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	13,881,505	-	13,881,505	0.38
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	364,481	364,481	-
	-	-	-	13,881,505	364,481	14,245,986	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	9,712,733	9,712,733	-
	-	-	-	-	9,712,733	9,712,733	

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	พ.ศ. 2561						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ
	มากกว่า 1			ปรับขึ้นลง	ไม่มีอัตรา		
	ภายใน 1 ปี	ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคาตลาด	ดอกเบี้ย		
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	4,157,108	-	4,157,108	0.38
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	6,658,656	6,658,656	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย							
โดยอ้อม	700,000	-	-	-	-	700,000	1.25
	700,000	-	-	4,157,108	6,658,656	11,515,764	
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย							
โดยอ้อม	14,000,000	-	-	-	-	14,000,000	MLR-0.50
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	18,838,480	18,838,480	-
หุ้นกู้ (สุทธิ)	49,216,871	1,427,289,264	-	-	-	1,476,506,135	6.80
	63,216,871	1,427,289,264	-	-	18,838,480	1,509,344,615	

3.2 การบัญชีสำหรับอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินและกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า เครื่องมื่อดังกล่าวไม่รับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก

สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าช่วยป้องกันกลุ่มกิจการจากความเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งมีผลกระทบต่อสินทรัพย์และหนี้สินในสกุลเงินต่างประเทศ กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาเพื่อกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่จะรับชำระสินทรัพย์

หรือจ่ายชำระหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศในอนาคต ซึ่งกลุ่มกิจการจะยังไม่รับรู้รายการสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าในงบการเงินจนกว่าจะได้ชำระหรือรับชำระตามสัญญา โดยรายการกำไร(ขาดทุน)ที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระหรือจ่ายชำระสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าจะแสดงรวมอยู่ในบัญชี “กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน” ในกำไรหรือขาดทุน ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาแต่ละฉบับจะตัดจำหน่ายตามอายุของแต่ละสัญญา

รายละเอียดของอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 37.3

3.3 การประมาณมูลค่ายุติธรรม

การวิเคราะห์เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าและเปิดเผยด้วยมูลค่ายุติธรรมจำแนกตามวิธีการประมาณมูลค่าความแตกต่างของระดับข้อมูลสามารถแสดงได้ดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 ได้แก่ ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับ 2 ได้แก่ ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1 ทั้งที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคา) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคา) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับ 3 ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

		การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรม	
		งบการเงินรวม	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
		บาท	บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	ระดับ	
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	14	2	128,261,000 104,703,450
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	2	2,686,782,611 5,771,860,672
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	37.3	2	(6,193,305) (118,572)

เครื่องมือทางการเงินในระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่ไม่ได้มีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า ซึ่งใช้ประโยชน์สูงสุดจากข้อมูลในตลาดที่สังเกตได้ที่มีอยู่และอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มกิจการเองมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ถ้าข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญทั้งหมดในการวัดมูลค่ายุติธรรมได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ เครื่องมือนั้นจะรวมอยู่ในระดับ 2

กลุ่มกิจการมีนโยบายการบัญชีในการกำหนดการโอนระหว่างลำดับของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการไม่มีรายการโอนเปลี่ยนลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (หมายเหตุ 14)

4. ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

การประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐาน

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชี

อาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

ก) การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงโดยใช้วิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ และปรับปรุงด้วยค่าเพื่อการด้อยค่าเนื่องจากราคาทุนของเงินลงทุนในบริษัทย่อยสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งประเมินจากมูลค่าจากการใช้ โดยผู้บริหารได้ทำการประเมินและพิจารณาจากผลประกอบการในอดีต ความผันผวนของปัจจัยภายนอกอื่นที่คาดว่าจะมีผลกระทบต่อการทำงาน และได้จัดทำและสอบทานประมาณการทางการเงินและประมาณการกระแสเงินสดของผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากบริษัทย่อยในอนาคตเพื่อประกอบการประเมิน บริษัทใช้อัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนเงินทุนของบริษัทเป็นอัตราคิดลดที่ใช้ในการประมาณมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์

ข) การด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการได้สอบทานการด้อยค่าของที่ดินที่มีไว้ให้เช่า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืน หรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผู้บริหารจะทำการประเมินจากรายได้ค่าเช่าและความผันผวนของราคาที่ดินในพื้นที่ที่ตั้งอยู่อย่างสม่ำเสมอ (หมายเหตุ 14)

ค) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการใช้งานและมูลค่าซากเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการใช้งานและมูลค่าซากใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเช่นนั้นเกิดขึ้น

ง) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวบางรายการซึ่งมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษี โดยการประมาณการของผู้บริหาร ซึ่งมีข้อสมมติฐานจากการคาดการณ์ผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต และปรับปรุงด้วยปัจจัยความผันผวนภายนอกอย่างอื่นที่คาดว่าจะกระทบต่อประมาณผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้น รวมทั้งการพิจารณาการใช้ผลขาดทุนทางภาษีในอดีต ซึ่งผู้บริหารได้พิจารณาด้วยหลักความระมัดระวังรอบคอบ

จ) ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน กลุ่มกิจการได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสม

กลุ่มกิจการพิจารณาใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่น ๆ สำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานอ้างอิงกับสถานการณ์ปัจจุบันในตลาด ข้อมูลเพิ่มเติมเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27

ข) การประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการถูกเรียกร้องค่าเสียหาย ฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่กลุ่มกิจการถูกฟ้องร้อง ในกรณีที่ฝ่ายบริหารพิจารณาว่าอาจมีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าว หากฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วและเชื่อมั่นว่ากลุ่มกิจการจะไม่มีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะไม่บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบบัญชี

5. การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นการออกหุ้นใหม่ การซื้อหุ้นทุนคืน หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้

6. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการดำเนินงานธุรกิจโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และกลุ่มกิจการดำเนินงานทางภูมิศาสตร์เดียว คือในประเทศไทย ดังนั้น ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน (คณะกรรมการบริหาร) จึงพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงานของกลุ่มกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (บาทส่วน)									
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 (บาท)									
	โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ		โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		รวม	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
รายได้จากการขายและบริการ										
- จังหวะเวลาการรับรู้รายได้ - เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น	2,603,337,988	2,615,215,622	272,329,165	262,674,132	1,657,464,725	1,537,888,405	7,120,237	407,329	4,540,252,115	4,416,185,488
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	410,384,524	417,023,646	-	-	410,384,524	417,023,646
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- จังหวะเวลาการรับรู้รายได้ - ตลอดช่วงเวลาที่ต้องปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ	-	-	104,636,084	-	-	-	-	-	104,636,084	-
ต้นทุนขายและบริการ	(1,690,841,561)	(1,878,731,299)	(136,196,343)	(148,837,508)	(1,491,040,419)	(1,387,772,982)	(6,622,229)	(405,706)	(3,324,652,552)	(3,415,747,495)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	(104,636,084)	-	-	-	-	-	(104,636,084)	-
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	912,496,427	736,484,323	136,132,822	113,836,624	576,808,830	567,139,069	498,008	1,623	1,625,936,087	1,417,461,639
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน									(103,507,119)	(10,037,793)
รายได้อื่น									32,899,176	15,728,142
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(330,364,776)	(378,530,506)
ต้นทุนทางการเงิน									(412,570,690)	(482,526,097)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้									2,913,009	(15,529,804)
กำไรสุทธิสำหรับปี									815,305,687	546,565,581
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 15)	440,730,030	444,094,965	4,699,323	3,829,774	21,063,429	19,442,408	2,845,109	206,541	469,337,891	467,573,698
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 16 และ 17)	3,352,380	3,352,219	53,950,508	60,212,328	358,199	358,199	127,817	43,398	57,788,904	63,966,144

กลุ่มกิจการดำเนินงาน 4 ส่วนงาน คือส่วนงานธุรกิจโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และกลุ่มกิจการดำเนินงานทางภูมิศาสตร์เดียว คือในประเทศไทย ดังนั้น ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน (คณะกรรมการบริหาร) จึงพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงานของกลุ่มกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (บางส่วน)									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 (บาท)									
	โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ		โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		รวม
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	
สินทรัพย์ตามส่วนงาน	8,485,804,431	8,255,787,895	952,235,342	836,190,719	4,346,486,273	4,520,325,746	220,383,142	125,614,863	14,004,909,188
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน									13,737,919,223
สินทรัพย์ที่ยังสิ้นตามงบการเงินรวม									140,267,811
									148,821,406
									14,145,176,999
									13,886,740,629
หนี้สินตามส่วนงาน	2,273,689,607	4,644,128,550	400,363,006	488,689,247	623,311,168	3,153,563,754	2,904,821	1,467,258	3,300,268,602
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน									8,267,848,809
หนี้สินทั้งสิ้นตามงบการเงินรวม									51,868,778
									47,253,579
									3,352,137,380
									8,315,102,388

กลุ่มกิจการมีลูกค้าหลักสองรายที่มีรายได้รวมกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ร้อยละ 98.26 ของรายได้ของกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 98.74) ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าขยะ และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาเสนอข้อมูลรายได้จำแนกส่วนงานใหม่ โดยแยกกิจกรรมการรับรายได้เป็นเมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตาม (point in time) และตลอดช่วงเวลาที่ต้องปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 งบการเงินจำแนกส่วนงานเปรียบเทียบกับปีได้มีการจัดทำใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการนำเสนอในงบการเงินปัจจุบัน

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินสดในมือ	473,635	478,183	-	-
เงินฝากธนาคาร - ประเภทกระแสรายวัน	-	79,452	-	-
- ประเภทออมทรัพย์	69,643,956	103,171,393	13,881,505	4,157,108
เช็คในมือ	1,802,820	767,196	-	-
	<u>71,920,411</u>	<u>104,496,224</u>	<u>13,881,505</u>	<u>4,157,108</u>

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 0.38 ถึง 0.70 ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 0.38 ถึง 0.75 ต่อปี)

8. เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากสถาบันการเงินประเภทออมทรัพย์และบัตรเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	498,643,911	324,983,359	-	-
หัก ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนภายใน 1 ปี				
เพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขาย				
ไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
- เงินฝากธนาคาร	<u>(250,265,060)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนเกินกว่า 1 ปี				
เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว				
กับสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25)				
- เงินฝากธนาคาร	247,578,851	324,183,359	-	-
เพื่อค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 38.1)				
- เงินฝากธนาคาร	800,000	-	-	-
- บัตรเงินฝากธนาคาร	<u>-</u>	<u>800,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>248,378,851</u>	<u>324,983,359</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนภายใน 1 ปี

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยตรงได้เข้าทำสัญญา มอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ โดยนำบัญชีเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์จำนวน 250,265,060 บาท ไปค้ำประกันการออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของ บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อม โดยหนังสือค้ำประกัน มีมูลค่า 278,480,000 บาท และ 172,000,000 บาท ตามลำดับ (หมายเหตุ 38.1 และ 38.2) และหนังสือค้ำประกัน การปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด จำนวน 160,000,000 บาท ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อม ได้คืนหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่สถาบันการเงินแล้วในปี พ.ศ. 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยตรงอยู่ระหว่างการปลดภาระค้ำประกันสำหรับบัญชีเงินฝากดังกล่าว จำนวน 160,043,442 บาท

ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนเกินกว่า 1 ปี

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 247,578,851 บาท (พ.ศ. 2561 : 324,183,359 บาท) เป็นบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่ม กิจการใช้เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองเงินไว้เพื่อให้ เพียงพอในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย และสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ เงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม การเบิกถอนเงินฝากสถาบันการเงินดังกล่าวสามารถเบิกใช้ได้หากได้รับอนุมัติจากสถาบันการเงิน

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดอกเบี้ยดังนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินฝากธนาคาร - ประเภทออมทรัพย์	0.38 ถึง 0.70	0.38 ถึง 0.90	-	-
บัตรเงินฝากธนาคาร	-	1.40	-	-

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ลูกหนี้การค้า				
- ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	247,390,698	260,000,018	-	-
- กิจการอื่น	5,661,416	2,659,999	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	7,598,611	620,477	363,800	6,420,000
	260,650,725	263,280,494	363,800	6,420,000
- ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	257,500,774	254,540,809	-	-
- กิจการอื่น	708,701	3,284,883	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	4,128,767	2,953,454	-	226,000
	262,338,242	260,779,146	-	226,000
ลูกหนี้การค้าจากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	267,835,671	277,152,779	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	790,824,638	801,212,419	363,800	6,646,000
ลูกหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	2,725,390	7,408,415	-	4,900
ดอกเบี๋ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	98,084	51,446	681	934
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	-	-	-	6,822
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	54,925	76,459	-	-
เงินทดรองจ่าย				
- พนักงาน	235,779	463,534	-	-
- บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	-	200,000	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร				
- กิจการอื่น	4,958,505	6,219,328	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	1,548,391	-	-	-
เบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	12,858,570	8,878,649	266,992	-
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าที่จะถึงกำหนดภายในหนึ่งปี				
- บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	515,552	-	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	5,627,068	3,250,021	585,647	1,381,862
เงินมัดจำที่จะได้รับคืนภายในหนึ่งปี	539,130	1,370,704	-	-
รวม	819,986,032	829,130,975	1,217,120	8,040,518

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ลูกหนี้การค้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	247,390,698	260,000,018	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	257,500,774	254,540,809	-	-
	<u>504,891,472</u>	<u>514,540,827</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
- กิจการอื่น				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,277,668	179,155	-	-
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	2,383,748	2,480,844	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	708,701	3,284,883	-	-
	<u>6,370,117</u>	<u>5,944,882</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	4,219,998	620,477	149,800	6,420,000
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	3,378,613	-	214,000	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	4,128,767	2,953,454	-	226,000
	<u>11,727,378</u>	<u>3,573,931</u>	<u>363,800</u>	<u>6,646,000</u>
ลูกหนี้การค้าจากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	142,461,205	143,881,400	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	125,374,466	133,271,379	-	-
	<u>267,835,671</u>	<u>277,152,779</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รวม	<u>790,824,638</u>	<u>801,212,419</u>	<u>363,800</u>	<u>6,646,000</u>

กลุ่มกิจการมีระยะเวลาชำระหนี้สำหรับลูกหนี้การค้าที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามปกติคือ 30 วัน

10. ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดฉะเชิงเทราเสร็จสิ้นและได้เริ่มขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตามผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้พิจารณาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 “เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่” แล้วพบว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวมีลักษณะเป็นสัญญาเช่าการเงิน ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกโอนอาคารและอุปกรณ์ มาเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและแสดงสุทธิด้วยรายได้ทางการเงินรอการรับรู้ ส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	9,858,315,960	10,638,854,505	-	-
หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้	(6,564,996,867)	(7,216,590,951)	-	-
	3,293,319,093	3,422,263,554	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(96,169,495)	(97,940,417)	-	-
	3,197,149,598	3,324,323,137	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่าหนึ่งปี				
แต่ไม่เกิน 5 ปี	(121,607,888)	(129,682,113)	-	-
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกิน 5 ปี				
แต่ไม่เกิน 25 ปี	3,075,541,710	3,194,641,024	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวนเงิน 71,337,604 บาท (พ.ศ. 2561 : ค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวน 74,136,688 บาท)

ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและรายได้ทางการเงินรอการรับรู้รายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

	พ.ศ. 2562 (บาท)			พ.ศ. 2561 (บาท)		
	ลูกหนี้	รายได้	รวม	ลูกหนี้	รายได้	รวม
	สัญญาเช่า	ทางการเงิน		สัญญาเช่า	ทางการเงิน	
	การเงิน	รอการรับรู้		การเงิน	รอการรับรู้	
ยอดคงเหลือต้นปี	10,638,854,505	(7,216,590,951)	3,422,263,554	11,117,638,320	(7,664,092,382)	3,453,545,938
รับเงินจากรายได้จากการขายไฟฟ้า	(436,117,950)	-	(436,117,950)	(437,753,439)	-	(437,753,439)
รับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน						
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	410,412,230	410,412,230	-	421,701,994	421,701,994
ปรับปรุงรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน						
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า						
จากกระแสเงินสดรับที่ลดลงเนื่องจากการ						
ผลิตไม่ถึงกำลังการผลิตขั้นต่ำ	(27,706)	-	(27,706)	(4,678,348)	-	(4,678,348)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	(9,094,889)	8,225,501	(869,388)	(1,459,401)	1,177,406	(281,995)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(335,298,000)	232,956,353	(102,341,647)	(34,892,627)	24,622,031	(10,270,596)
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>9,858,315,960</u>	<u>(6,564,996,867)</u>	<u>3,293,319,093</u>	<u>10,638,854,505</u>	<u>(7,216,590,951)</u>	<u>3,422,263,554</u>

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 1,628,017,072 บาท (พ.ศ. 2561 : 1,523,771,753 บาท) (หมายเหตุ 30) และรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 410,384,524 บาท (พ.ศ. 2561 : 417,023,646 บาท)

จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะได้รับทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	498,617,213	516,578,149	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,495,478,630	1,769,765,835	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	7,864,220,117	8,352,510,521	-	-
	<u>9,858,315,960</u>	<u>10,638,854,505</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

11. สินค้ำคงเหลือ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
วัตถุดิบเชื้อเพลิง	118,883,148	41,354,876	-	-
วัตถุดิบสิ้นเปลือง	13,030,446	11,501,944	-	-
ชิ้นส่วนอะไหล่	53,300,223	42,652,455	-	-
	<u>185,213,817</u>	<u>95,509,275</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2562 ได้เกิดเหตุเพลิงไหม้พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบเชื้อเพลิงของบริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่ง คือ บริษัทแอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด เนื่องจากมีสะเก็ดไฟจากไฟไหม้พื้นที่ป่าบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย โดยอ้อมดังกล่าวปลิวมาตกใส่กองเชื้อเพลิง ส่งผลให้เกิดความเสียหายต่อวัตถุดิบเชื้อเพลิงซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ตัดจำหน่ายวัตถุดิบเชื้อเพลิงเป็นจำนวน 7.99 ล้านบาท และอุปกรณ์บางส่วน จำนวน 4.06 ล้านบาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 12.05 ล้านบาท ทำให้ต้องหยุดการผลิตไฟฟ้าชั่วคราวในระหว่างที่ทำการดับไฟ โดยสามารถควบคุมเพลิงได้ในวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2562 และหลังจากนั้นสามารถกลับมาดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้มีการทำประกันภัยครอบคลุมมูลค่าความเสียหายของสินทรัพย์ดังกล่าวข้างต้น ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้รับเงินชดเชยค่าความเสียหายทั้งสิ้นเป็นจำนวน 12.35 ล้านบาท

มูลค่าของสินค้ำคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในปีบัญชีซึ่งรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายมีจำนวน 2,211,493,779 บาท (พ.ศ. 2561 : 2,282,259,893 บาท)

12. ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างรับ	15,630,230	4,692,640	4,487,832	1,243,305
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	(9,274,264)	(21,967,850)	-	-
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,853,393	10,044,499	280,399	201,637
ภาษีขายยังไม่ถึงกำหนดชำระ	<u>(28,879,644)</u>	<u>(29,639,409)</u>	<u>(23,800)</u>	<u>(420,000)</u>
	<u>(19,670,285)</u>	<u>(36,870,120)</u>	<u>4,744,431</u>	<u>1,024,942</u>
แสดงเป็นสินทรัพย์ (สุทธิ)	<u>11,058,924</u>	<u>4,541,998</u>	<u>4,744,431</u>	<u>1,024,942</u>
แสดงเป็นหนี้สิน (สุทธิ)	<u>(30,729,209)</u>	<u>(41,412,118)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

บริษัท ย่อยโดยตรง	สถานที่ ประกอบธุรกิจ/ประเทศ ที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผลรับ			
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561				
											ร้อยละ	ร้อยละ		
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในบริษัทต่าง ๆ	9,000,000,000	6,500,000,000	8,840,000,000	6,068,000,000	100.00	100.00	8,839,999,980	6,067,999,980	814,172,448	376,859,485		
													ร้อยละ	ร้อยละ

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

บริษัทย่อยโดยย่อที่ทั้งหมดถือหุ้นโดยบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ตามรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

บริษัทย่อยโดยตรง	สถานที่ ประกอบธุรกิจ/ประเทศ ที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน		หุ้นที่ชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผลรับ	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
			ร้อยละ		ร้อยละ		ร้อยละ		ร้อยละ		ร้อยละ	
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดชลบุรี ร้อยเอ็ด และกาญจนบุรี	2,000,000,000	2,000,000,000	1,654,200,000	1,606,985,000	100.00	100.00	1,654,199,980	1,606,984,980	252,657,617	162,305,485
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดสุรินทร์ และนครราชสีมา	1,000,000,000	1,000,000,000	955,045,000	955,045,000	100.00	100.00	955,044,970	955,044,970	134,661,341	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม พรี จำกัด	ประเทศไทย	ถึอครองสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ จังหวัดอำนาจเจริญ	10,000,000	4,000,000	5,500,000	4,000,000	100.00	100.00	5,499,960	3,999,970	-	-
บริษัท อัลโลเอเนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดหนองคาย อุบลราชธานี และขอนแก่น	1,970,000,000	1,650,000,000	1,887,080,000	1,556,000,000	100.00	100.00	1,888,780,000	1,557,700,000	205,849,998	135,554,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดฉะเชิงเทรา	1,500,000,000	1,500,000,000	1,463,500,000	1,463,500,000	100.00	100.00	1,463,500,000	1,463,500,000	60,003,499	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดขอนแก่น	500,000,000	500,000,000	500,000,000	500,000,000	100.00	100.00	501,370,000	501,370,000	160,999,993	79,000,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดลำปาง	750,000,000	500,000,000	690,500,000	490,800,000	100.00	100.00	652,500,000	452,800,000	-	-
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดลำปาง	320,000,000	200,000,000	250,760,000	147,066,000	100.00	100.00	249,460,000	157,706,000	-	-
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดชลบุรี และนครราชสีมา	150,000,000	150,000,000	130,779,000	51,958,000	100.00	100.00	128,979,000	50,158,000	-	-
บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	ถึอครองที่ดินและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่จังหวัดลพบุรี	30,000,000	20,000,000	22,500,000	20,000,000	100.00	100.00	22,499,970	19,999,970	-	-
บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้า ถึอครองที่ดินและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่จังหวัดปราจีนบุรี	200,000,000	200,000,000	95,923,000	50,750,000	100.00	100.00	91,954,980	46,781,980	-	-
			7,613,788,860	6,816,045,870	814,172,448	376,859,485						

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีบทบาทความสำคัญต่อการซื้อขายของเงินลงทุนในบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากผลดำเนินงานที่ผ่านมาและคาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคตของบริษัทย่อย รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ (ถ้ามี)

หุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยและบริษัทย่อยโดยย่อจำนวนที่เกิน 7 บริษัท ได้นำไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 20 และ 25)

เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

1) บริษัทนำข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ได้นำมา (วันที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อย) จนถึงวันที่บริษัทสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

2) กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมเฉพาะสัดส่วนที่เคยอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ลำดับที่สูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวมก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ณ วันที่มีการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน กลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาเปรียบเทียบซึ่งเป็นไปตามแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี อย่างไรก็ตามหากกลุ่มกิจการมีข้อจำกัดในการจัดเตรียมข้อมูลเพื่อปรับปรุงข้อมูลทางการเงินย้อนหลังทำให้กลุ่มกิจการไม่สามารถปรับปรุงรายการย้อนหลังสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน กลุ่มกิจการจะปฏิบัติตามข้อยกเว้นที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด โดยปรับปรุงรายการไปข้างหน้าตามวิธีการเปลี่ยนทันที

3) รอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทย่อยสิ้นสุดวันเดียวกันกับของบริษัท ซึ่งรอบระยะเวลาบัญชีที่นำมาใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ยกเว้นบริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด ซึ่งมีรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้เปลี่ยนรอบระยะเวลาบัญชีเป็นสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และได้จัดทำข้อมูลทางการเงินตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เพื่อใช้ในการจัดทำงบการเงินรวม

4) ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของกลุ่มกิจการ ได้แสดงไว้เป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการมีส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันทั้งสิ้นจำนวน 22,886,961 บาท

การลงทุนใหม่ในบริษัทย่อยในระหว่างปี พ.ศ. 2561 ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

การจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อมและการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจัดตั้งเพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โดยมีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท โดยแบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวถือหุ้นโดย บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด จำนวน 1,999,997 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 19,999,970 บาท โดยคิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100.00

การอนุมัติการซื้อและรับโอนหุ้นทั้งหมดของบริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด จากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวกับ นายสุเทพ ทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน และบริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทตั้งแต่วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2561 โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินจำนวน 31,781,980 บาทในปี พ.ศ. 2561 ต่อมา ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้มีการชำระเงินเพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 บาท รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 46,781,980 บาท

การออกหุ้นใหม่และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทหรือที่ประชุม คณะกรรมการบริษัท

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญ ที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 450,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มขึ้นจากเดิม 9.04 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 432,000,000 บาท

นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยตรงได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 2,500,000,000 บาท แบ่งออกเป็น หุ้นสามัญจำนวน 250,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยตรงได้เรียกชำระค่าหุ้น เพิ่มทุนจำนวน 250,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 9.36 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 2,340,000,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้รับชำระเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 2,772,000,000 บาทแล้วในปี พ.ศ. 2562 ทั้งนี้บริษัทย่อย โดยตรงได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วในปี พ.ศ. 2562

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญ ที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 95,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มขึ้นจากเดิม 5.863 บาทต่อหุ้น เป็น 6.36 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 47,215,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระ เงินลงทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด

บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด ได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 6,000,000 บาท แบ่งออกเป็น หุ้นสามัญจำนวน 600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้เรียกชำระค่าหุ้น เพิ่มทุนจำนวน 600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวน 1,500,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562 ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมได้จดทะเบียนกับกระทรวง พาณิชย์แล้วในปี พ.ศ. 2562

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 20,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 5.30 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 94,000,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562

นอกจากนี้บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 320,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 32,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน 20,000,000 หุ้น เติมมูลค่าหุ้น คิดเป็นจำนวน 200,000,000 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 12,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.09 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 37,080,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งสิ้นเป็นจำนวน 237,080,000 บาทในปี พ.ศ. 2562 ทั้งนี้บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วในปี พ.ศ. 2562

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 40,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 9.77 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 9,200,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562

นอกจากนี้บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 250,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน 25,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 7.62 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 190,500,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562 ทั้งนี้บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วในปี พ.ศ. 2562

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 19,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 7.94 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 40,994,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562

นอกจากนี้บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 120,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 12,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน 12,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 4.23 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,760,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งจำนวนในปี พ.ศ. 2562 ทั้งนี้บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วในปี พ.ศ. 2562

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัท เอซีซี โซลาร์ จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 19,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มขึ้นจากเดิม 4.06 บาทต่อหุ้น เป็น 7.94 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 77,212,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 65,272,000 บาท ในปี พ.ศ. 2561 และจ่ายชำระเงินลงทุนส่วนที่เหลือมูลค่า 11,940,000 บาท ในปี พ.ศ. 2562

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 14,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มขึ้นจากเดิม 3.42 บาทต่อหุ้น เป็น 8.71 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 78,821,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วในปี พ.ศ. 2562

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ จำกัด

บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ จำกัด ได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน 1,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 2,500,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนแล้วทั้งสิ้นเป็นจำนวน 2,500,000 บาทในปี พ.ศ. 2562 ทั้งนี้ บริษัทย่อยโดยอ้อมได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วในปี พ.ศ. 2562

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด ได้เรียกให้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 19,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มขึ้นจากเดิม 2.50 บาทต่อหุ้น เป็น 4.77 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 45,173,000 บาท โดยบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินลงทุนดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วในปี พ.ศ. 2562

การจ่ายเงินปันผลซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 252,657,620 บาท (พ.ศ. 2561: 162,305,485 บาท) และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 17,415,000 บาท (พ.ศ. 2561: 37,600,000 บาท)

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 134,661,345 บาท และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 42,331,000 บาท

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 205,850,000 บาท (พ.ศ. 2561: 135,554,000 บาท) และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 17,735,000 บาท (พ.ศ. 2561: 23,400,000 บาท)

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 60,003,500 บาท และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 10,735,000 บาท

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 161,000,000 บาท (พ.ศ. 2561: 79,000,000 บาท) และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 13,645,000 บาท (พ.ศ. 2561: 22,500,000 บาท)

14. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ) ของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินให้เช่าและที่ดินที่ยังไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้งาน ซึ่งมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		
	ที่ดินให้เช่า	ที่ดินที่ยังไม่มี วัตถุประสงค์ ในการใช้งาน	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561			
ราคาทุน	40,416,137	70,558,425	110,974,562
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม	(10,387,450)	-	(10,387,450)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>30,028,687</u>	<u>70,558,425</u>	<u>100,587,112</u>
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	30,028,687	70,558,425	100,587,112
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	<u>84,763</u>	<u>-</u>	<u>84,763</u>
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>30,113,450</u>	<u>70,558,425</u>	<u>100,671,875</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561			
ราคาทุน	40,416,137	70,558,425	110,974,562
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม	(10,302,687)	-	(10,302,687)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>30,113,450</u>	<u>70,558,425</u>	<u>100,671,875</u>
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	30,113,450	70,558,425	100,671,875
ซื้อสินทรัพย์	-	19,331,000	19,331,000
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	<u>4,185,600</u>	<u>-</u>	<u>4,185,600</u>
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>34,299,050</u>	<u>89,889,425</u>	<u>124,188,475</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	40,416,137	89,889,425	130,305,562
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม	(6,117,087)	-	(6,117,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>34,299,050</u>	<u>89,889,425</u>	<u>124,188,475</u>
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	34,340,000	93,921,000	128,261,000
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	30,113,450	74,590,000	104,703,450

เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ดำเนินการซื้อที่ดินอำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จำนวน 19,331,000 บาท เพื่อวัตถุประสงค์ในการยื่นข้อเสนอและเสนอราคาประมูลการจัดหาเอกชนมาลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตไฟฟ้า ณ ตำบลบางระกำ อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ต่อมาเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้รับหนังสือแจ้งผลการประมูลว่าไม่ได้รับคัดเลือก แม้ว่าจะเป็นผู้มีคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคครบถ้วน แต่ไม่เป็นผู้ได้คะแนนสูงสุด ดังนั้นที่ดินดังกล่าว ซึ่งเคยเป็นที่ดินที่มีวัตถุประสงค์ในการยื่นข้อเสนอและเสนอราคาประมูลการจัดหาเอกชนมาลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตไฟฟ้า จึงกลายเป็นที่ดินที่ไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้ ณ ปัจจุบัน และแสดงรวมอยู่ในอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินให้เช่าแต่ละแปลง มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ คือ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2561 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) (พ.ศ. 2561 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach)) ในการประเมินมูลค่า

จากการทดสอบการด้อยค่าของที่ดินให้เชาดังกล่าวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของที่ดินให้เช่าของบริษัทย่อยโดยอ้อม 2 แห่ง (พ.ศ. 2561 : 1 แห่ง) ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด มีมูลค่าที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มกิจการจึงเห็นสมควรให้บันทึกถดถอยรายการขาดทุนจากการด้อยค่าส่วนเกินจำนวน 4,185,600 บาท (พ.ศ. 2561 : 84,763 บาท) ในงบการเงินโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหารตามรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		
	ถดถอยรายการ		
	พ.ศ. 2561	(บันทึกเพิ่ม)	พ.ศ. 2562
การด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(7,461,387)	2,289,300	(5,172,087)
- บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(2,841,300)	1,896,300	(945,000)
	<u>(10,302,687)</u>	<u>4,185,600</u>	<u>(6,117,087)</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการได้นำอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่มีราคาทุนจำนวน 30,891,137 บาท (พ.ศ. 2561 : 30,891,137 บาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25)

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2561 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม) อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่ทำการประเมินมีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 128,261,000 บาท (พ.ศ. 2561 : 104,703,450 บาท)

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ได้แก่

	(หน่วย : บาท)	
	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
รายได้ค่าเช่า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	133,125	133,204

กลุ่มกิจการไม่มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานโดยตรงที่เกิดจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561

15. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม								(หน่วย : บาท)
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้ง	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561									
ราคาทุน	1,656,940,467	517,975,614	786,403,477	155,226,845	6,047,039,697	24,392,383	17,945,605	7,164,561	9,718,838,270
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(50,939,936)	(153,366,295)	(22,648,618)	(1,167,909,072)	(7,821,901)	(10,313,380)	(249,180)	(1,413,248,382)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(28,291,250)	-	-	-	-	-	-	-	(28,291,250)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,628,649,217	467,035,678	633,037,182	132,578,227	4,879,130,625	16,570,482	7,632,225	6,915,381	8,277,298,638
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561									
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,628,649,217	467,035,678	633,037,182	132,578,227	4,879,130,625	16,570,482	7,632,225	6,915,381	8,277,298,638
ซื้อสินทรัพย์	94,292,800	2,202,004	1,255,358	2,904,714	84,017,972	9,130,167	6,268,723	2,465,270	315,362,734
เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันสุทธิ	-	-	-	-	4,162,740	1,597,737	-	-	5,760,477
เพิ่มขึ้นจากการซื้อและรับโอนหุ้นทั้งหมดจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	40,116,011	-	-	-	-	-	-	-	40,116,011
การโอนระหว่างกัน	-	22,341,167	770,860	1,269,105	41,997,917	240,638	33,500	-	(66,653,187)
จำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	(5,334,000)	-	-	-	-	-	-	-	(5,334,000)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	-	-	(22,313,393)	(2,194,087)	(250,680)	-	(25,210,360)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	16,671,632	1,040,409	157,109	-	17,869,150
ค่าเสื่อมราคา	-	(30,995,855)	(39,630,245)	(8,056,831)	(379,699,222)	(5,222,841)	(3,031,666)	(937,028)	(467,573,688)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(188,070)	-	-	-	-	-	-	-	(28,676,715)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,757,535,958	460,582,994	595,433,155	128,695,215	4,623,968,271	21,162,505	10,809,211	8,443,623	8,129,424,177
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561									
ราคาทุน	1,786,015,278	542,518,785	788,429,695	159,400,664	6,154,904,933	33,166,838	23,997,148	9,629,831	10,049,533,132
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(81,935,791)	(192,996,540)	(30,705,449)	(1,530,936,662)	(12,004,333)	(13,187,937)	(1,186,208)	(1,862,952,920)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(28,479,320)	-	-	-	-	-	-	-	(28,676,715)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,757,535,958	460,582,994	595,433,155	128,695,215	4,623,968,271	21,162,505	10,809,211	8,443,623	8,129,424,177

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม									
ที่ดิน	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร		เครื่องจักร และอุปกรณ์	เครื่องมือ เครื่องใช้	เครื่องใช้ สำนักงานและ เครื่องตกแต่ง และติดตั้ง		ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้างและงาน ระหว่างติดตั้ง เครื่องจักร
		ปรับปรุงอาคาร	ส่วนงาน						
1,757,535,958	480,582,994	595,433,155	128,695,215	4,623,968,271	21,162,505	10,809,211	8,443,623	522,793,245	8,129,424,177
130,674,327	611,605	3,423,066	919,593	142,611,915	6,246,782	2,879,136	-	116,914,593	404,281,017
-	-	396,193	491,884	39,374,937	589,683	-	-	(40,852,697)	-
-	-	-	-	(25,005,001)	(678,044)	(279,827)	-	-	(25,962,872)
-	-	-	-	11,599,565	573,086	204,447	-	-	12,377,098
-	-	-	-	(4,118,526)	(46,300)	-	-	-	(4,164,826)
-	-	-	-	1,554,319	8,878	-	-	-	1,563,197
-	(31,236,937)	(40,347,538)	(7,824,240)	(378,949,093)	(6,131,853)	(3,701,166)	(1,147,064)	-	(469,337,891)
11,992,250	-	-	-	-	-	-	-	-	11,992,250
-	(664,211)	-	-	(140,177)	-	-	-	-	(804,388)
1,900,202,535	429,293,451	558,904,876	122,282,452	4,410,896,210	21,724,737	9,911,801	7,296,559	598,855,141	8,059,367,762
1,916,689,605	543,130,390	792,248,954	160,812,141	6,307,768,258	39,278,959	26,596,457	9,629,831	627,531,856	10,423,686,451
-	(113,172,728)	(233,344,078)	(38,529,689)	(1,896,731,871)	(17,554,222)	(16,684,656)	(2,333,272)	-	(2,318,350,516)
(16,487,070)	(664,211)	-	-	(140,177)	-	-	-	(28,676,715)	(45,968,173)
1,900,202,535	429,293,451	558,904,876	122,282,452	4,410,896,210	21,724,737	9,911,801	7,296,559	598,855,141	8,059,367,762
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562									
ราคาทุน									
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม									
ราคาตามบัญชีสุทธิ									

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี

ซื้อสินทรัพย์

การโอนระหว่างกัน

ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน

- ค่าเสื่อมราคาสะสม

ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เนื่องจากไฟไหม้ (หมายเหตุ 11)

- ราคาทุน

- ค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา

กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์

เนื่องจากไฟไหม้ (หมายเหตุ 11)

ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ราคาตามบัญชีสุทธิ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ เครื่องใช้สำนักงานและ เครื่องตกแต่งและติดตั้ง
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	1,713,037
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(311,450)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,401,587

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,401,587
ซื้อสินทรัพย์	458,836
ค่าเสื่อมราคา	(618,763)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,241,660

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ราคาทุน	2,171,873
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(930,213)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,241,660

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและเครื่องจักร (รวมที่ดิน อาคารและเครื่องจักรภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทไปเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ที่มีราคาทุนจำนวน 13,431,245,610 บาท (พ.ศ. 2561 : 13,309,734,857 บาท) ไปจดจำนองและจำนำเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 20 และ 25) ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมที่กำหนดให้กลุ่มกิจการต้องนำที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินไปจดจำนองและนำเครื่องจักรที่ใช้ในโรงไฟฟ้าไปจดจำนำกับสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ซึ่งหักค่าเสื่อมราคาทั้งจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ในงบการเงินรวมมีจำนวนทั้งสิ้น 131,678,120 บาท (พ.ศ. 2561 : 105,341,682 บาท)

การด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงาน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 40.11 และ 40.12) และการปลูกพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานที่มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้สร้างโรงไฟฟ้า

ภายใต้ข้อพิพาทดังกล่าว กลุ่มกิจการจึงได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานดังกล่าวโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานแต่ละแปลงตามการกำหนดของผู้บริหาร มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระได้แก่ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซิลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2561 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซิลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีการตลาด (Market Approach) ในการประเมินมูลค่า มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2561 : ใช้วิธีการตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม)

จากการทดสอบการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานดังกล่าว กลุ่มกิจการพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานของบริษัทย่อยโดยอ้อม 3 แห่ง มีมูลค่าที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มกิจการจึงเห็นสมควรให้บันทึกกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจำนวน 11,992,250 บาทในงบการเงินโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทห้วยโดยอ้อม (หมายเหตุ 40.11 และ 40.12) และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ที่เป็นเจ้าของโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทห้วยโดยอ้อมนั้นได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวน 217,247,272 บาท ประกอบด้วยเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรจำนวน 188,570,557 บาท และค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างจำนวน 28,676,715 บาท

และอุปกรณ์ดังกล่าวไปใช้ประโยชน์ในโครงการอื่นๆ ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะกรรมการได้ ซึ่งคาดว่าจะการพิจารณาคดีจะแล้วเสร็จในเดือนเมษายน พ.ศ. 2562 ต่อมาบริษัทโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะกรรมการ (หมายเหตุ 40.11 และ 40.12) เป็นผลให้กลุ่มกิจการไม่บันทึกค่าเพื่อการด้อยค่าสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรดังกล่าว

ในส่วนของการออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า หากบริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการที่จะนำไปปรับเปลี่ยนแบบให้สอดคล้องกับพื้นที่ของแต่ละโครงการนั้นเป็นไปได้ยาก เนื่องจากแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีความเฉพาะเจาะจงสำหรับพื้นที่ของแต่ละโครงการ กลุ่มกิจการจึงพิจารณาตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าสำหรับค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้างดงามจำนวน 28,676,715 บาท (พ.ศ. 2561 : 28,676,715 บาท)

รายการด้อยค่าของที่ดินและสินทรัพย์มีการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		
	กลับรายการ		
	พ.ศ. 2561	(บันทึกเพิ่ม)	พ.ศ. 2561
ขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(14,497,500)	6,862,500	(7,635,000)
- บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด	(9,931,750)	2,554,950	(7,376,800)
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(4,050,070)	2,574,800	(1,475,270)
	<u>(28,479,320)</u>	<u>11,992,250</u>	<u>(16,487,070)</u>
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(28,676,715)	-	(28,676,715)
	<u>(28,676,715)</u>	<u>-</u>	<u>(28,676,715)</u>
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เนื่องจากไฟไหม้			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด	-	(804,388)	(804,388)
	<u>-</u>	<u>(804,388)</u>	<u>(804,388)</u>
รวม	<u>(57,156,035)</u>	<u>11,187,862</u>	<u>(45,968,173)</u>

สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่าประกอบด้วยอุปกรณ์ซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้นประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ราคาทุนของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	1,664,560	1,664,560
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(525,484)	(325,482)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,139,076	1,339,078

การอนุมัติให้มีการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยโดยอ้อม 3 แห่ง ได้ซื้อที่ดินจากบุคคลภายนอก ซึ่งการซื้อที่ดินทั้งหมดได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยโดยอ้อมแต่ละแห่งแล้วดังนี้

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

ได้รับอนุมัติให้ซื้อที่ดินจากบุคคลภายนอกในพื้นที่จังหวัดลำปาง เพื่อใช้ในการกิจการโรงไฟฟ้าถ่านหิน คิดเป็นจำนวนเงิน 1,980,000 บาท อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังไม่ได้ดำเนินการซื้อที่ดินดังกล่าวข้างต้น

บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ได้รับอนุมัติให้ซื้อที่ดินที่จังหวัดกำแพงเพชรจากนายวิรัช ทรงเมตตา นายสุเทพ ทรงเมตตา นางจินตนา ทรงเมตตา และนายณัฐ ทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อใช้ในการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในราคาเท่ากับราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ คิดเป็นจำนวนเงิน 19,300,000 บาท อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังไม่ได้ดำเนินการซื้อที่ดินตามรายละเอียดข้างต้น ซึ่งในระหว่างปี พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยโดยอ้อม ได้มีมติอนุมัติให้ยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินดังกล่าว ต่อมาบริษัทที่เกี่ยวข้องกันได้ดำเนินการซื้อที่ดินและรับโอนกรรมสิทธิ์จากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน และบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว

นอกจากนี้ บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ซื้อที่ดินจากบุคคลภายนอกในพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราช เพื่อใช้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าผลิต และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดนาบอน 2 (SPP Hybrid) คิดเป็นจำนวนเงิน 27,931,328 บาท และได้ดำเนินการซื้อที่ดินและรับโอนกรรมสิทธิ์แล้วในระหว่างปี พ.ศ. 2562

บริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด

ได้ซื้อที่ดินจากบุคคลภายนอกในพื้นที่จังหวัดระนอง และจังหวัดนครศรีธรรมราช เพื่อใช้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ผลิต และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดระนอง (SPP Hybrid) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดนาบอน 1 (SPP Hybrid) คิดเป็นจำนวนเงิน 16,779,218 บาท และ 38,109,377 บาท ตามลำดับ และได้ดำเนินการซื้อที่ดินและรับโอนกรรมสิทธิ์แล้วในระหว่างปี พ.ศ. 2562

บริษัท ปราสาทพรรุ่งเรือง จำกัด

ได้ซื้อที่ดินจากบุคคลภายนอกในพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราช เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงผลิตน้ำดิบเพื่อใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นจำนวนเงิน 47,854,403 บาท และได้ดำเนินการซื้อที่ดินและรับโอนกรรมสิทธิ์แล้วในระหว่างปี พ.ศ. 2562

16. สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)

สัญญาที่ 1 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลนครขอนแก่นในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญานับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 886,850,976 บาท เพื่อเป็นสิ่งตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน

นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องบันทึกประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัมปทานตามภาระผูกพันตามสัญญาสัมปทานในการปรับปรุงซ่อมแซมให้สินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่จะสามารถให้บริการได้ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน (หมายเหตุ 23)

สัญญาที่ 2 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่เมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญาฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้น ผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงรับรู้สิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ ไม่มีตัวตนจำนวน 104,636,084 บาท เพื่อเป็นสิ่งที่ตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทาน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 การก่อสร้างดังกล่าวยังไม่แล้วเสร็จ

รายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม
	สิทธิในการให้บริการ
	จากข้อตกลงสัมปทาน
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	
ราคาทุน	886,850,976
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(65,656,006)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	821,194,970
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	821,194,970
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(60,212,166)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	760,982,804
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	
ราคาทุน	886,850,976
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(125,868,172)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	760,982,804
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	760,982,804
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	104,636,084
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(53,950,508)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	811,668,380
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	991,487,060
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(179,818,680)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	811,668,380

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม			
	สิทธิการใช้ถ้อยคำ	สิทธิการใช้ระบบ สายส่งกระแสไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ ระหว่างติดตั้ง
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	ราคาทุน	1,240,000	-	179,010
	หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(39,747)	-	-
	ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,200,253	52,082,302	179,010
				53,461,565
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,200,253	52,082,302	179,010
	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	-	716,040
	ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,640)	(3,665,939)	-
	ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,155,613	48,416,363	895,050
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	ราคาทุน	1,240,000	60,235,783	295,185
	หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(84,387)	(11,819,420)	(43,399)
	ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,155,613	48,416,363	251,786
				895,050
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,155,613	48,416,363	251,786
	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	-	120,000
	ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,640)	(3,665,939)	(127,817)
	ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,110,973	44,750,424	243,969
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ราคาทุน	1,240,000	60,235,783	415,185
	หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(129,027)	(15,485,359)	(171,216)
	ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,110,973	44,750,424	243,969
				2,179,000
				64,069,968
				(15,785,602)
				48,284,366

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ) (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ระหว่างติดตั้ง
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	895,050
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>895,050</u>
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	895,050
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	<u>1,283,950</u>
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	<u>2,179,000</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	2,179,000
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-
ราคาตามบัญชีสุทธิ	<u>2,179,000</u>

18. สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	5,785,225	1,418,730	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	62,068,889	53,287,558	203,383	107,501
	<u>67,854,114</u>	<u>54,706,288</u>	<u>203,383</u>	<u>107,501</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	(841,275)	(2,498,386)	-	(3,124,064)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	(49,495,519)	(45,878,339)	-	(1,574,709)
	<u>(50,336,794)</u>	<u>(48,376,725)</u>	<u>-</u>	<u>(4,698,773)</u>
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	<u>17,517,320</u>	<u>6,329,563</u>	<u>203,383</u>	<u>(4,591,272)</u>
สินทรัพย์/(หนี้สิน)				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)				
ที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน				
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	56,055,686	43,806,330	203,383	-
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(38,538,366)	(37,476,767)	-	(4,591,272)
	<u>17,517,320</u>	<u>6,329,563</u>	<u>203,383</u>	<u>(4,591,272)</u>

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 คำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวตามวิธีหนี้สินโดยใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	6,329,563	16,964,654	(4,591,272)	10,465
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 34)	11,459,935	(9,804,798)	4,745,565	(4,691,096)
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(272,178)	(830,293)	49,090	89,359
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>17,517,320</u>	<u>6,329,563</u>	<u>203,383</u>	<u>(4,591,272)</u>

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้ (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม			
		ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม	กำไรหรือ	กำไรขาดทุน	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2562	ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2,060,538	(837,120)	-	1,223,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	-	160,878	-	160,878
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	5,695,864	(2,398,450)	-	3,297,414
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	5,735,343	-	-	5,735,343
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ				
ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	21,761,025	14,349,340	-	36,110,365
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและ				
ทางภาษีของสิทธิสยาส่ง	226,807	122,663	-	349,470
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงล้มปทาน	2,970,443	2,073,688	-	5,044,131
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,726,730	(1,400,513)	-	326,217
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	716,158	291,661	(272,178)	735,641
ตัดรายการระหว่างกัน	-	374,478	-	374,478
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	13,813,380	683,379	-	14,496,759
	54,706,288	13,420,004	(272,178)	67,854,114
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	(26,125,101)	(5,864,408)	-	(31,989,509)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษี				
ของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงล้มปทาน	(5,158,321)	(3,324,318)	-	(8,482,639)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(269,565)	173,492	-	(96,073)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(16,823,738)	7,055,165	-	(9,768,573)
	(48,376,725)	(1,960,069)	-	(50,336,794)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	6,329,563	11,459,935	(272,178)	17,517,320

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้ (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม			
		ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม	กำไรหรือ	กำไรขาดทุน	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2561	ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	พ.ศ. 2561
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2,077,490	(16,952)	-	2,060,538
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	5,658,250	37,614	-	5,695,864
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	-	5,735,343	-	5,735,343
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ				
ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	8,101,510	13,659,515	-	21,761,025
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและ				
ทางภาษีของสิทธิสลายส่ง	104,287	122,520	-	226,807
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	1,549,458	1,420,985	-	2,970,443
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,413,104	(686,374)	-	1,726,730
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,212,788	333,663	(830,293)	716,158
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	15,078,530	(1,265,150)	-	13,813,380
	36,195,417	19,341,164	(830,293)	54,706,288
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	(1,300,059)	(24,825,042)	-	(26,125,101)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษี				
ของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(2,781,927)	(2,376,394)	-	(5,158,321)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(471,571)	202,006	-	(269,565)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(14,677,206)	(2,146,532)	-	(16,823,738)
	(19,230,763)	(29,145,962)	-	(48,376,725)
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	16,964,654	(9,804,798)	(830,293)	(6,329,563)

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้ (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
	1 มกราคม พ.ศ. 2562	กำไรหรือ ขาดทุน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	107,501	46,792	49,090
	107,501	46,792	49,090
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ค่าธรรมเนียมหุ้นกู้	(4,698,773)	4,698,773	-
	(4,698,773)	4,698,773	-
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(4,591,272)	4,745,565	49,090

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		31 ธันวาคม พ.ศ. 2561
	1 มกราคม พ.ศ. 2561	กำไรหรือ ขาดทุน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10,465	7,677	89,359
	10,465	7,677	89,359
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ค่าธรรมเนียมหุ้นกู้	-	(4,698,773)	-
	-	(4,698,773)	-
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	10,465	(4,691,096)	89,359

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีอันเกิดจากขาดทุนสะสมทางภาษีที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกำไรทางภาษีในอนาคตได้ ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ขาดทุนทางภาษีที่จะสิ้นสุดเวลาหักกลบปี				
- พ.ศ. 2561	-	84,966,831	-	-
- พ.ศ. 2562	14,614,666	30,748,236	-	-
- พ.ศ. 2563	99,856,431	101,006,952	-	-
- พ.ศ. 2564	228,285,729	228,285,729	-	-
- พ.ศ. 2565	153,066,089	153,066,089	-	-
- พ.ศ. 2566	200,766,243	200,766,243	30,148,460	30,148,460
- พ.ศ. 2567	236,567,876	-	176,932,613	-
	<u>933,157,034</u>	<u>798,840,080</u>	<u>207,081,073</u>	<u>30,148,460</u>
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หากบันทึก)	186,631,407	159,768,016	41,416,215	6,029,692

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

19. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าที่จะถึงกำหนด				
เกินกว่าหนึ่งปี - บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	11,027,857	-	-	-
เงินมัดจำ				
- กิจการอื่น	1,006,852	518,852	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	<u>257,005</u>	<u>-</u>	<u>257,005</u>	<u>-</u>
	<u>12,291,714</u>	<u>518,852</u>	<u>257,005</u>	<u>-</u>

20. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	11	31,434,020	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	227,400,000	337,613,000	-	-
	<u>227,400,011</u>	<u>369,047,020</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารมีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MOR ต่อปี (31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : ร้อยละ MOR ต่อปี) และใช้หลักทรัพย์ค้ำประกันร่วมกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25)

ตั๋วสัญญาใช้เงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เป็นตั๋วสัญญาใช้เงินในสกุลเงินบาทที่ใช้หลักทรัพย์ค้ำประกันร่วมกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25) มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR ลบ 1.00 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน (31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : ร้อยละ MLR ลบ 1.00 ต่อปี ถึงร้อยละ MLR และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน)

ตั๋วสัญญาใช้เงินมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	337,613,000	293,904,000	-	-
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	1,724,039,000	1,962,079,000	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(1,834,252,000)	(1,918,370,000)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>227,400,000</u>	<u>337,613,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

21. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เจ้าหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	22,661,632	42,288,646	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	17,351,746	15,370,268	-	-
เจ้าหนี้การค้าค่าภาษี - กิจการอื่น	105,180,205	228,108,011	-	-
เจ้าหนี้ค่าหุ้น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	-	15,000,000	-	-
เจ้าหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	31,460,124	31,694,203	4,073,018	5,560,620
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	3,298,039	4,116,419	-	-
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร				
- กิจการอื่น	8,976,961	5,586,746	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	2,227,610	-	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	27,115,380	34,652,297	2,009,715	4,430,514
โบนัสค้างจ่าย	10,100,000	5,500,000	3,630,000	5,500,000
ค่าตอบแทนการใช้หุ้นเป็นหลักประกันค้างจ่าย (หมายเหตุ 36 ก)) และ 38.2)	825,738	-	-	-
ค่าเช่าค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	1,374,914	1,273,530	-	-
- บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	-	213,652	-	-
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	13,958,518	12,352,117	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- สถาบันการเงิน	523,126	15,529,580	-	3,073,972
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	-	-	-	273,374
เงินรับล่วงหน้า				
- ค่าเช่าพื้นที่ตั้งเสาสัญญาณ - กิจการอื่น	13,158	13,158	-	-
- ค่าเช่าที่ดิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	57,233	57,154	-	-
เงินประกันผลงาน				
- กิจการอื่น	606,967	10,602	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ก))	3,560,195	221,427	-	-
เงินค้ำประกันพนักงาน	127,500	150,000	-	-
	<u>249,419,046</u>	<u>412,137,810</u>	<u>9,712,733</u>	<u>18,838,480</u>

22. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	6,941,350	3,284,003	3,952,988	1,240,386
เงินประกันสังคมค้างจ่าย	894,464	1,053,096	49,790	47,600
ภาษีธุรกิจเฉพาะค้างจ่าย	59,786	15,502	-	-
	<u>7,895,600</u>	<u>4,352,601</u>	<u>4,002,778</u>	<u>1,287,986</u>

23. ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	17,292,000	7,747,289	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้น	<u>7,928,655</u>	<u>9,544,711</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>25,220,655</u>	<u>17,292,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

24. หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)

หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 เกิดจากการทำสัญญาเช่าอุปกรณ์ประกอบด้วยรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	571,472	974,864	-	-
<u>หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี</u>	<u>(14,068)</u>	<u>(39,529)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	557,404	935,335	-	-
<u>หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)</u>	<u>(390,720)</u>	<u>(377,931)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>166,684</u>	<u>557,404</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ) (ต่อ)

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสินภายใต้สัญญาเช่าการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	403,392	403,392	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	168,080	571,472	-	-
	<u>571,472</u>	<u>974,864</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

25. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,818,176,171	6,004,799,930	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม				
ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	306,378	7,278,624	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอดัดจ่าย	<u>(50,982,868)</u>	<u>(60,624,828)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	2,767,499,681	5,951,453,726	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	<u>(856,178,343)</u>	<u>(747,059,404)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>1,911,321,338</u>	<u>5,204,394,322</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ) (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	5,951,453,726	8,229,008,091	-	-
กระแสเงินสด:				
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	124,360,577	307,289,423	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(871,704,335)	(1,010,179,522)	-	-
จ่ายชำระก่อนครบกำหนดสัญญา	(2,439,280,000)	-	-	-
จ่ายชำระครบกำหนดสัญญา	-	(1,585,000,000)	-	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมจ่าย	(2,140,000)	(5,000,000)	-	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม				
รอดัดจ่าย	11,781,959	17,761,203	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม				
ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	(6,972,246)	(2,425,469)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>2,767,499,681</u>	<u>5,951,453,726</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสินภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	895,461,900	758,143,759	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,702,801,083	2,722,715,383	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	<u>219,913,188</u>	<u>2,523,940,788</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>2,818,176,171</u>	<u>6,004,799,930</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ดังนี้

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
1	460.1	549.9	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงิน กู้เดิม	874.0	MLR ลบ ร้อยละ 0.50 ถึง 1.00 ต่อปีต่อมา มีการแก้ไขสัญญาลิขณเชื้อ ครั้งที่ 5 โดยกำหนด อัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดย ชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้นชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 120 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 14 และ 15) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยการรวมการบริษัทและกิจการ ที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เออ จำกัด อย่างไรก็ตาม ก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยการรวมการบริษัทและ กิจการ ที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 13) 4) โดยสมุดบัญชีฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 8) 5) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 7) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการ โรงไฟฟ้าอานาอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี โพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ดและอำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี 8) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 9) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน(ถ้ามี) 10) โดยมอบสิทธิตามสัญญาเช่าที่ดินเฉพาะสัญญา เงินกู้รายการที่ 2 11) โดยสิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันเฉพาะ สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 12) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
2	490.4	543.6	เพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง และชำระภาษีมูลค่าเพิ่ม โครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย	659.0	สินเชื่อเพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างเงิน ที่ 1 ใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 0.50 ถึง 0.75 ต่อปี สินเชื่อเพื่อการชำระภาษีมูลค่า เพิ่มวงเงินที่ 2 ใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบ ร้อยละ 0.50 ต่อปี ต่อมามีการแก้ไขสัญญา สินเชื่อ ครั้งที่ 2 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบ ร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบ ร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2559 ชำระ เงินต้นและ ดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้ รวมทั้งสิ้น 120 งวด วงเงินที่ 2 ชำระคืนเงินต้นครั้งเดียวทั้งจำนวน ภายใน 24 เดือน หลังจากรวันที่เบิกเงินกู้ ครั้งแรกหรือภายในวันทำการสุดท้ายของเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2561 และชำระดอกเบี้ยเป็น รายเดือน โดยมีกำหนดชำระนับจากรวันที่เบิก เงินกู้ครั้งแรก	
รวม	950.5	1,093.5					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักประกันค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
1	159.1	219.1	เพื่อใช้ไม่โครงการก่อสร้างโรงงาน ผลิตกระแสไฟฟ้า ตำบลโคกชัย อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา	520.0	MLR ถึง MLR ลบร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมาได้มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 8 โดย กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัท : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2554 ชำระ ดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรก ตั้งแต่เดือนถัดจากเดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตาม สัญญาครั้งแรก และสัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2556 ชำระคืน เงินต้นเป็นรายงวด 3 เดือนโดยมีกำหนดชำระ คืนเงินต้นตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2556 ถึงเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 สัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 4 ลงวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือน โดยมี กำหนดเริ่มชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนเมษายน พ.ศ. 2558 ถึงเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 15) 2) โดยกรรมการบริษัทอย่างใดก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดการค้ำประกันโดย กรรมการบริษัทแล้ว 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 13) 4) โดยสมุดบัญชีฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 8) 5) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อบุคคลภายนอกทั้งหมด ให้แก่สถาบันการเงิน 6) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 7) สัญญาออบลิเกชันในเงินฝากเป็นหลักทรัพย์ประกันธุรกิจ
2	135.0	195.0	เพื่อใช้ไม่โครงการก่อสร้างโรงงาน ผลิตกระแสไฟฟ้า ตำบลคานี อำเภอบราสาท จังหวัดสุรินทร์	540.0	MLR ถึง MLR ลบร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมาได้มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 8 โดย กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัท : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2554 ชำระ ดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรก ตั้งแต่เดือนถัดจากเดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตาม สัญญาครั้งแรก และสัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2556 ชำระคืน เงินต้นเป็นรายงวด 3 เดือน โดยมีกำหนด ชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2556 ถึงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 สัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 4 ลงวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือน โดยมี กำหนดเริ่มชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนเมษายน พ.ศ. 2558 ถึงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565	
รวม	294.1	414.1					

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท อัลไลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักประกันที่ประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
1 ก)	253.4	305.9	เพื่อใช้จ่ายยืมเงินกู้ และดอกเบี้ย ที่กู้มาเพื่อใช้ในโครงการก่อสร้าง โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า อำเภอ ศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย	480.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมามีการ แก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ครั้งที่ 4 โดยกำหนดอัตรา ดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาเงินกู้วันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระ ดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรก ตั้งแต่เดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือน มกราคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1ก) และ 1ข) มีหลักทรัพย์ ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 15) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 13) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนี้หนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการภายใต้ สัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรโครงการโรงไฟฟ้า 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการ ที่เกี่ยวข้องกันคือบริษัท ซียโ เออ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระ ค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน ดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนวนในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 8) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) สัญญาออมสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	341.1	396.6	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงาน ผลิตกระแสไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี	545.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปีต่อมามีการ แก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ครั้งที่ 4 โดยกำหนดอัตรา ดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาเงินกู้วันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระ ดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรก ตั้งแต่เดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2558 โดยทั้งนี้ต้องชำระ เงินกู้ทั้งหมดที่เบิกใช้ภายในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568	

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ต่อ)

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระเงิน	หลักประกันค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
2	358.1	447.6	เพื่อใช้ไม่โครงการก่อสร้างโรงงาน ผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการบริหาร จัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วย วิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็น พลังงานไฟฟ้า ตำบลโนนท่อน อำเภอมือทอง จังหวัดขอนแก่น	615.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมามีการ แก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 2 โดยกำหนด อัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ชำระ ดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรก ตั้งแต่เดือนที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นงวดทั้งสิ้น 84 งวด โดยมี กำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนที่ 3 นับจาก วันที่เริ่มชำระไฟฟ้าเชิงพาณิชย์หรือตุลาคม พ.ศ. 2559 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน โดยทั้งนี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดภายใน 87 เดือน นับจากวันเริ่มชำระไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายใน ระยะเวลา 99 เดือน นับจากวันชำระเงินต้น ครั้งแรก หรือภายในเดือนตุลาคมพ.ศ. 2566 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 มีหลักประกันค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท (หมายเหตุ 15) 2) โดยจำนองหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 13) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิติดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการเช่าภายใต้สัญญาเช่าอาคารและ สิ่งก่อสร้าง สัญญาเช่าที่ดิน และสิทธิภายใต้สัญญา จ้างเหมาก่อสร้างโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะ มูลฝอย และสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรของ โครงการ และสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 6) โดยสัญญาโอนสิทธิติดตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยการรวมการและเลิกกิจการที่ เกี่ยวข้องกับเครือ บริษัท ชัยโย เออ จำกัด และบริษัท โกลบอล วัสดุ เทคคิง จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ.2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยการรวมการบริษัทและกิจการที่ เกี่ยวข้องกับดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนองในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 8) 9) โดยจำนองตราสารลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) โดยสัญญาให้การสนับสนุนการเงินจาก บริษัท แอควาซ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอควาซ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท แอควาซ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (หมายเหตุ 38.2) 11) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
รวม	952.6	1,150.1					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินทุน	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักประกันค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
1	388.7	2,754.6	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา	2,940.0	MLR ลบร้อยละ 0.50 ถึง 1.00 ต่อปี ต่อมาได้รับหนังสือผ่อนผัน เลขที่ AAA-FA012/2019 ลงวันที่ 1 ก.ค. 62 กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ โดยมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.00 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.50 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่ 6 เดือน ถัดจากวันที่ผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายครั้งแรก โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นครั้งแรกไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ครั้งที่ 10/2562 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้ชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดให้แก่ สถาบันการเงินแห่งหนึ่งตามสัญญาสินเชื่อ ฉบับลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ.2558 โดยการนำเงินที่ได้จากการกู้ยืมจากบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มาชำระเงินกู้ยืมดังกล่าว ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขว่า บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด จะต้องเข้าใช้สัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อฉบับเดิมเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีความเสี่ยง เกี่ยวกับความพร้อมของแหล่งเงินทุนที่จะนำมาใช้ลงทุนในโครงการใหม่ตามวัตถุประสงค์การใช้เงินจากการขายหุ้นเพิ่มทุนที่เสนอขายให้กับประชาชนทั่วไปครั้งแรกของบริษัทฯ โดยเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย ได้จ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาข้างต้นก่อนครบกำหนดบางส่วนเป็นจำนวน 2,240,000,000 บาท และเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2563 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ได้เข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อฉบับลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ.2558 ข้างต้น พร้อมชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่เหลือทั้งจำนวน	สัญญาดำเนินรายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเลข 15) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ซียเอ จำกัด อย่างรัดกุมตามหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 3) โดยการโอนสิทธิตามสัญญา EPC, O&M, สัญญาเช่า, ก๊าซ, สัญญาซื้อขายกับการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย 4) โดยหุ้นจดทะเบียนขึ้นชื่อของบริษัท (หมายเลข 13) 5) โดยสมุดบัญชีฝากเงินของบริษัท (หมายเลข 8) 6) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อบุคคลภายนอกทั้งหมดให้แก่สถาบันการเงิน 7) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย

บริษัท ห้วยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
2	-	69.2	เพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการ โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าของ บริษัท ห้วยโดยอ้อมบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด จำนวน 8 บริษัท และใช้เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการเข้า จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ แห่งประเทศไทย ของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)	400.0	MLR ลบร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมาได้รับ หนังสือพ่อนั้น เลขที่ AAA-FA012/2019 ลงวันที่ 1 ก.ค. 62 กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ โดยมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัท : MLR ลบร้อยละ 2.00 ต่อปี 2) พังงจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.50 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2561 ชำระ ดอกเบี้ยทุกเดือนพร้อมเงินต้นและดอกเบี้ย ของสัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และชำระเงินต้น หลังครบกำหนดตามสัญญา	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด และบริษัท ห้วย โดยอ้อมบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด อีกจำนวน 8 บริษัท ร่วมลงนามในหนังสือยืนยันยอมไม่ก่อหลักประกัน (Negative Pledge Undertaking Letter)
รวม	388.7	2,823.8					

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ พลนท์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักประกันค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
1 ก)	188.8	223.4	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงิน กู้เดิม	358.5	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมามีการ แก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ครั้งที่ 5 โดยกำหนด อัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระ ครั้งแรกตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ตามสัญญา ครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนรวม 120 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ก) และ 1 ข) มีหลักประกันค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเลข 14 และ 15) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเลข 13) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้า อำนาจน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่ เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ซิโย เอเอ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่ เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนำใบบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเลข 8) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) สัญญาอนุบาลสิทธิเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	43.5	51.4	เพื่อชำระดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายที่เกิดจาก Refinance และเพื่อให้กู้ยืมแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด เพื่อให้ การสนับสนุนทางการเงินในการ พัฒนาโครงการอื่นๆ	82.5			
รวม	232.3	274.8					

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักประกันค้ำประกัน
	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2561 (ล้านบาท)					
1	-	248.5	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงาน ผลิตกระแสไฟฟ้า และเครื่องจักร อุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง	550.0	ร้อยละ Prime Rate ลบ 0.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 ชำระ ดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรก ตั้งแต่เดือนที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนรวม 90 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2557 ถึง เดือนเมษายน พ.ศ. 2565 โดยเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด ได้จ่าย ชำระเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาข้างต้น ก่อนครบกำหนดจำนวนแล้วเป็นจำนวน 199,280,000 บาท	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 มีหลักประกันค้ำประกันดังนี้ : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 15) 2) โดยจำนวนหุ้นสามัญของบริษัทไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99 ของ หุ้นทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 13) 3) โดยโอนสิทธิอับผู้ถือหุ้นเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 8) 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการรับเงินภายใต้หนังสือค้ำประกัน ที่กิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท กูวิวลส์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ได้อนุญาตให้เป็นหลักประกัน ต่อบริษัท 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท แอ็บโซลูท คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
รวม	-	248.5					
	2,818.2	6,004.8					

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ยืมซึ่งกำหนดให้แต่ละบริษัทต้องนำที่ดิน อาคารและเครื่องจักรไปจดจำนำและจำนองเป็นหลักประกันการกู้ยืม การกันเงินสำรองตามเงินฝากสถาบันการเงินที่ติดการค้ำประกัน เพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยโดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 8) รวมถึงการโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกรรมธรรม์ประกันภัยให้กับสถาบันการเงิน นอกจากนี้ กลุ่มกิจการสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ได้แก่ การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน สัดส่วนการถือหุ้นและเงื่อนไขอื่น ๆ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินได้ครบถ้วน

เงินกู้ยืมระยะยาวมีราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินกู้ยืมระยะยาว - ราคาตามบัญชี	2,767,499,681	5,951,453,726	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - มูลค่ายุติธรรม	2,686,782,611	5,771,860,672	-	-

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ฝ่ายบริหารคาดว่าจะกลุ่มบริษัทจะต้องจ่าย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยเป็นอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของธนาคารพาณิชย์และจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	2,818,176,171	6,004,799,930	-	-

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 ร้อยละ	พ.ศ. 2561 ร้อยละ	พ.ศ. 2562 ร้อยละ	พ.ศ. 2561 ร้อยละ
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	3.87 ถึง 4.42	4.94 ถึง 5.54	-	-

วงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

วงเงินสินเชื่อของกลุ่มกิจการที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

		งบการเงินรวม										(หน่วย : บาท)	
		พ.ศ. 2562					พ.ศ. 2561						
		เงินเบิก		หนี้สิน		หนี้สิน		เงินเบิก		หนี้สิน			
		เกินบัญชี	ตัวสัญญา	ค่าประกัน	วงเงินกู้ยืม	ค่าประกัน	และเงินกู้ยืม	เกินบัญชี	ตัวสัญญา	ค่าประกัน	และเงินกู้ยืม	วงเงินกู้ยืม	หนี้สิน
		ธนาคาร	ใช้เงิน		ระยะยาว	ระยะสั้น		ธนาคาร	ใช้เงิน		ระยะยาว	ระยะยาว	และเงินกู้ยืม
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	-	-	158,451,722	-	-	-	-	-	-	338,444,620
	-	ระยะเวลาเกิน 1 ปี											
	-	ระยะเวลาเกิน 1 ปี											
		49,999,988	222,447,575	19,058,084	-	-	18,565,980	157,234,575	19,858,084	124,360,577	-	-	
		49,999,988	222,447,575	19,058,084	-	158,451,722	18,565,980	157,234,575	19,858,084	124,360,577	338,444,620		

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 บริษัทไม่มีสัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน จึงไม่มีวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

26. หุ้นกู้ (สุทธิ)

หุ้นกู้ (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้น และผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนก่อนครบกำหนดไถ่ถอน ซึ่งประกอบด้วยรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	1,476,506,135	-	1,476,506,135
หัก ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	-	(49,216,871)	-	(49,216,871)
	-	1,427,289,264	-	1,427,289,264

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหุ้นกู้ (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ราคาตามบัญชีต้นปี (สุทธิ)	1,476,506,135	-	1,476,506,135	-
กระแสเงินสด:				
เงินสดรับจากหุ้นกู้	-	1,500,000,000	-	1,500,000,000
ไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	(1,500,000,000)	-	(1,500,000,000)	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้				
รายการตัดบัญชี	-	(23,930,000)	-	(23,930,000)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด:				
การตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	23,493,865	436,135	23,493,865	436,135
ราคาตามบัญชีปลายปี (สุทธิ)	-	1,476,506,135	-	1,476,506,135
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	-	(49,216,871)	-	(49,216,871)
	-	1,427,289,264	-	1,427,289,264

เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารครั้งที่ 8/2561 (หลังแปรสภาพ) มีมติให้บริษัทไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด จำนวน 50,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท บวกด้วยดอกเบี้ยค้างรับ ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.80 ต่อปี รวมเป็นเงินไม่เกิน 50,400,000 บาท โดยคำนวณดอกเบี้ยนับตั้งแต่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ซื้อหุ้นกู้คืน บริษัทได้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้คืนบางส่วนได้ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัทได้ส่งหนังสือแจ้งความประสงค์ขอใช้สิทธิชำระคืนหุ้นกู้และไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวน สำหรับหุ้นกู้มีประกันของบริษัท ครั้งที่ 1/2561 ซึ่งจะครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2563 จำนวน 1,450,000 หน่วย รวมเป็นมูลค่า 1,450,000,000 บาท ซึ่งตามข้อกำหนดสิทธิ บริษัทสามารถ

ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอนได้ โดยบริษัทได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกูดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทได้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด จำนวน 1,500,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,500,000,000 บาท ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท อยู่ระหว่างการปลดหลักประกันหุ้นกูดังกล่าว (หมายเหตุ 38.2)

27. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้ (หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
มูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน	<u>3,678,205</u>	<u>3,869,889</u>	<u>1,016,915</u>	<u>537,505</u>

รายการเคลื่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้ (หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	3,869,889	6,063,941	537,505	52,325
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	833,259	1,821,691	39,693	35,675
ต้นทุนบริการในอดีตตามพระราชบัญญัติ				
คุ้มครองแรงงานฉบับแก้ไข	231,120	-	175,085	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	<u>104,828</u>	<u>232,828</u>	<u>19,183</u>	<u>2,710</u>
	<u>5,039,096</u>	<u>8,118,460</u>	<u>771,466</u>	<u>90,710</u>

เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจภายใต้				
การควบคุมเดียวกัน (หมายเหตุ 13)	-			
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน		2,032,151	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน				
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	(5,761)	(3,414,263)	181	(294,708)
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางการเงิน	118,401	335,950	52,400	(97,163)
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	<u>(1,473,531)</u>	<u>(3,202,409)</u>	<u>192,868</u>	<u>838,666</u>
	<u>(1,360,891)</u>	<u>(4,248,571)</u>	<u>245,449</u>	<u>446,795</u>
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>3,678,205</u>	<u>3,869,889</u>	<u>1,016,915</u>	<u>537,505</u>

เมื่อวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับแก้ไขได้ถูกประกาศในราชกิจจานุเบกษา โดยจะมีผลบังคับใช้เมื่อพ้นกำหนด 30 วันนับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษา การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญได้แก่การชดเชยสำหรับพนักงานที่เกษียณอายุและมีอายุงานมากกว่า 20 ปี จะเปลี่ยนจากจำนวน 300 วัน ของอัตราค่าจ้างสุดท้ายเป็น 400 วัน ของอัตราค่าจ้างสุดท้าย ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนี้ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนบริการในอดีตในระหว่างปี

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้สำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
อัตราคิดลด (ร้อยละ)	1.18 ถึง 2.15	1.78 ถึง 3.53	1.43	2.55
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนที่คาดว่าจะเกษียณ (ร้อยละ)	2.16 ถึง 5.76	2.34 ถึง 5.83	5.76	5.83
อัตราการลาออกของพนักงาน (ร้อยละ)	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2562		
	ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก		
	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ (บาท)	การลดลงของ ข้อสมมติ (บาท)
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(66,877)	70,384
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	65,118	(62,631)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(78,164)	82,711

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2561		
	ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก		
	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ (บาท)	การลดลงของ ข้อสมมติ (บาท)
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(59,037)	61,685
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	57,821	(55,976)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(63,469)	67,175

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่งขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลัก ได้ใช้วิธีเดียวกับการคำนวณหนี้สินโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันสิ้นรอบ ระยะเวลารายงาน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงในหลายๆ ด้านที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ โดยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญ คือการเปลี่ยนแปลงในอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรโดยอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรรัฐบาลที่ลดลง จะทำให้หนี้สินของโครงการเพิ่มสูงขึ้น

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุของกลุ่มกิจการคือ 2 ปี ถึง 26 ปี (พ.ศ. 2561 : 2 ปี ถึง 25 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	
	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,344,416	2,999,184
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,215,591	1,610,883
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	1,066,642	2,069,023
	<u>5,626,649</u>	<u>6,679,090</u>

28. ทุนเรือนหุ้น

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ				ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ
	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว		
	จำนวนหุ้น	บาท	จำนวนหุ้น	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	9,157,999,960	4,578,999,980	9,157,999,960	4,578,999,980	-
เพิ่มทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญ	1,818,000,000	909,000,000	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	10,975,999,960	5,487,999,980	9,157,999,960	4,578,999,980	-
เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	-	-	1,018,000,000	509,000,000	3,896,006,978
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	10,975,999,960	5,487,999,980	10,175,999,960	5,087,999,980	3,896,006,978

จากการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัทครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 ผู้ถือหุ้นมีมติเป็นเอกฉันท์ ดังนี้

- อนุมัติเปลี่ยนแปลงลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของบริษัทจากหุ้นละ 10.00 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท โดยการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญจาก 1 หุ้นเดิมเป็น 20 หุ้นใหม่ ทำให้จำนวนหุ้นสามัญเพิ่มขึ้นจากจำนวน 457,899,998 หุ้น เป็นจำนวน 9,157,999,960 หุ้น บริษัทได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้กับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2561
- อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทเพิ่มขึ้นจำนวน 909,000,000 บาท จากทุนจดทะเบียน 4,578,999,980 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 5,487,999,980 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,818,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท บริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2561

เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัทได้ดำเนินการออกหุ้นเพิ่มทุนตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2561 โดยการออกหุ้นใหม่จำนวน 1,018,000,000 หุ้นในมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท โดยกำหนดราคาขายหุ้นเพิ่มทุนที่เสนอขายให้กับประชาชนทั่วไปครั้งแรกในราคาหุ้นละ 4.40 บาท บริษัทได้รับชำระค่าหุ้นจำนวน 4,479,200,000 บาท โดยบันทึกส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่เกิดขึ้นจำนวน 3,970,200,000 บาท และหักกลบกับค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นจำนวน 74,193,022 บาท ในส่วนของเจ้าของทำให้ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้นในงบแสดงฐานะการเงินจำนวน 3,896,006,978 บาท บริษัทได้ดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินมีจำนวน 3,896,006,978 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 หุ้นสามัญจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้วเต็มมูลค่าแล้ว จำนวน 10,175,999,960 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท (พ.ศ. 2561: จำนวน 9,157,999,960 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท)

29. ทูลสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทูลสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทูลสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งสำรองตามกฎหมายนี้จะไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ทูลสำรองตามกฎหมายต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรรในงบการเงินรวมได้รวมทูลสำรองตามกฎหมายของบริษัทย่อยโดยอ้อม 5 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 219,572,759 บาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : บริษัทย่อย 4 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 117,711,759 บาท)

30. รายได้และต้นทุนจากการขายและบริการ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	2,526,502,154	2,527,243,625	-	-
- กิจการอื่น	4,802,843	407,330	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	23,521,649	13,756,533	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้าอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษ	170,328,709	178,376,879	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 10)	1,628,017,072	1,523,771,753	-	-
รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	129,177,290	125,561,159	-	-
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ				
- กิจการอื่น	37,361,345	37,536,845	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	20,541,053	9,531,364	-	-
รายได้ค่าบริการจัดการ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	-	-	72,483,000	68,326,000
	<u>4,540,252,115</u>	<u>4,416,185,488</u>	<u>72,483,000</u>	<u>68,326,000</u>

รายได้จากการขายไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษเป็นรายได้ที่ได้รับการสนับสนุนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2559 โดยมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ 0.30 บาทต่อหน่วย และจะสิ้นสุดในปีที่ 8 นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่มเป็นรายได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 3.50 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

ต้นทุนขายและบริการ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ต้นทุนขาย	(1,833,660,134)	(2,028,511,928)	-	-
ต้นทุนบริการ	(1,491,040,418)	(1,387,235,567)	(55,615,848)	(51,823,664)
	<u>(3,324,700,552)</u>	<u>(3,415,747,495)</u>	<u>(55,615,848)</u>	<u>(51,823,664)</u>

31. รายได้อื่น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ดอกเบี้ยรับ				
- สถาบันการเงิน	6,354,152	3,207,762	2,930,197	39,075
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	-	21,662	27,531	6,822
รายได้ค่าเช่า				
- กิจการอื่น	-	13,158	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	306,660	164,832	-	-
รายได้จากการขายเศษซาก	153,949	2,884,268	-	-
ค่าเคลมประกันสุทธิจากอาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหาย	23,949,976	2,880,267	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	1,128,221	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	-	5,396,000	-	-
รายได้อื่นๆ	<u>1,006,218</u>	<u>1,160,193</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>32,899,176</u>	<u>15,728,142</u>	<u>2,957,728</u>	<u>45,897</u>

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อม 4 แห่ง ได้รับเงินชดเชยจากบริษัทประกันภัยทั้งหมด 23.95 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าชดเชยสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหาย จำนวน 6.16 ล้านบาท และค่าชดเชยส่วนเพิ่มเพื่อให้การดำเนินธุรกิจต่อเนื่อง จำนวน 17.79 ล้านบาท

32. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ถูกจัดประเภทตามลักษณะดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
วัตถุดิบเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	(2,211,493,779)	(2,282,994,873)	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์	(527,126,795)	(531,539,832)	(618,763)	(294,153)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	(351,189,446)	(340,551,191)	(55,341,467)	(51,895,740)
ค่าวิศวกรและค่าบริการต่างๆ	(220,335,222)	(206,644,241)	(9,069,738)	(10,085,206)
ค่าเช่า ค่าไฟฟ้าและค่าสาธารณูปโภค	(47,701,559)	(44,906,984)	(10,066,569)	(4,503,749)
ค่าใช้จ่ายเพื่อการบริหาร	(60,855,207)	(60,751,910)	-	-
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	(149,997,582)	(195,053,594)	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(13,585,774)	(7,341,210)	-	-
กลับรายการ(ขาดทุน)จากการด้อยค่าของ สินทรัพย์ถาวร	16,177,850	(28,864,785)	-	-

33. ต้นทุนทางการเงิน

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้	(95,665,755)	-	(95,665,755)	-
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม				
- สถาบันการเงิน	(281,603,650)	(464,269,269)	-	(3,073,972)
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 ง))	-	-	(1,657,164)	(273,374)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(25,461)	(59,490)	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย	(23,493,865)	-	(23,493,865)	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(11,781,959)	(18,197,338)	-	(436,135)
	<u>(412,570,690)</u>	<u>(482,526,097)</u>	<u>(120,816,784)</u>	<u>(3,783,481)</u>

34. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการกระทบบยอดภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(3,982,658)	(1,903,054)	-	-
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(4,564,268)	(3,821,952)	(2,349,495)	(2,338,765)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 18)	11,459,935	(9,804,798)	4,745,565	(4,691,096)
	<u>2,913,009</u>	<u>(15,529,804)</u>	<u>2,396,070</u>	<u>(7,029,861)</u>

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการและบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีทางบัญชี	<u>812,392,678</u>	<u>562,095,385</u>	<u>(126,672,838)</u>	<u>(6,756,768)</u>
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20 (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 20)	(162,478,536)	(112,419,077)	25,334,568	1,351,354
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักทางภาษีได้	(6,290,828)	(7,763,909)	(2,989)	(18,720)
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้	-	-	14,800,509	-
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้เพิ่มขึ้น	25,101,953	11,509,970	-	-
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน	192,538,565	137,385,668	-	-
การใช้ขาดทุนทางภาษีในงวดก่อนซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	3,456,818	2,569,116	-	-
ผลแตกต่างชั่วคราวที่ไม่ได้บันทึกเป็น				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,460,811	(2,850,885)	-	5,962
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันที่ไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(47,311,506)	(40,138,735)	(35,386,523)	(6,029,692)
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	<u>(4,564,268)</u>	<u>(3,821,952)</u>	<u>(2,349,495)</u>	<u>(2,338,765)</u>
	<u>2,913,009</u>	<u>(15,529,804)</u>	<u>2,396,070</u>	<u>(7,029,861)</u>

อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัท คืออัตราร้อยละ 0.4 และร้อยละ 0.0 ตามลำดับ (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 2.8 และร้อยละ 0.0 ตามลำดับ)

35. กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
กำไร(ขาดทุน)ที่เป็นของผู้ถือหุ้น				
ของบริษัทใหญ่ (บาท)	815,305,687	546,565,581	(124,276,768)	(13,786,629)
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ที่ถือโดยผู้ถือหุ้น (หุ้น)	9,308,608,179	9,157,999,960	9,308,608,179	9,157,999,960
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.09	0.06	(0.01)	(0.00)

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างที่นำเสนอรายงาน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด

36. รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมโดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วมการร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

หุ้นของบริษัทส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ถือโดยสมาชิกในตระกูลทรงเมตตา ในสัดส่วนร้อยละ 78.52 (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 86.87) ทำให้กลุ่มกิจการอยู่ในการควบคุมของตระกูลทรงเมตตา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 บริษัทถูกถือหุ้นโดยบุคคลและบริษัทดังต่อไปนี้

	สัญชาติ	จำนวนหุ้นที่ถือ		ร้อยละจำนวนถือ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
สมาชิกในตระกูลทรงเมตตา	ไทย	7,990,053,520	7,955,527,020	78.52	86.87
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	379,103,940	379,103,940	3.73	4.14
บุคคลและกิจการอื่น ๆ	-	1,806,842,500	823,369,000	17.75	8.99
		10,175,999,960	9,157,999,960	100.00	100.00

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
นายวิรัช ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายณัฐ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	ไทย	กรรมการ
นายพระนาย สุวรรณรัฐ	ไทย	กรรมการ
นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ไทย	กรรมการ
นางสาวพชนี สุวิตานนท์	ไทย	กรรมการ
นายนิกรก ไบเงิน	ไทย	กรรมการ
นายจรรณ อินทจาร	ไทย	กรรมการ
นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ไทย	กรรมการ
นางจินตนา ทรงเมตตา	ไทย	ญาติสนิทของกรรมการ
นายสุเทพ ทรงเมตตา	ไทย	ญาติสนิทของกรรมการ
บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท แอ็บโซลูท คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท อัลโลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท ไรซ์ ฟอร์ เซลล์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นร่วมกัน
บริษัท สมาร์ท คอมมูนิตี้ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส์ เวเนเจอร์ส จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท เอสเอ็ม แคปิตอล จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
		(การชำระบัญชีเสร็จสิ้นในไตรมาสที่ 2 พ.ศ. 2562)

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้ (ต่อ)

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
บริษัท ชัยโย ทริปปี้ล เอ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ พลนท์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แหลมเซา วัสดุชิพ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นเป็นญาติกับผู้บริหารบริษัท
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท ศรีบุญจักษ์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ชัยโย มอเตอร์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบอล วัสดุชิพ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนต์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เออีดี แพปรีเคชั่น จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท สวนไม้ชัยโย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชันแนล เทรนนิง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ อัลโลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เอเชีย บอยเลอร์ จำกัด		
(เดิมชื่อ บริษัท คลิน ไปโอ ฟูเอล จำกัด)	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เอ็นเนอร์จี เวิลด์ กรุ๊ป จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบอล วัสดุชิพ เทรดิง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด		
(เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท อีโค กรีน ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดิง จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท เทเวนดีโฟว์ แมนชั่น จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท ทริปปี้ล เอ เปเปอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้ (ต่อ)

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
บริษัท สีนิล ไรซ์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
Ascender Limited	บริติช เวอร์จิ้น ไอซ์แลนด์	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
นางสาววนิษา น้อยมานพ	ไทย	ผู้ถือหุ้นของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางสาวนันทา วัฒนารพพิทยา	ไทย	ผู้ถือหุ้นของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นายชวลิต สกุลดำรงคำณิษ	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นายชัยยันต์ ทองลิ้นเกษม	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางสาวปริยาภรณ์ สุวรรณภพ	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางสาวศุภมาส ตันทา	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางชัญญา สังคะทะ	ไทย	กรรมการในบริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
นายชนะชล ทับวิชิน	ไทย	กรรมการในบริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (ลาออกในไตรมาสที่ 2 พ.ศ. 2562)
นายพศิน โชคพลาลิน	ไทย	บุคคลที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ก) ยอดคงเหลือที่เกิดจากการซื้อ/ขายสินค้า บริการและอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ลูกหนี้การค้า - ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)</u>				
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	7,154,673	-	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	233,546	-	-	-
บริษัท โกลบอล วูดชิพ จำกัด	141,836	584,222	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	35,575	36,255	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)	32,981	-	-	-
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u>				
บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	321,000	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	-	-	42,800	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	-	-	-	2,461,000
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	1,284,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	1,070,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	-	-	856,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	-	-	535,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	-	-	-	214,000
	7,598,611	620,477	363,800	6,420,000
ลูกหนี้การค้า - ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)</u>				
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	2,766,464	2,252,497	-	-
บริษัท โกลบอล วูดชิพ จำกัด	1,022,516	585,579	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	285,608	66,548	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	27,599	30,883	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)	26,580	17,947	-	-
<u>บริษัทย่อยโดยตรง</u>				
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	-	-	-	30,000
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u>				
บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	60,000
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	-	-	-	60,000
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	-	-	36,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	-	-	-	30,000
บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด	-	-	-	10,000
	4,128,767	2,953,454	-	226,000

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ดอกเบี้ยค้างรับ				
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u> (หมายเหตุ 9)				
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	-	-	-	6,822
	-	-	-	6,822
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u> (หมายเหตุ 9)				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	54,925	76,459	-	-
	54,925	76,459	-	-
เงินทรองจ่าย				
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน</u> (หมายเหตุ 9)				
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	-	200,000	-	-
	-	200,000	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและ				
บำรุงรักษาเครื่องจักร				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u> (หมายเหตุ 9)				
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	1,548,391	-	-	-
	1,548,391	-	-	-
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า				
บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
<u>หัก</u> ส่วนที่ถึงกำหนดภายใน 1 ปี (หมายเหตุ 9)	11,543,409	-	-	-
ส่วนที่ถึงกำหนดเกินกว่า 1 ปี (หมายเหตุ 19)	(515,552)	-	-	-
	11,027,857	-	-	-

ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า เป็นค่าเช่าที่ดินจ่ายให้ นายธีรภูมิ ทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน และ บริษัท ชัยโยสไมล์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2,840,699 บาท และ 8,187,158 บาทตามลำดับ (หมายเหตุ 40.7)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง				
และซื้อสินทรัพย์ถาวร				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่				
ดีเวลลอปเมนต์ จำกัด	67,804,126	22,447	-	-
Ascender Limited	49,457,338	-	-	-
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์				
เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	22,844,193	-	-	-
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	2,322,061	1,491,083	-	-
	<u>142,427,718</u>	<u>1,513,530</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
เงินมัดจำ				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 19)</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่				
ดีเวลลอปเมนต์ จำกัด	257,005	-	257,005	-
	<u>257,005</u>	<u>-</u>	<u>257,005</u>	<u>-</u>
เจ้าหนี้การค้า				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21)</u>				
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด				
	12,950,114	11,996,474	-	-
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์				
เทรดดิ้ง จำกัด	3,376,474	2,691,696	-	-
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	753,113	316,342	-	-
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด	266,045	274,904	-	-
บริษัท ชัยโย ชีพพลาย เซน จำกัด	6,000	-	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	-	64,407	-	-
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิง จำกัด	-	25,000	-	-
บริษัท ทเวนตีโฟว์ แมนชั่น จำกัด	-	1,445	-	-
	<u>17,351,746</u>	<u>15,370,268</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
เจ้าหนี้ค่าหุ้น				
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 13 และ 21)</u>				
นายสุเทพ ทรงเมตตา				
	-	15,000,000	-	-
	<u>-</u>	<u>15,000,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เจ้าหนี้อื่น				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21)</u>				
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์				
เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	2,215,305	3,224,718	-	-
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด	292,500	-	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (เดิมชื่อ				
บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)	215,180	-	-	-
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	198,750	564,939	-	-
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิง จำกัด	193,500	22,000	-	-
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด	179,204	296,962	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	3,600	660	-	-
บริษัท ไรซ์ ฟอร์ เฮลธ์ จำกัด	-	7,140	-	-
	<u>3,298,039</u>	<u>4,116,419</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
เจ้าหนี้ซื้อสินทรัพย์ถาวร				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21)</u>				
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	2,227,610	-	-	-
	<u>2,227,610</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
โบนัสค้างจ่าย				
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
คณะกรรมการและผู้บริหาร	4,086,500	5,500,000	3,630,000	5,500,000
	<u>4,086,500</u>	<u>5,500,000</u>	<u>3,630,000</u>	<u>5,500,000</u>
ค่าตอบแทนการใช้ทุนเป็นหลักประกันค้างจ่าย				
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21 และ 38.2)</u>				
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	825,738	-	-	-
	<u>825,738</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ค่าเช่าที่ดินค้างจ่าย				
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21)</u>				
นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	-	213,652	-	-
	<u>-</u>	<u>213,652</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 21)</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	-	-	-	273,374
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>273,374</u>

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21)</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	57,233	57,154	-	-
	<u>57,233</u>	<u>57,154</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
เงินประกันผลงาน				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 21)</u>				
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์				
เอ็นจิเนียริง จำกัด	3,333,156	-	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี				
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	227,039	221,427	-	-
	<u>3,560,195</u>	<u>221,427</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

ข) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u>				
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	-	-	-	700,000
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>700,000</u>

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เป็นเงินให้กู้ยืมไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาทและมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.25 ต่อปี ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมจ่ายชำระคืนเงินดังกล่าวเสร็จสิ้นแล้ว

การเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-	700,000	-
ให้กู้เพิ่มระหว่างปี	-	-	-	700,000
เพิ่มขึ้นจากการซื้อและรับโอนหุ้นทั้งหมด				
จากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 13)	-	6,126,330	-	-
รับคืนระหว่างปี	-	(6,126,330)	(700,000)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	-	700,000

ค) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยอ้อม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อยโดยอ้อม				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด	-	-	-	14,000,000
	-	-	-	14,000,000

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยอ้อม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เป็นเงินกู้ยืมไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบ ร้อยละ 0.5 ต่อปี ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทจ่ายชำระคืนเงินดังกล่าวเสร็จสิ้นแล้ว

การเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยอ้อมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-	14,000,000	-
กู้เพิ่มระหว่างปี	-	-	133,100,000	14,000,000
จ่ายคืนระหว่างปี	-	-	(147,100,000)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	-	14,000,000

ง) รายได้และรายจ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 30)</u>				
บริษัท โกลบอล วัสดุฯ จำกัด	10,789,788	7,358,829	-	-
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	8,936,026	4,992,188	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	2,965,404	853,573	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย จำกัด	439,961	264,571	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)	390,470	287,372	-	-
	<u>23,521,649</u>	<u>13,756,533</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รายได้จากการขายไอน้ำ				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 30)</u>				
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	20,511,627	9,124,464	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	29,426	406,900	-	-
	<u>20,541,053</u>	<u>9,531,364</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รายได้ค่าบริการจัดการ				
<u>บริษัทย่อยโดยตรง (หมายเหตุ 30)</u>				
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด	-	-	5,415,000	30,000
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 30)</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	-	-	20,760,000	26,100,000
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	12,600,000	13,500,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	12,000,000	11,100,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	-	8,700,000	9,000,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	-	6,450,000	5,700,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	-	-	3,300,000	2,700,000
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	930,000	60,000
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	-	-	750,000	60,000
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	-	738,000	36,000
บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด	-	-	465,000	10,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	-	-	375,000	30,000
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>72,483,000</u>	<u>68,326,000</u>

ระหว่างปี พ.ศ. 2561 บริษัทได้ทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการกับบริษัทย่อยจำนวน 12 บริษัท โดยบริษัทจะเป็นผู้ดำเนินงานบริหารจัดการด้านการบริหาร ด้านการดำเนินธุรกิจ ด้านบัญชี ด้านทรัพยากรมนุษย์ ด้านกฎหมาย ด้านใบอนุญาตต่างๆ ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และด้านการให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการดำเนินกิจการและอื่นๆ โดยคิดอัตราค่าบริการตามราคาที่ตกลงร่วมกัน สัญญานี้มีกำหนดระยะเวลา ถึงวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 บริษัทได้ทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการฉบับใหม่กับบริษัทย่อยจำนวน 12 บริษัท โดยคิดอัตราค่าบริการตามที่ตกลงร่วมกัน สัญญานี้มีกำหนดระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 หากคู่สัญญาไม่ได้แจ้งความประสงค์ว่าจะยกเลิกสัญญา ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้ต่อไปอีกคราวละ 1 ปี

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
รายได้ดอกเบี้ยรับ				
<u>บริษัทย่อยโดยตรง (หมายเหตุ 31)</u>				
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด	-	-	25,685	-
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 31)</u>				
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	-	-	1,846	6,822
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 31)</u>				
นางสาววนิดา น้อยมานพ	-	21,662	-	-
	-	21,662	27,531	6,822
รายได้ค่าเช่า				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 31)</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	306,660	164,832	-	-
	306,660	164,832	-	-
กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 31)</u>				
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	-	5,396,000	-	-
	-	5,396,000	-	-
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี				
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	67,804,126	-	-	-
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์				
เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	33,331,564	-	-	-
	101,135,690	-	-	-

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม				
<u>บริษัทย่อยโดยตรง (หมายเหตุ 33)</u>				
บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	-	-	989,623	-
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 33)</u>				
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	-	-	667,541	273,374
	-	-	1,657,164	273,374
ซื้อวัตถุดิบเชื่อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลือง				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด	234,261,296	221,907,086	-	-
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี				
โปรดักส์ เทรดดิง จำกัด	55,564,191	42,409,352	-	-
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	5,261,762	3,335,751	-	-
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด	2,823,810	3,028,500	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	469,856	474,977	-	-
	298,380,915	271,155,666	-	-
ซื้อสินค้าและบริการอื่นๆ				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น	4,704,000	1,152,000	-	-
แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด				
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี	4,456,000	3,104,435	-	-
ดีเวลลอปเมนต์ จำกัด	3,031,950	3,344,600	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	2,944,207	2,849,677	-	-
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด				
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด				
(เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)	2,178,405	711,112	-	-
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิง จำกัด	743,000	1,940,113	-	11,000
บริษัท ชัยโย ซัพพลาย เซน จำกัด	742,100	-	-	-
บริษัท ไรซ์ ฟอร์ เฮลท์ จำกัด	474,615	612,990	-	-
บริษัท สนิล ไรซ์ จำกัด	387,932	158,095	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	10,080	49,440	-	-
บริษัท สวนไม้ชัยโย จำกัด	-	441,750	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล				
เทรนนิ่ง จำกัด	-	176,000	-	7,000
บริษัท ทเวนตีไฟว์ แมนชั่น จำกัด	-	158,829	-	-
	19,672,289	14,699,041	-	18,000

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ค่าบริการซ่อมแซมบำรุงรักษา				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	382,769	4,844,706	-	-
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น				
แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	248,600	3,919,541	-	-
บริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่				
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	-	16,529,647	-	-
	<u>631,369</u>	<u>25,293,894</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ค่าเช่าและบริการอาคารสำนักงาน				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่				
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	6,169,690	5,258,247	5,888,440	2,183,650
	<u>6,169,690</u>	<u>5,258,247</u>	<u>5,888,440</u>	<u>2,183,650</u>
ค่าบริการจัดการเชื้อเพลิง				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น				
แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	60,806,687	14,239,706	-	-
	<u>60,806,687</u>	<u>14,239,706</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ค่าเช่ารถจักรกลหนัก				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น				
แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	-	5,869,585	-	-
	<u>-</u>	<u>5,869,585</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ค่าเช่าจ่าย				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	248,966	-	-	-
<u>บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	59,980	213,652	-	-
	<u>308,946</u>	<u>213,652</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร				
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
- ผลประโยชน์ระยะสั้น	74,032,613	82,838,737	30,420,217	37,249,948
- ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	879,935	1,021,345	220,368	63,536
	<u>74,912,548</u>	<u>83,860,082</u>	<u>30,640,585</u>	<u>37,313,484</u>

จ) รายการซื้อสินทรัพย์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	26,697,185	11,214,727	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี				
ดีเวลลอปเมนต์ จำกัด	-	164,320	-	-
	<u>26,697,185</u>	<u>11,379,047</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รายการซื้อ/ก่อสร้างทรัพย์สิน				
ระหว่างปี				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
Ascender Limited	59,531,745	-	-	-
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	7,902,951	13,301,047	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี				
ดีเวลลอปเมนต์ จำกัด	2,542,235	12,345,942	-	-
บริษัท โกลบอล วูดชิพ จำกัด	19,500	17,692,800	-	-
บริษัท ชัยโย ชัพพลายเชน จำกัด	15,000	-	-	-
บริษัท เอเชีย บอยเลอร์ จำกัด				
(เดิมชื่อ บริษัท คลีน โบโอ พูเอล จำกัด)				
(หมายเหตุ 15)	-	76,600,000	-	-
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์				
เอ็นจิเนียริง จำกัด	-	51,338,233	-	-
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	-	1,850,000	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส์				
เวนเจอร์ส จำกัด	-	550,000	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	-	315,000	-	-
	<u>70,011,431</u>	<u>173,993,022</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

สัญญาจะซื้อขายที่ดินกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2560 และ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2560 บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 บริษัท คือบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด มีสัญญาจะซื้อขายที่ดินกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งสิ้น 5 สัญญา เพื่อซื้อที่ดินจังหวัดนครศรีธรรมราช จังหวัดระนอง และจังหวัดกำแพงเพชร ในราคาเท่ากับราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ การทำสัญญาจะซื้อขายที่ดินดังกล่าวเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ในการยื่นเสนอขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่จังหวัดดังกล่าว อย่างไรก็ตามบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 อาจต้องยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินในจังหวัดนครศรีธรรมราช จำนวนทั้งสิ้น 2 สัญญา เนื่องจากข้อจำกัดทางด้านความพร้อมของที่ดิน โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 อาจมีค่าปรับจากการบอกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินเป็นจำนวน 2.12 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 ได้บันทึกค่าปรับจากการยกเลิกสัญญาจะซื้อขายดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งคือ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ได้ยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินที่จังหวัดกำแพงเพชรจำนวนทั้งสิ้น 2 สัญญา และได้เปลี่ยนเป็นสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวระยะเวลา 23 ปี บนที่ดินดังกล่าวแทน โดยสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวเริ่มมีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 เป็นต้นไป ทั้งนี้การยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินข้างต้นไม่ก่อให้เกิดค่าปรับหรือค่าความเสียหายจากการยกเลิกสัญญาแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 บริษัท ได้ทำบันทึกข้อตกลงกับผู้ขายที่ดินซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยยกเลิกเงื่อนไขการชำระค่าปรับจากการยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินรวมทั้งสิ้น 2.12 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 บริษัทได้บันทึกกลับรายการค่าปรับจากการยกเลิกสัญญาจะซื้อขายดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ครั้งที่ 1/2563 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2563 มีมติให้บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 บริษัทยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน โดยเมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 ได้ทำบันทึกข้อตกลงเพิ่มเติมกับผู้ขายที่ดินเพื่อยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดิน 3 สัญญาข้างต้น ทั้งนี้การยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินข้างต้นไม่ก่อให้เกิดค่าปรับหรือค่าความเสียหายจากการยกเลิกสัญญาแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 42.7)

37.1 การผูกพันจากสัญญาที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม							
พ.ศ. 2562				พ.ศ. 2561			
สัญญา บริหารจัดการ	สัญญาเช่า ดำเนินงาน	ค่าเช่าภายใต้ สัมปทานบริการ	สัญญา		สัญญาเช่า ดำเนินงาน	ค่าเช่าภายใต้ สัมปทานบริการ	รวม
			รวม	บริหารจัดการ			
-	10,218,846	1,210,000	11,428,846	42,410,315	3,210,957	1,140,806	46,762,078
-	17,412,268	5,126,887	22,539,155	142,677,864	9,631,648	5,005,887	157,315,399
-	24,300,645	10,061,072	34,361,717	-	14,933,610	11,392,072	26,325,682
-	51,931,759	16,397,959	68,329,718	185,088,179	27,776,215	17,538,765	230,403,159

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
พ.ศ. 2562				พ.ศ. 2561			
สัญญา บริหารจัดการ	สัญญาเช่า ดำเนินงาน	ค่าเช่าภายใต้ สัมปทานบริการ	รวม	สัญญา บริหารจัดการ	สัญญาเช่า ดำเนินงาน	ค่าเช่าภายใต้ สัมปทานบริการ	รวม
-	7,450,728	-	7,450,728	-	697,856	-	697,856
-	6,706,622	-	6,706,622	-	855,000	-	855,000
-	14,157,350	-	14,157,350	-	1,552,856	-	1,552,856

ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี
ครบกำหนดชำระภายหลัง 1 ปี
แต่ไม่เกิน 5 ปี

37.2 ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนที่ยังไม่ถึงเวลารับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง				
โรงไฟฟ้า	1,168,859,075	1,143,502,190	-	-
ซื้อโปรแกรมคอมพิวเตอร์	-	895,050	-	895,050
สินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานโรงไฟฟ้า	681,299,915	582,276	-	-
	<u>1,850,158,990</u>	<u>1,144,979,516</u>	<u>-</u>	<u>895,050</u>

37.3 สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด และบริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงสำหรับเจ้าหนี้การค้าสกุลเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 มีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เปิดสถานะไว้และยังไม่ได้ใช้ดังนี้

(หน่วย : บาท)

สกุลเงินต่างประเทศ	งบการเงินรวม				
	2562				
	จำนวนเงิน ตามสัญญา	อัตราแลกเปลี่ยน ตามสัญญา	มูลค่า ตามสัญญา	มูลค่า ยุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม เชิงบวก (เชิงลบ)
ดอลลาร์สหรัฐ	15,747,882	30.05 - 31.40	478,672,286	472,478,981	(6,193,305)

(หน่วย : บาท)

สกุลเงินต่างประเทศ	งบการเงินรวม				
	2561				
	จำนวนเงิน ตามสัญญา	อัตราแลกเปลี่ยน ตามสัญญา	มูลค่า ตามสัญญา	มูลค่า ยุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม เชิงบวก (เชิงลบ)
ดอลลาร์สหรัฐ	362,375	32.38 - 32.60	11,800,384	11,681,812	(118,572)

มูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคำนวณโดยใช้ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด โดยกระแสเงินสดในอนาคตประมาณจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่สามารถสังเกตได้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน) และอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญา ซึ่งคิดลดด้วยอัตราที่สะท้อนถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อบริษัทสัญญาต่างๆ การวัดมูลค่าดังกล่าวจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

38. การค้าประกัน

38.1 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกันจากธนาคารเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
การใช้ไฟฟ้า	13,630,000	13,630,000	-	-
การปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	683,780,000	226,800,000	-	-
การขอยื่นประมูลและเสนอขายไฟฟ้า	695,155,000	90,655,000	-	-
การปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคาร เช่าอาคาร และสิ่งก่อสร้าง เช่าที่ดิน และจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการ บริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอย ด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็น พลังงานไฟฟ้า	68,634,869	19,911,916	-	-
การปฏิบัติตามสัญญาบริการเส้นใยแก้ว นำแสง	152,425	152,425	-	-
	<u>1,461,352,294</u>	<u>351,149,341</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

38.2 การค้ำประกันระหว่างกลุ่มกิจการ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ทำการออกหุ้นกู้ โดยมีหลักประกันคือบริษัทต้องจำนำหุ้นสามัญของบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัท จำนวนหุ้นที่จำนำ 649,999,998 หุ้น ราคาหุ้นละ 6.9083 บาท (คำนวณจากมูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น ณ วันสิ้นปีบัญชีของบริษัทย่อย วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560) คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 4,490,394,986 บาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทอยู่ระหว่างดำเนินการปลดหลักประกันหุ้นกู้ดังกล่าว (หมายเหตุ 26)

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม 4 แห่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด				
(หมายเหตุ 8)	278,480,000	-	-	-
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (หมายเหตุ 8)	172,000,000	-	-	-
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	4,000,000	-	-	-
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	2,500,000	-	-	-
	456,980,000	-	-	-
ค้ำประกันการยื่นประมูลการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	52,500,000	-	-
	-	52,500,000	-	-
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคารเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง เช่าที่ดินและจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า				
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	48,722,953	-	-	-
	48,722,953	-	-	-
	505,702,953	52,500,000	-	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด และบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
การค้ำประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	20,750,000	20,750,000	-	-
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	17,405,000	17,405,000	-	-
	38,155,000	38,155,000	-	-

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 9/2561 (หลังแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2561 มีมติอนุมัติให้ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ใช้หุ้นของบริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบุคคลที่เกี่ยวข้องกันจดจำนำเป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อในอัตราร้อยละ 0.50 ต่อปีของมูลค่าวงเงินสินเชื่อ หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 0.25 ต่อปี ของมูลค่าหุ้นที่นำมาจดจำนำเป็นหลักประกัน (หมายเหตุ 21 และ 36 ก))

เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2562 บริษัทได้เข้าทำสัญญาค้ำประกันกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์ในการค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด วงเงินรวม 80,000,000 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีสัญญาค้ำประกันร่วมกันเพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ในสัญญาวงเงินสินเชื่อจำนวน 682,000,000 บาท เพื่อให้การสนับสนุนด้วยเงินสดเพื่อให้บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีเงินเพียงพอที่จะใช้ชำระหนี้เงินต้น ดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมต่าง ๆ ที่ถึงกำหนดชำระเงินกู้ยืมระยะยาวในแต่ละงวด โดยมีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2558 จนถึงวันที่บริษัทดังกล่าวได้ชำระคืนเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

39. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

39.1 การทำสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร

บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 6 บริษัท ได้มีการทำสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าจำนวน 9 โครงการกับผู้ขาย ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จได้ เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับโครงการทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมอยู่ในระหว่างการเสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้วินิจฉัยชี้ขาดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามประกาศ FIT ปี 2558 (หมายเหตุ 40.12) ซึ่งหากในที่สุดถ้าบริษัทย่อยโดยอ้อมไม่สามารถขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนได้ โครงการที่ไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอาจจำเป็นต้องยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ทำไว้กับผู้ขาย ซึ่งการยกเลิกสัญญาอาจทำให้เกิดกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีสิทธิเรียกค่าปรับจากบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้มูลค่าไม่เกินร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.3 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ทำการเจรจาและขอขยายเวลาการปฏิบัติตามสัญญากับผู้ขายเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นแล้ว ซึ่งผู้ขายตกลงให้ขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาตามที่บริษัทย่อยโดยอ้อมร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าวข้างต้น

39.2 คดีความที่ถูกฟ้องร้อง

บริษัทย่อยโดยอ้อม

1) บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปางต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวโดยมิได้ฟ้องเรียกค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และขอให้ศาลมีคำสั่งให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้างตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลได้สวนแล้วมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าวต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2559 ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง อย่างไรก็ตามเมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2559 ผู้ฟ้องได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งเมื่อวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วความสรุปว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวชอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

2) บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งของบริษัทได้ถูกฟ้องโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดฉะเชิงเทรา ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคารหรือเปลี่ยนการใช้อาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 โดยมิได้ฟ้องเรียกค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลได้สวนแล้วมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2559 ศาลได้ทำการไต่สวนคำขอและพิจารณาคำชี้แจงของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวแล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลาการบังคับตามคำสั่งและการบรรเทาทุกข์ชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองระยอง

40. สัญญาที่สำคัญ

กลุ่มกิจการมีสัญญาที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

40.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัท ย่อย โดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอหนอง จังหวัดร้อยเอ็ด ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2560 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2575	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเอราวัณ จังหวัดกาญจนบุรี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ต่อ)

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
4	บริษัท โกลบอล วัสดุฯ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี
5		มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปีโดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัด ร้อยเอ็ด
6	บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัด ร้อยเอ็ด

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3	บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
4		มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ต่อ)

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
5	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และต่อเนื่องครั้งละ 2 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญา หรือ 90 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญาช่วงที่ต่อออกไป	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
6	บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาล รุ่งเรือง จำกัด) ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และต่อเนื่องครั้งละ 2 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญา หรือ 90 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญาช่วงที่ต่อออกไป	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

บริษัท ห้วยทรายน้อย จำกัด - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2552 และต่อเมื่อครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเมื่อครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2573	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2556 และต่อเมื่อครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
4		มีอายุ 20 ปี นับจากวันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้บริษัทฯ ยังไม่ได้เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
2	บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีการซื้อขายไฟฟ้า และต่อเมื่อครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเมื่อครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอnáพอง จังหวัดขอนแก่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2	บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565 และต่อเมื่อครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอnáพอง จังหวัดขอนแก่น
3	บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2565 และต่อเมื่อครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอnáพอง จังหวัดขอนแก่น

บริษัท ห้วย โดย ออม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯ ขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2573	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัท ห้วย โดย ออม - บริษัท เอชี โซลาร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ยูนิคซี โปรดักส์ จำกัด	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 สำหรับโครงการที่ 1 และวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2562 สำหรับโครงการที่ 2	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
2	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

40.2 สัญญาซื้อขายไอน้ำ

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 2 ปีโดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ทำหนังสือแจ้งขอไม่ต่อสัญญา หลังจากได้ต่ออายุสัญญาแล้ว ก่อนครบกำหนดระยะเวลา 1 ปีของอายุสัญญาช่วงที่ต่อออกไป คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดยต้องแจ้งให้อีกฝ่ายทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตามในระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้ทำการบอกเลิกสัญญาดังกล่าว	สัญญาซื้อขายไอน้ำสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ทริปปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปีนับจากวันที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำและต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดที่ประสงค์จะไม่ต่อสัญญา ต้องส่งหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไอน้ำสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

40.3 สัญญาบริการการจัดขยะ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	เทศบาลนครขอนแก่น	มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2562 มีการแก้ไขระยะเวลาของสัญญาเป็นภายใน 20 ปี นับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มทำงาน ซึ่งตรงกับวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2559	สัญญาจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
2	เทศบาลตำบลโนนทัน	มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2560	สัญญาจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
3	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ลิบสอง ลิบสอง สีสืบแปด	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2560	สัญญาจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น

40.4 สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและเชื้อเพลิง

บริษัทห้วยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท โกลบอล วัสดุฯ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านปึง จังหวัดชลบุรี
2		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด
3		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี
4	บริษัท ชัยโย ชีพพลาย เช่น จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ พลนท์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซม จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2554 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
2		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
3	บริษัท โกลบอล วิดีพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2554 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
4		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2554 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท อัลไลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท โกลบอล วัสดุพิพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอลิพินธร จังหวัดหนองคาย
2		มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอลิพินธร จังหวัดอุบลราชธานี
3	บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอลิพินธร จังหวัดหนองคาย
4	บริษัท ชัยโย ชีพพลาย เช่น จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์ จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็น ลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลา แห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอลิพินธร จังหวัดอุบลราชธานี

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 และหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่แสดงเจตนาเป็นลายลักษณ์อักษรว่าประสงค์จะต่อสัญญาก่อนครบกำหนดสัญญา 1 ปี ให้สัญญานี้สิ้นสุดลงเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาข้างต้น	สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าเอกชน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอหน้าพอง จังหวัดขอนแก่น
2	บริษัท โกลบอล วิดีโอ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอหน้าพอง จังหวัดขอนแก่น

40.5 สัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (“ESCO”)	มีอายุ 6 ปี นับจากวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยได้ออมนำส่งหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาดังกล่าวให้กับทาง ESCO โดยให้สัญญาที่มีผลสิ้นสุดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ต่อมาในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2562 ทาง ESCO ได้ส่งหนังสือตอบกลับมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวเพื่อขอเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ รวมจำนวน 10.47 ล้านบาท บริษัทย่อยได้ออมนำไปบันทึกค่าปรับและค่าเสียหายจากการยกเลิกสัญญาและชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2562 แล้วเพิ่มจำนวน	สัญญาว่าจ้างให้บริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าที่อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา
2	การร่วมการทำงานระหว่าง General Electric International Operation Company Inc. และ GE Packed Power, Inc.	(1) มีอายุสัญญาซ่อมแซมและบำรุงรักษาเป็นเวลา 120,000 ชั่วโมง นับจากวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 หรือการซ่อมบำรุงรักษาครั้งใหญ่ครั้งที่ 2 แล้วเสร็จแล้วแต่อย่างใดอย่างหนึ่งจะถึงภายหลัง หรือ (2) มีอายุสัญญา 16 ปี นับจากวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2559 แล้วแต่เหตุการณ์ (1) หรือ (2) อย่างใดอย่างหนึ่งจะถึงก่อน	สัญญาว่าจ้างให้ซ่อมแซมและบำรุงรักษากังหันก๊าซโรงไฟฟ้าที่อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

40.6 สัญญาบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลโลแลนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชัน แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุสัญญา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2562 ทั้งนี้เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยได้ออมนำเข้าทำสัญญาฉบับใหม่ นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 โดยเงื่อนไขการบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิมมีเฉพาะการเปลี่ยนแปลงในส่วนของการให้บริการงานแม่บ้านบางส่วน	สัญญาว่าจ้างให้บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้านของโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อม

40.7 สัญญาเช่าที่ดินและอาคาร

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	เทศบาลนครขอนแก่น	มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อดำเนินการตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอย อำเภอเมืองขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น
2		มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554	สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง รวมทั้งที่ดินที่ใช้ประโยชน์ต่อเนื่องกับอาคารดังกล่าว อำเภอเมืองขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น
3		มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554	สัญญาก่อสร้างอาคารบนที่ดินของเทศบาลนครขอนแก่น โดยเมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรเสร็จสิ้นแล้ว ให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น เมื่อครบกำหนด 20 ปี นับแต่วันที่ทำสัญญา
4	เทศบาลเมืองกระบี่	มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อดำเนินการตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอย อำเภอเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่
5		มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาก่อสร้างอาคารบนที่ดินของเทศบาลเมืองกระบี่ โดยเมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรเสร็จสิ้นแล้ว ให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่ เมื่อครบกำหนด 25 ปี นับแต่วันที่ทำสัญญา

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2585	สัญญาเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร
2	บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2585	สัญญาเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร

40.8 สัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัทห้วยโดยอ้อม – บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2562 โดยมีกำหนดส่งมอบให้แก่ผู้ว่าจ้างภายในวันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2563	สัญญาจ้างออกแบบ จัดทำ และติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการก่อสร้างและบริหารโรงงานกำจัดขยะมูลฝอยเทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ มูลค่า 678,041,262 บาท ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 9 กันยายน พ.ศ. 2562 บริษัทห้วยโดยอ้อมได้เข้าทำการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญา โดยแบ่งสัญญาเดิม 1 สัญญา เป็น 2 สัญญา สัญญาที่หนึ่งทำกับบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด มูลค่าสัญญา 213,987,572 บาท โดยเงื่อนไขการจ้างงานในส่วนของการจ้างออกแบบและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ ยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิมมีเฉพาะการเปลี่ยนแปลงในส่วนของการจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่จากเดิมจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ทั้งในและนอกประเทศเปลี่ยนแปลงเป็นจัดหาเฉพาะเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ผลิตในประเทศไทย ส่วนสัญญาที่ 2 ทำกับ Ascender Limited มูลค่าสัญญา 464,053,690 บาท สำหรับการจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ผลิตนอกประเทศ (หมายเหตุ 40.10) ทั้งนี้มูลค่ารวมของทั้ง 2 สัญญาไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม
2	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชัน แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ตั้งแต่วันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 โดยมีกำหนดส่งมอบให้แก่ผู้ว่าจ้างภายในวันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	สัญญาจ้างงานปรับปรุงพื้นที่ก่อสร้างโครงการงานโยธาและอาคารสำหรับโครงการก่อสร้างและบริหารโรงงานกำจัดขยะมูลฝอยเทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ มูลค่า 264,500,000 บาท ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2562 บริษัทห้วยโดยอ้อมได้ทำการแก้ไขสัญญาเพิ่มเติม เนื่องจากเทศบาลกระบี่ได้เปลี่ยนแปลงที่ดินที่ใช้ดำเนินการของโครงการ โดยการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวทำให้ขอบเขตการทำงานที่จ้างลดลง เนื่องจากมีการแก้ไขรูปแบบแผนผังการทำงานให้เหมาะสมกับที่ตั้งแห่งใหม่ส่งผลให้มูลค่าสัญญาลดลงจากเดิม 264,500,000 บาท เป็น 244,500,000 บาท

40.9 สัญญาก่อสร้างอื่น ๆ

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ พลนท์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ผู้รับจ้างต้องส่งมอบงานให้แก่ผู้ว่าจ้างภายใน 150 วันนับแต่วันที่ ผู้รับจ้างเริ่มทำงานที่จ้าง	สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการโรงงานคัดแยกและฝังกลบบลิ่ง ปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายจากโรงงาน อุตสาหกรรมลำดับที่ 105 อำเภอป่าพอง จังหวัดขอนแก่น มูลค่า 67,700,000 บาท

40.10 สัญญาซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	Ascender Limited ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ตั้งแต่วันที่ 9 กันยายน พ.ศ. 2562	สัญญาซื้อขายเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการก่อสร้าง และบริหารโรงงานกำจัดขยะมูลฝอยเทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัด กระบี่ มูลค่า 14,951,146 ดอลลาร์สหรัฐ โดยเมื่อคำนวณเป็น สกุลเงินบาทจะต้องไม่เกิน 464,053,690 บาท

40.11 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ดังนี้

หน่วยงานที่พิจารณา	บริษัทย่อยโดยอ้อม	จำนวนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่อยู่ในระหว่างการพิจารณา	
		พ.ศ. 2562 สัญญา	พ.ศ. 2561 สัญญา
ศาลปกครองชั้นต้น	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	1
		1	1
อนุญาโตตุลาการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	3
	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	1
	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	1
	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	-	1
	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	1
	บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด	-	1
		-	8
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	1
		1	1

ศาลปกครองชั้นต้น

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นหนังสือต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อขอให้คำสั่งให้ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม พ.ศ. 2561 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ต่อ กกพ. สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองชั้นต้นเพื่อขอให้มีการพิพากษาหรือคำสั่งให้ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงรับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ในระหว่างการเจรจาร่วมกัน

อนุญาตตุลาการ

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด

เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้มีคำชี้ขาดให้ กฟผ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจำนวนรวมทั้งสิ้น 8 สัญญา (8 คดี) ต่อมาเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการลงวันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2562 จำนวน 4 สัญญา (4 คดี) คือ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2 คดี บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จำนวน 1 คดี และบริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด จำนวน 1 คดี และเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการลงวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 อีกจำนวน 4 สัญญา (4 คดี) คือ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จำนวน 1 คดี และบริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด จำนวน 1 คดี ซึ่งทั้ง 8 คดีดังกล่าวคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดความสรุปว่าให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ FiT พร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 8 สัญญา โดยในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งหมดได้ส่งหนังสือแจ้งให้ กฟผ. ปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ

ปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกันเกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 กฟภ. แจ้งบริษัทย่อยโดยอ้อมว่ามีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับโครงการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจริงและตกลงที่จะคืนสัญญาให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2560 กฟภ. แจ้งบริษัทย่อยโดยอ้อมว่าได้ส่งเรื่องที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวขอให้ กฟภ. ดำเนินการยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญาให้ กฟภ. พิจารณาต่อไป

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2561 กฟภ. มีหนังสือแจ้งบริษัทย่อยโดยอ้อมว่า กฟภ. ได้แจ้งไปยัง กฟผ. แล้วว่าการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นการดำเนินการระหว่างคู่สัญญา ซึ่ง กฟภ. ต้องเจรจากับ กฟผ. โดยตรงเกี่ยวกับเงื่อนไขรายละเอียดการคืนสัญญาและการขยายกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

เมื่อวันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2561 กฟภ. แจ้งเป็นหนังสือมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมเพื่อนัดหมายเจรจา

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้งให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดำเนินการจัดส่งหนังสือแจ้งกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และจัดส่งข้อเสนอเรื่องราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทย่อยโดยอ้อมประสงค์จะขอเปลี่ยนจาก Adder เป็น FiT เพื่อ กฟภ. จะได้ดำเนินการแจ้ง กฟผ. เพื่อขอความเห็นชอบเพื่อจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ส่งหนังสือแจ้งกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และข้อเสนอเรื่องราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทประสงค์ขอเปลี่ยนจาก Adder เป็น FiT ต่อ กฟภ. เพื่อให้ กฟภ. พิจารณาและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้งให้บริษัทย่อยโดยอ้อม จัดส่งแผนการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อนำส่ง กฟภ. พิจารณาความเห็นชอบก่อนลงนามสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อม ได้จัดส่งแผนการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เพื่อพิจารณาก่อนลงนามสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. และบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ประชุมร่วมกันเกี่ยวกับร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับที่ กฟภ. จะคืนให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม หลังจากนั้นเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้ส่งร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามาให้บริษัทย่อยโดยอ้อมพิจารณา โดยเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้แจ้งตอบกลับว่าเห็นชอบร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงาม และเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้ส่งร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามาให้บริษัทย่อยโดยอ้อมพิจารณาอีกครั้ง

วันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับร่างสัญญาดังกล่าวจาก กฟภ. และได้ตรวจสอบร่างสัญญาเรียบร้อยแล้ว และได้จัดทำหนังสือตอบกลับเห็นชอบร่างสัญญา ฉบับดังกล่าว โดยยื่นต่อ กฟภ. แล้วในวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้ส่งหนังสือแจ้งมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมว่ายืนยันร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จะคืนให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 มีรายละเอียดตามร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่แนบมาพร้อมหนังสือแจ้งดังกล่าวซึ่งเป็นฉบับที่ กฟภ. และบริษัทย่อยโดยอ้อมเห็นชอบร่วมกัน

40.12 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณาดำเนินการยื่นคำร้องต่อคณะกรรมการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี 2558

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด

ภายหลังจากที่คณะกรรมการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 6 บริษัท รวม 8 สัญญา (หมายเหตุ 40.11) บริษัทย่อยโดยอ้อมพิจารณาแล้วเห็นว่า คำชี้ขาดเดิมทั้ง 8 คำชี้ขาดกำหนดให้ กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมในรูปแบบ FiT แต่ระบุชื่อประกาศ FiT ผิดฉบับ ประกอบกับบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ไว้แล้วแต่ กฟภ. บอกละเลินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมิชอบ บริษัทย่อยโดยอ้อมจึงไม่สามารถเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ได้ ด้วยเหตุนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมจึงเห็นว่า กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558

เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ยื่นคำเสนอซื้อไฟฟ้าต่อคณะอนุญาโตตุลาการ เพื่อขอให้มีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม และคณะอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งรับคำเสนอซื้อไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 6 บริษัท รวม 8 สัญญาแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2562 คณะอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งจำหน่ายคำร้องออกจากสารบบความเนื่องจากเห็นว่าคำเสนอซื้อไฟฟ้ามีเนื้อหารายละเอียดเหมือนกับคำเสนอซื้อไฟฟ้าที่เคยวินิจฉัยชี้ขาดไว้แล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมอยู่ระหว่างพิจารณาเพื่อดำเนินการยื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมทั้ง 8 คำ ชี้ขาด โดยระบุให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558

41. สิทธิพิเศษที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิพิเศษจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนดังต่อไปนี้

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1842(1)/2553	13 กรกฎาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (บ้านบึง)	24 เมษายน พ.ศ. 2555	23 เมษายน พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2554(1)/2554	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (โพนทอง)	4 มิถุนายน พ.ศ. 2556	3 มิถุนายน พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2329(1)/2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (คลองขลุง)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2330(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (บ่อพลอย)	16 สิงหาคม พ.ศ. 2560	15 สิงหาคม พ.ศ. 2568	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม – บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
2446(1)/2553	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (โชคชัย)	16 มกราคม พ.ศ. 2556	15 มกราคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1019(1)/2554	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (ปราสาท)	30 ตุลาคม พ.ศ. 2555	29 ตุลาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1284(1)/2554	18 มกราคม พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (ศรีเชียงใหม่)	26 ธันวาคม พ.ศ. 2556	25 ธันวาคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1448(1)/2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (สิรินธร)	14 สิงหาคม พ.ศ. 2558	13 สิงหาคม พ.ศ. 2566	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1033(1)/2558	8 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (บ้านบึง)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
59-0076-0-13-2-0	29 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	ผลิตไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (ขอนแก่น)	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559	28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
58-1885-0-00-1-0	2 เมษายน พ.ศ. 2558	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากก๊าซประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (เกาะขนุน)	10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1948(1)/2553	10 สิงหาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (น้ำพอง)	2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555	1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1521(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการ สาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (เถิน)	9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอซีซี โพลาร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
61-0856-1-00-1-0	2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบน หลังคาประเภท 7.1.1.2 กิจกรรมผลิตพลังงาน ไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงาน หมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
61-1012-1-00-1-0	23 กรกฎาคม พ.ศ. 2561	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบน หลังคาประเภท 7.1.1.2 กิจกรรมผลิตพลังงาน ไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงาน หมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2570	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
62-0089-1-00-1-0	7 มกราคม พ.ศ. 2562	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบน หลังคาประเภท 7.1.1.2 กิจกรรมผลิตพลังงาน ไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงาน หมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	28 กันยายน พ.ศ. 2562	27 กันยายน พ.ศ. 2570	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
62-1068-1-00-1-0	12 กันยายน พ.ศ. 2562	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบน หลังคาประเภท 7.1.1.2 กิจกรรมผลิตพลังงาน ไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงาน หมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

* สิทธิและประโยชน์ที่สำคัญ

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน
นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 8 ปี
- ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้น
ภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ
มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่
เริ่มมีรายได้
- ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการ
หักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษี
เงินได้
- ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน
รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนด
เวลา 8 ปี

โดยกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุนเพื่อได้รับสิทธิและประโยชน์ดังกล่าวข้างต้น

รายได้จำแนกตามส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2562			พ.ศ. 2561		
	กิจกรรมที่ได้รับ การส่งเสริม	กิจกรรมที่ไม่ได้รับ การส่งเสริม	รวม	กิจกรรมที่ได้รับ การส่งเสริม	กิจกรรมที่ไม่ได้รับ การส่งเสริม	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	4,353,172,427	-	4,353,172,427	4,861,369,381	-	4,861,369,381
รายได้ค่าชดเชย						
กระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	129,177,290	-	129,177,290	125,561,159	-	125,561,159
รายได้จากการขายไอน้ำ	20,541,053	-	20,541,053	9,531,364	-	9,531,364
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ	-	37,361,345	37,361,345	-	37,536,845	37,536,845
รายได้อื่น	5,507,547	27,391,629	32,899,176	2,927,090	12,801,052	15,728,142
	<u>4,508,398,317</u>	<u>64,752,974</u>	<u>4,573,151,291</u>	<u>4,999,388,994</u>	<u>50,337,897</u>	<u>5,049,726,891</u>

42. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

42.1 การเข้าทำสัญญาสินเชื่อกับทางธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย

บริษัท ย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด

ณ วันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด เข้าทำสัญญาสินเชื่อกับทางธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทยในรูปของสินเชื่อประเภทเงินกู้ จำนวน 180,000,000 บาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ Prime Rate-2.5% ต่อปี และมีค่าธรรมเนียมเงินกู้ (Front-end Fee) อัตราร้อยละ 0.1 ของวงเงินกู้ทั้งหมด ซึ่งค้ำประกันโดยหุ้น ที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

42.2 การอนุมัติซื้อห้องชุดเพื่อเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อห้องชุดพร้อมเฟอร์นิเจอร์ อุปกรณ์สำนักงานและสิ่งอำนวยความสะดวกต่าง ๆ จากบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทในราคา 71,669,800 บาท ซึ่งประเมินโดยกรมธนารักษ์ ทั้งนี้ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมการโอน ภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการซื้อขายทั้งหมด และภายหลังการซื้อขายเสร็จสิ้น บริษัทได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงยกเลิกสัญญาเช่าพื้นที่และสัญญาบริการ โดยให้สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ในวันเดียวกัน ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาเช่าพื้นที่และสัญญาบริการข้างต้นไม่ก่อให้เกิดค่าปรับหรือค่าความเสียหายจากการยกเลิกสัญญาแก่บริษัท

42.3 การรับเงินค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัย

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2563 มีมติอนุมัติตอบรับข้อเสนอการชำระค่าสินไหมทดแทนจากกรณีที่เกิดเหตุความเสียหายของเครื่องจักรโรงไฟฟ้า ในช่วงที่มีการทดสอบการเดินเครื่องจักร (Commissioning & Test Run) ในปี พ.ศ. 2559 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ดำเนินการซ่อมแซมให้สามารถใช้งานได้ตามปกติแล้ว โดยบริษัทประกันภัยได้ยื่นข้อเสนอฉบับลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2563 ตกลงที่จะชำระค่าสินไหมทดแทนให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมอีกเป็นจำนวนเงิน 171,947,537 บาท โดยเมื่อรวมกับค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ดังกล่าวที่บริษัทประกันภัยได้เคยชำระให้แก่ บริษัทย่อยโดยอ้อม จำนวน 22,938,562 บาท รวมเป็นค่าสินไหมทดแทนที่บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับทั้งสิ้น 194,886,099 บาท ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับเช็คค่าสินไหมทดแทนตามข้อเสนอดังกล่าวจากบริษัทประกันภัยเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และเป็นผลให้การเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ดังกล่าวระหว่าง บริษัทย่อยโดยอ้อมกับบริษัทประกันภัยเป็นอันยุติ

42.4 การออกหุ้นใหม่และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทหรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

บริษัท ย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 250,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 9.36 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 160,000,000 บาท

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 95,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 6.36 บาทต่อหุ้น เป็น 6.65 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 27,550,000 บาท

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 12,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 3.09 บาทต่อหุ้น เป็น 7.93 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 58,080,000 บาท

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ได้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 75,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 7,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 7,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5.04 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 37,800,000 บาท

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด

บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 19,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 4.77 บาทต่อหุ้น เป็น 4.85 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 1,592,000 บาท

42.5 การจ่ายปันผลซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

บริษัท ย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.26 บาท โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว คิดเป็นจำนวนเงิน 230,035,000 บาท พร้อมทั้งอนุมัติให้จัดสรรกำไรสุทธิจำนวน 45,787,000 บาท เป็นทุนสำรองตามกฎหมาย

42.6 การเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินระยะยาว

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัท ย่อยโดยอ้อมเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อใช้เป็นพื้นที่ส่วนหนึ่งของที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองชลู่ง จำนวน 4 แปลง รวมพื้นที่ที่เช่าทั้งหมดจำนวน 5 ไร่ 2 งาน 48 ตารางวา โดยมีระยะเวลาการเช่า 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2585

42.7 การยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 36 จ))

42.8 การเข้าทำสัญญากู้เงินหมุนเวียนกับทางธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด

ณ วันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด เข้าทำสัญญากู้เงินหมุนเวียนกับทางธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทยในรูปของตัวสัญญาใช้เงิน วงเงินไม่เกินจำนวน 45,000,000 บาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการของบริษัท ย่อยโดยอ้อม ซึ่งค้ำประกันโดยหุ้น ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

42.9 การอนุมัติเพิ่มวงเงินสัญญาสินเชื่อซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2563 มีมติอนุมัติเพิ่มวงเงินสัญญาสินเชื่อซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าระหว่างบริษัท ย่อยโดยตรงกับสถาบันการเงิน โดยอนุมัติให้เพิ่มวงเงินสินเชื่อจากเดิมจำนวน 18,000,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นจำนวน 30,000,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อชำระค่าบริการการจัดการซื้ออุปกรณ์ อะไหล่ และการนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศ

42.10 การเข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อของบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (หมายเหตุ 25)

คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

สำหรับปี 2560 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดละโว้ (AAA1) ได้เริ่ม COD เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 โดยมีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตาม PPA 90 MW และวันที่ 16 สิงหาคม 2560 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลตั้งอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี (ACP3) ได้เริ่ม COD อีกเช่นกัน โดยมีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตาม PPA 8 MW นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต จึงส่งผลให้มีจำนวนหน่วยขายไฟให้แก่ กฟภ. เพิ่มขึ้นทำให้ในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เท่ากับ 4,243.28 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,120.55 ล้านบาท และ 333.53 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2561 โครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต รวมทั้งโครงการ AAA1 และ ACP3 ได้เปิดดำเนินการเต็มปี จึงส่งผลให้มีจำนวนหน่วยขายไฟให้แก่การไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี (Solar Rooftop 1) ได้เริ่ม COD เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 โดยมีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตาม Private PPA 1 MW ทำให้ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 4,833.21 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,417.46 ล้านบาท และ 546.57 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2562 โครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 104.25 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าที่มากขึ้น และรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรปรับซึ่งสูงขึ้นจากการปรับอัตราตามราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่เอกชนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและรายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นรวม 14.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 78.96 และมากกว่าร้อยละ 100 ตามลำดับ เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าเพิ่มขึ้นจากการขยายกำลังการผลิต จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 4,950.63 ล้านบาท (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,625.93 ล้านบาท และ 815.30 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 13,959.40 ล้านบาท 13,886.74 ล้านบาท และ 14,145.18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลักของกลุ่มบริษัทฯ เช่น ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งเป็นสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน และลูกหนี้การค้า เป็นต้น

หนี้สินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 จำนวน 8,937.20 ล้านบาท 8,315.10 ล้านบาท และ 3,352.14 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัทฯ โดยที่หนี้สินที่ลดลงในปี 2561 มีสาเหตุหลักจากการลดลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ จำนวน 2,277.56 ล้านบาท จากการชำระหนี้ และการเพิ่มขึ้นของหุ้นกู้ของ ACE ที่ออกในเดือนธันวาคม จำนวน 1,476.50 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินในปี 2562 ลดลงอย่างมีนัยสำคัญมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมจาก

สถาบันการเงินระยะยาวลดลงจำนวน 3,183.95 ล้านบาทจากการชำระหนี้ตามกำหนดและการชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนด เป็นการชั่วคราวโดยการนำเงินที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอกำหนดนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท และการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวนรวม 1,500,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,500 ล้านบาท ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 162.72 ล้านบาทจากเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนเป็นจำนวน 122.93 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 มีจำนวน 5,022.20 ล้านบาท 5,571.64 ล้านบาท และ 10,793.04 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นในปี 2561 เนื่องจากกำไรจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ขณะที่การเพิ่มขึ้นในปี 2562 มีสาเหตุหลักเนื่องจากการกำไรจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินสำหรับปี 2560 ปี 2561 และปี 2562

2.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

2.1.1 รายได้

รายได้รวมของกลุ่มบริษัท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 มีจำนวน 4,346.15 ล้านบาท 4,848.94 ล้านบาท และ 5,088.17 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.57 ในปี 2561 และร้อยละ 4.93 ในปี 2562 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

• รายได้จากการขายและบริการ

งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการขายและบริการจำนวน 4,243.28 ล้านบาท 4,833.21 ล้านบาท และ 4,950.63 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 13.90 ในปี 2561 และร้อยละ 2.43 ในปี 2562 ตามลำดับ ซึ่งรายได้จากการขายและบริการสำหรับปี 2560 2561 และ 2562 ได้รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 372.86 ล้านบาท 417.02 ล้านบาท และ 410.38 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 8.79 ร้อยละ 8.63 และร้อยละ 8.29 ของรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้ รายได้จากการขายและบริการของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่มาจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าหลัก 2 ราย ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนรายได้ร้อยละ 98.94 ในปี 2560 ร้อยละ 98.74 ในปี 2561 และร้อยละ 98.26 ในปี 2562 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียด ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT	2,177.51	51.32	2,434.23	50.36	2,420.71	48.90
ค่า FiT Premium	154.07	3.63	171.82	3.55	170.33	3.44
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	4.07	0.10	8.76	0.18	12.27	0.25
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	11.93	0.28	0.41	0.01	0.03	0.00
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	2,347.58	55.33	2,615.22	54.10	2,603.34	52.59
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	372.86	8.79	417.02	8.63	410.38	8.29
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,292.70	30.46	1,523.77	31.53	1,628.02	32.89
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	2.75	0.06	4.99	0.10	8.93	0.18
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	2.43	0.06	9.13	0.19	20.51	0.41
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1,670.74	39.37	1,954.91	40.45	2,067.84	41.77
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	88.47	2.09	99.73	2.06	105.79	2.14
ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	112.54	2.65	125.40	2.60	129.18	2.61
รายได้จากการกำจัดขยะ	23.95	0.56	37.54	0.78	37.36	0.75
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	224.96	5.30	262.67	5.44	272.33	5.50
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	-	-	0.41	0.01	7.12	0.14
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	-	-	0.41	0.01	7.12	0.14
รวมรายได้จากการขายและบริการ	4,243.28	100.00	4,833.21	100.00	4,950.63	100.00

• รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (ก่อน COD)

ในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจำนวน 104.64 ล้านบาท เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (โครงการ ALCP6) ก่อสร้างภายใต้สัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่เพื่อรับจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับแต่วันที่ลงนามเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ซึ่งกำหนดให้ ALCP โอนกรรมสิทธิ์ในอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุไว้ในสัญญาให้แก่เทศบาลเมืองกระบี่เมื่อโครงการสิ้นสุด ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาลักษณะสัญญาฉบับดังกล่าวแล้ว พบว่าเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายการทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” จึงบันทึกรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้างด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ เป็นรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน และบันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามต้นทุนค่าก่อสร้างที่เกิดขึ้นจริงจำนวน 104.64 ล้านบาท ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีกำไรหรือขาดทุนจากรายการดังกล่าว

• รายได้อื่น

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้อื่นสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 จำนวน 102.87 ล้านบาท 15.73 ล้านบาท และ 32.90 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2560 มาจากรายได้ค่าปรับต้นทุนเชื้อเพลิง กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 97.14 ล้านบาท จากสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลระหว่าง AAPP และบริษัท ชัยโย ชีฟฟลายเซน จำกัด (“SSC”) ซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มทรงเมตตามีอำนาจควบคุม เนื่องจากในปี 2559 SSC ไม่สามารถส่งมอบเชื้อเพลิงได้ตามปริมาณที่กำหนดไว้ตามสัญญา AAPP เป็นเหตุให้ SSC มีหน้าที่ต้องชำระค่าปรับให้แก่ AAPP อย่างไรก็ดี ในช่วงเวลาดังกล่าวยังมีความไม่แน่นอนว่าจะได้รับค่าปรับหรือไม่ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ทำการเรียกเก็บค่าปรับล่าช้ากว่ากำหนดและได้บันทึกค่าปรับดังกล่าวเป็นรายได้อื่นในปี 2560 และ AAPP ได้รับชำระค่าปรับดังกล่าวแล้ว และในปี 2561 รายได้อื่นที่สำคัญมาจากกำไรจากการจำหน่ายที่ดินให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 5.40 ล้านบาท จากสัญญาซื้อขายที่ดินระหว่าง AAA และ TAB นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีรายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับ รายได้จากการขายเศษซาก และค่าเคลมประกัน จำนวน 3.23 ล้านบาท 2.88 ล้านบาท และ 2.88 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2562 มาจาก กลุ่มบริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากบริษัทประกันภัยทั้งหมด 23.95 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าชดเชยสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหายจำนวน 6.16 ล้านบาท และค่าชดเชยส่วนเพิ่มเพื่อให้การดำเนินธุรกิจต่อเนื่องจำนวน 17.79 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน 6.35 ล้านบาท

2.1.2 ต้นทุน

• ต้นทุนขายและบริการ

งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการจำนวน 3,122.73 ล้านบาท 3,415.75 ล้านบาท และ 3,324.70 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนขายและบริการสามารถแบ่งตามประเภทของโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	963.17	30.84	1,025.90	30.03	836.17	25.15
ค่าเสื่อมราคา	431.37	13.81	435.79	12.76	429.45	12.92
ต้นทุนค่าบริการบำรุงรักษา	177.72	5.69	170.72	5.00	147.19	4.45
ต้นทุนแรงงาน	130.88	4.19	153.20	4.48	161.72	4.86
ต้นทุนอื่น	89.65	2.88	93.12	2.73	116.31	3.48
รวมต้นทุนจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	1,792.79	57.41	1,878.73	55.00	1,690.84	50.86
ต้นทุนเชื้อเพลิง	1,053.77	33.74	1,247.90	36.53	1,356.39	40.80
ต้นทุนค่าบริการบำรุงรักษา	108.42	3.47	118.72	3.48	109.71	3.30
ต้นทุนแรงงาน	13.47	0.43	15.94	0.47	19.38	0.58
ต้นทุนอื่น	11.13	0.36	5.21	0.15	5.56	0.17
รวมต้นทุนจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1,186.79	38.00	1,387.77	40.63	1,491.04	44.85

ต้นทุนขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการ	60.21	1.93	60.21	1.76	53.95	1.62
ต้นทุนค่าบริการบำรุงรักษา	36.53	1.17	49.82	1.46	44.37	1.34
ต้นทุนแรงงาน	17.83	0.57	17.76	0.52	18.97	0.57
ต้นทุนอื่น	28.58	0.92	21.05	0.62	18.91	0.57
รวมต้นทุนจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	143.15	4.59	148.84	4.36	136.20	4.10
ค่าเสื่อมราคา	-	-	-	-	2.85	0.09
ต้นทุนค่าบริการบำรุงรักษา	-	-	0.15	0.00	0.44	0.01
ต้นทุนแรงงาน	-	-	0.26	0.01	3.33	0.10
รวมต้นทุนจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	-	-	0.41	0.01	6.62	0.20
รวมต้นทุนขายและบริการ	3,122.73	100.00	3,415.75	100.00	3,324.70	100.00

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 มีจำนวน 1,792.79 ล้านบาท 1,878.73 ล้านบาท และ 1,690.84 ล้านบาท ตามลำดับ โดยที่ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้แก่ ค่าเชื้อเพลิง ค่าเสื่อมราคาอาคารและเครื่องจักร ค่าบริการบำรุงรักษาและค่าแรง

ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปี 2561 เพิ่มขึ้น 85.94 ล้านบาทจากปี 2560 มีสาเหตุสำคัญจาก (1) มีการผลิตกระแสไฟฟ้ามากขึ้น และ (2) โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอยเปิดดำเนินการเต็มปี

ในขณะที่ปี 2562 ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ลดลงจำนวน 187.89 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 10.00 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงจากส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิงจำนวน 189.73 ล้านบาท และต้นทุนค่าบำรุงรักษาจำนวน 23.53 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงและการเดินเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น จากการปรับปรุงเครื่องจักรและกระบวนการผลิต และการปรับปรุงสูตรและการผสมเชื้อเพลิงให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ยิ่งขึ้น ทำให้ใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยในปริมาณที่น้อยลง รวมทั้งได้มีการปรับปรุงกระบวนการจัดซื้อจัดหาเชื้อเพลิงรวมทั้งการนำเชื้อเพลิงประเภทใหม่ที่มีศักยภาพซึ่งผ่านการศึกษาและวิจัยมาอย่างดีแล้วมาใช้ในการบวนการผลิตทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงโดยรวมและค่าบำรุงรักษาลดลง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) เกิดขึ้นในปี 2560 เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเริ่ม COD เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 โดยมีต้นทุนขายและบริการในปี 2560 2561 และ 2562 จำนวน 1,186.79 ล้านบาท 1,387.77 ล้านบาท และ 1,491.04 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาเครื่องจักร โดยในปี 2561 ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 200.98 ล้านบาท สาเหตุสำคัญเนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (AAA1) ได้ดำเนินการเต็มปี ในขณะที่

ปี 2560 โครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเป็นระยะเวลา 10.5 เดือน ในขณะที่ปี 2562 ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 103.27 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนวัตถุดิบเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจำนวน 108.49 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.69 เนื่องจากการปรับตัวสูงขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการชดเชยราคาก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตได้ตามสูตรค่าพลังงานไฟฟ้าซึ่งปรับไปตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป

• ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบัญชีเกี่ยวกับการแปลงค่ารายการสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินดังกล่าวโดยวิธีการปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินรวมของปี พ.ศ. 2560 โดยเป็นการปรับปรุงเกี่ยวกับการแปลงค่ารายการสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินบางส่วนภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ซึ่งมีองค์ประกอบรายการคำนวณบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

จากการเปลี่ยนแปลงวิธีการบัญชีดังกล่าว ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 115.06 ล้านบาท และ 10.55 ล้านบาท ในปี 2560 และปี 2561 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม อย่างไรก็ดี ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวโดยส่วนใหญ่เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งมีจำนวน 114.93 ล้านบาท และ 10.27 ล้านบาท ในปี 2560 และ 2561 ตามลำดับ และในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวมจำนวน 103.51 ล้านบาท เป็นรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 102.34 ล้านบาท

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนซึ่งเกิดขึ้นตั้งแต่ปี 2559 ภายหลังจากเริ่ม COD เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2559 โดยที่ปี 2560 ปี 2561 และปี 2562 โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (โครงการ ALCP3) มีต้นทุนขายและบริการจำนวน 143.15 ล้านบาท 148.84 ล้านบาท และ 136.20 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งต้นทุนส่วนใหญ่เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมโครงการ) ค่าบำรุงรักษา และค่าแรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาในปี 2561 และ 2562 มีจำนวน 0.41 ล้านบาท และ 6.62 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา โครงการแรกของกลุ่มบริษัทฯ เริ่ม COD ในเดือนพฤศจิกายน 2561 และโครงการที่ 2 และ 3 เริ่มทยอย COD ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนกันยายน 2562 ตามลำดับ โดยต้นทุนส่วนใหญ่มาจากต้นทุนแรงงานและค่าเสื่อมราคาเป็นหลัก

• กำไรขั้นต้น

สำหรับบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ เท่ากับ ร้อยละ 26.41 ร้อยละ 29.33 และร้อยละ 32.16 ตามลำดับ มีรายละเอียดแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้

กำไรขั้นต้น	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล						
รายได้จากการขายและบริการ	2,347.58	100.00	2,615.22	100.00	2,603.34	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	1,792.79	76.37	1,878.73	71.84	1,690.84	64.95
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	554.79	23.63	736.49	28.16	912.50	35.05
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ						
รายได้จากการขายและบริการ	1,670.74	100.00	1,954.91	100.00	2,067.84	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	1,186.79	71.03	1,387.77	70.99	1,491.04	72.11
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	483.95	28.97	567.14	29.01	576.80	27.89
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน						
รายได้จากการขายและบริการ	224.96	100.00	262.67	100.00	272.33	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	143.15	63.63	148.84	56.66	136.20	50.00
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	81.81	36.37	113.83	43.34	136.13	50.00
โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา						
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	0.41	100	7.12	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	-	-	0.41	100	6.62	92.98
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	-	-	0.00	0.00	0.50	7.02
รวมรายได้จากการขายและบริการ	4,243.28	100.00	4,833.21	100.00	4,950.63	100.00
รวมต้นทุนขายและบริการ	3,122.73	73.59	3,415.75	70.67	3,324.70	67.16
รวมกำไรขั้นต้น	1,120.55	26.41	1,417.46	29.33	1,625.93	32.84

ในปี 2560 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลเท่ากับ 554.79 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 23.63 ขณะที่ในปี 2561 กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 181.70 ล้านบาทและอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 28.16 เนื่องจากในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ ปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิตและการบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลให้มีต้นทุนที่ต่ำลงอย่างต่อเนื่อง จึงส่งผลให้มีการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มากขึ้นด้วยต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อหน่วยที่ต่ำลง ในขณะที่ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 176.01 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 35.05 จากการควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิง รวมทั้งการควบคุมต้นทุนการดูแลบำรุงรักษาเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 จึงเริ่มรับรู้รายได้และต้นทุนในปี 2560 โดยมีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 483.95 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 28.97 และในปี 2561 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 567.14 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 29.01 โดยที่รายได้ค่าอัตราค่าพลังไฟฟ้า (CP) รับรู้โดยถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TRFIC 4) ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมาจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยกำไรขั้นต้นสำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้นจำนวน 9.66 ล้านบาทจากปี 2561 จากการเพิ่มขึ้นของรายได้มากกว่าต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น โดยถึงแม้ต้นทุนเชื้อเพลิงค่าก๊าซซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักจะเพิ่มขึ้นจากทั้งปริมาณการใช้และราคาเฉลี่ย ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตรวมเพิ่มขึ้นจำนวน 103.27 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน แต่ด้วยสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้าที่ปรับเปลี่ยนไปตามราคาก๊าซธรรมชาติ ดังนั้น ราคาค่าก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้นจึงไม่มีผลกระทบต่อกำไรขั้นต้น อีกทั้งในปีปัจจุบันมีการบริหารจัดการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น ส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นโดยใช้ปริมาณก๊าซในสัดส่วนที่ลดลง

ในปี 2560 โรงไฟฟ้าขยะชุมชนเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้เต็มประสิทธิภาพ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าขยะในปี 2560 และ 2561 เท่ากับจำนวน 81.81 ล้านบาท และ 113.83 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 36.37 และร้อยละ 43.34 ตามลำดับ เพิ่มขึ้นเนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าและรายได้ค่ากำจัดขยะเพิ่มขึ้น โดยต้นทุนหลักเกิดจากต้นทุนค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานซึ่งไม่ได้แปรผันตามปริมาณการขายไฟฟ้า ทั้งนี้ รายได้ค่าไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้วิธีการคิดค่าไฟฟ้าแบบ Adder ในขณะที่ในปี 2562 มีกำไรขั้นต้นจำนวน 136.13 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 50 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุมาจากการควบคุมการผลิตไฟฟ้าและต้นทุนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าขยะที่เป็นไปตามแผนงาน

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อยู่ในช่วงเริ่มต้นของโครงการ โดยมีโรงไฟฟ้าที่เริ่มเปิดดำเนินการเพียง 3 โครงการ จึงมีกำไรขั้นต้นสำหรับปี 2562 จำนวน 0.50 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 7.02

โดยภาพรวมกำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 เท่ากับจำนวน 1,120.55 ล้านบาท 1,417.46 ล้านบาท และ 1,625.93 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น ร้อยละ 26.41 ร้อยละ 29.33 และร้อยละ 32.84 (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) ตามลำดับ คิดเป็นอัตราเติบโตกำไรขั้นต้นเฉลี่ย ร้อยละ 20.46 ต่อปี

2.1.3 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 275.56 ล้านบาท 378.53 ล้านบาท และ 330.36 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่นคือร้อยละ 6.49 ร้อยละ 7.83 และร้อยละ 6.53 ตามลำดับ โดยในปี 2561 สัดส่วนค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ และขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาจำนวน 1 โครงการ ในขณะที่ในปี 2562 ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจากปี 2561 จำนวน 48.17 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.73 เนื่องจากขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างในปี 2561 ข้างต้น ประกอบกับในปี 2562 มีการกลั่นรายการค่าเพื่อการด้อยค่าของที่ดินจำนวน 16.20 ล้านบาท

2.1.4 ต้นทุนทางการเงิน

งวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 497.30 ล้านบาท 482.52 ล้านบาท และ 412.57 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 11.72 ร้อยละ 9.99 และร้อยละ 8.17 ของรายได้รวมไม่รวมรายได้อื่น ตามลำดับ โดยต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2562 ลดลงจำนวน 69.95 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 14.50 โดยมีสาเหตุมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระหว่างปีตามสัญญา และการจ่ายชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวจากเงินที่บริษัทฯ ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอการนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ประกอบกับการพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์

2.1.5 ภาษีเงินได้

งวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ภาษีเงินได้ 21.74 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 15.53 ล้านบาท และรายได้ภาษีเงินได้ 2.91 ล้านบาท ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทฯ มีส่วนประกอบหลัก ได้แก่ ภาษีเงินได้ประจํางวด ซึ่งส่วนมากมาจากกำไรส่วนที่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน และภาษีเงินได้รอตดบัญชี ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของยอดคงเหลือสินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตดบัญชี ณ วันสิ้นงวด

ในปี 2561 บริษัทฯ มีผลแตกต่างทางบัญชีและภาษีที่กระทบต่อค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้น ซึ่งเกิดจาก 3 สาเหตุหลัก ได้แก่ (1) ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้ของบริษัท ACE กลุ่มบริษัทฯ จึงบันทึกหนี้สินภาษีเงินได้รอตดบัญชีในส่วนค่าธรรมเนียมเพิ่มขึ้นจำนวน 2.15 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกหนี้สินภาษีเงินได้ลดลง 3.48 ล้านบาท เนื่องจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ลดลงจากการทยอยตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียม (2) การปรับเปลี่ยนอายุการใช้งานของเครื่องจักรให้เหมาะสมกับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตั้งแต่กลางปี 2560 ส่งผลให้เกิดเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีผลแตกต่างเพิ่มขึ้นในปี 2561 จำนวน 13.66 ล้านบาท และ (3) การจัดประเภทของโรงไฟฟ้าเกาะขนุน เป็นประเภทสัญญาเช่าการเงิน ตั้งแต่ปี 2560 ส่งผลให้เกิดเป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีผลแตกต่างเพิ่มขึ้นในปี 2561 จำนวน 24.83 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2560 เนื่องจากโรงไฟฟ้าเกาะขนุน เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 รวมผลกระทบของผลแตกต่างชั่วคราวอื่นๆ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2561 จำนวน 9.80 ล้านบาท

ในปี 2562 บริษัทฯ มีรายได้ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจำนวน 18.44 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตดบัญชีเพิ่มขึ้นจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษี

2.1.6 กำไรสุทธิ

ในปี 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 333.53 ล้านบาท 546.57 ล้านบาท และ 815.30 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิ ร้อยละ 7.86 ร้อยละ 11.31 และร้อยละ 16.13 ตามลำดับ โดยในปี 2561 กำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 213.04 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 63.87 จากปี 2560 เนื่องจาก (1) การรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการ AAA1 และ ACP3 (2) กลุ่มบริษัทฯ ปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต และการบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลให้มีต้นทุนที่ต่ำลงอย่างต่อเนื่อง จึงส่งผลให้มีจำนวนหน่วยขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เพิ่มขึ้นด้วยต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อหน่วยที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ในปี 2560 และ ปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 138.77 ล้านบาท และ 10.04 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเกิดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่า

การเงินสำหรับรายได้ส่วนของ CP ที่จะได้รับตลอดอายุสัญญาคงเหลือ (สัญญาอายุ 25 ปี เริ่มวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560) ซึ่งเป็นการบันทึกการขายตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 “เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่” จำนวน 114.93 ล้านบาท และ 10.27 ล้านบาท ดังนั้นเมื่อพิจารณากำไรสุทธิโดยไม่รวมผลกระทบดังกล่าวแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับปี 2560 และปี 2561 จำนวน 448.46 ล้านบาท และ 556.84 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรสุทธิ ร้อยละ 10.57 และร้อยละ 11.52 ตามลำดับ

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 268.73 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.17 เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการที่รายได้การขายและบริการเพิ่มขึ้นและการควบคุมต้นทุนที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการบริหารเงินสดรับจากการเพิ่มทุนโดยการนำไปชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ลดลง

2.2 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

2.2.1 สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 13,959.40 ล้านบาท 13,886.74 ล้านบาท และ 14,145.18 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นอัตรากำไรลดลงร้อยละ 0.52 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.86 ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานภายใต้สัญญาโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมในปี 2562 เพิ่มขึ้น 258.44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.86 โดยมีสาเหตุมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลง 32.58 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินลดลง 128.94 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยนและเงินรับระหว่างปี สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 89.70 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแผนการสำรองเชื้อเพลิงเพื่อให้เพียงพอสำหรับการผลิตในระยะเวลาที่นานมากขึ้น เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 173.66 ล้านบาท ซึ่งเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันดังกล่าวเป็นเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้เป็นหลักประกันค้ำประกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองไว้เพื่อให้เพียงพอในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยและสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ และเพื่อเป็นหลักประกันการออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้น 23.52 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ลดลง 70.06 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาระหว่างปี เงินจ่ายล่วงหน้า ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น 133.49 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะกระบี่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเพิ่มขึ้น 50.69 ล้านบาท จากสิทธิสัมปทานโรงไฟฟ้าขยะกระบี่และการตัดจำหน่ายระหว่างปี และสินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น 18.96 ล้านบาท จากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 12.25 ล้านบาท และค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า 11.77 ล้านบาท

• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นจำนวน 771.30 ล้านบาท 829.13 ล้านบาท และ 819.99 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 5.53 ร้อยละ 5.97 และร้อยละ 5.80 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยมีระยะเวลาการเก็บหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 จำนวน 49.10 วัน 57.68 วัน และ 57.88 วัน ตามลำดับ

• **ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 95.15 ล้านบาท และ 97.94 ล้านบาท ตามลำดับ และ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินส่วนที่เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 3,358.40 ล้านบาท และ 3,324.32 ล้านบาท ตามลำดับ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินดังกล่าวเกิดจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 ภายใต้การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC 4) ว่าด้วยการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ทั้งนี้ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 คิดเป็นร้อยละ 24.74 และร้อยละ 24.65 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 96.17 ล้านบาท และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินส่วนที่เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 3,197.15 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23.28 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม

• **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 8,277.30 ล้านบาท 8,129.43 ล้านบาท และ 8,059.37 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมูลค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 59.30 ร้อยละ 58.54 และร้อยละ 56.98 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ที่ดิน	1,628.64	19.68	1,757.54	21.62	1,900.20	23.58
ส่วนปรับปรุงที่ดิน	467.04	5.64	460.58	5.67	429.29	5.33
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร - โรงไฟฟ้า	633.04	7.65	595.43	7.32	558.90	6.93
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร - สำนักงาน	132.58	1.60	128.70	1.59	122.28	1.52
เครื่องจักรและอุปกรณ์	4,879.13	58.95	4,623.97	56.88	4,410.90	54.73
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	7.63	0.09	10.81	0.13	9.91	0.12
เครื่องมือเครื่องใช้	16.57	0.20	21.16	0.26	21.73	0.27
ยานพาหนะ	6.92	0.08	8.45	0.10	7.30	0.09
งานระหว่างก่อสร้าง	505.75	6.11	522.79	6.43	598.86	7.43
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	8,277.30	100.00	8,129.43	100.00	8,059.37	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 505.75 ล้านบาท 522.79 ล้านบาท และ 598.86 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง (โครงการ ACP4) และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ (โครงการ ALCP4) ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนจึงตัดสินใจลงทุน ณ ขณะนั้น

• สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ โดยที่ช่วงก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน กลุ่มบริษัทฯ บันทึกสิทธิดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ตามมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงาน (มูลค่าการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน) และเมื่อเปิดให้บริการจะตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาสัมปทาน และเมื่อถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาสัมปทาน จะต้องโอนสิ่งก่อสร้างของโรงไฟฟ้าให้กับเทศบาลนครขอนแก่น (อ้างอิงจาก "สัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลขอนแก่นตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า")

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีบันทึกสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จำนวน 821.19 ล้านบาท 760.98 ล้านบาท และ 811.67 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีการลดลงของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานในปี 2561 จำนวน 60.21 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจำหน่ายตามสัญญาสัมปทานในปี ซึ่งจะสิ้นสุดในวันที่ 17 สิงหาคม 2574 (สัญญามีอายุ 20 ปี นับจากวันลงนามในสัญญา) ของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ALCP3 กับเทศบาลนครขอนแก่น และเพิ่มขึ้นในปี 2562 สาเหตุหลักจากการเข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระป๋องในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับเทศบาลเมืองกระป๋อง (ALCP6)

2.2.2 หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 เท่ากับ 8,937.20 ล้านบาท 8,315.10 ล้านบาท และ 3,352.14 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินรวมในปี 2562 ลดลง 4,962.96 ล้านบาทจากปี 2561 หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 59.69 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินระยะยาว ลดลง 3,183.95 ล้านบาท จากการชำระหนี้ตามกำหนดและการชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราว หักงูลดลง 1,476.50 ล้านบาท จากการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดทั้งจำนวน ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 162.72 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนเป็นจำนวน 122.93 ล้านบาท

• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น จำนวน 366.96 ล้านบาท 412.14 ล้านบาท และ 249.42 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 4.11 ร้อยละ 4.96 และร้อยละ 7.44 ของมูลค่าหนี้สินรวม ตามลำดับ โดยในปี 2561 มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 45.18 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้ค่าก๊าซที่เพิ่มขึ้นจากการใช้ตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ ในขณะที่ปี 2562 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลงจำนวน 162.72 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซ จำนวน 122.93 ล้านบาท และเจ้าหนี้ค่าหุ้นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 15.00 ล้านบาท

ทั้งนี้ ระยะเวลาการชำระหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2560 2561 และ 2562 อยู่ที่ 18.87 วัน 28.84 วัน และ 23.33 วัน ตามลำดับ โดยระยะเวลาการชำระหนี้การค้าเฉลี่ยของปี 2561 เพิ่มขึ้น 9.97 วัน จากปี 2560 เนื่องจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 ในขณะที่ปี 2561 คำนวณค่าเฉลี่ยจากข้อมูลต้นงวดที่สะท้อนการดำเนินงานเต็มปี ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และ ในปี 2562 ลดลง 5.51 วัน ซึ่งเป็นไปตามวันครบกำหนดชำระ

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้า	261.58	71.28	285.77	69.33	145.19	58.21
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	15.00	3.64	-	-
เจ้าหนี้อื่น	27.47	7.49	35.81	8.69	34.76	13.94
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	28.37	7.73	5.59	1.36	11.20	4.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	46.32	12.62	54.00	13.10	53.38	21.40
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	2.99	0.82	15.53	3.77	0.52	0.21
เงินรับล่วงหน้า	-	-	0.07	0.02	0.07	0.03
เงินประกันผลงาน	0.08	0.02	0.22	0.05	4.17	1.67
เงินค้ำประกันพนักงาน	0.15	0.04	0.15	0.04	0.13	0.05
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	366.96	100.00	412.14	100.00	249.42	100.00

• เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน รายละเอียด ดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงิน						
กู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,032.44	36.85	747.06	12.55	856.18	30.94
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	5,196.57	63.15	5,204.39	87.45	1,911.32	69.06
รวมเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	8,229.01	100.00	5,951.45	100.00	2,767.50	100.00

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลงทุนและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ลดลง 2,277.56 ล้านบาท และ 3,183.95 ล้านบาท ตามลำดับ หรือลดลง ร้อยละ 27.68 และร้อยละ 53.50 ตามลำดับ มีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อชำระค่าหุ้นให้แก่บริษัทย่อย นอกจากนี้ในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวโดยการนำเงินที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอการนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คิดเป็นร้อยละ 92.08 ร้อยละ 71.57 และร้อยละ 82.56 ของมูลค่าหนี้สินรวม ตามลำดับ

• ประเมินการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน จำนวน 7.75 ล้านบาท 17.29 ล้านบาท และ 25.22 ล้านบาท ตามลำดับ ประมาณการดังกล่าวคือภาระผูกพันตาม

สัญญาจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยมีเงื่อนไขให้ผู้รับสัมปทานดูแล ปรับปรุง และซ่อมแซมให้ทรัพย์สินตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน และสามารถให้บริการได้ตลอดอายุสัญญาสัมปทาน ซึ่งประมาณการดังกล่าวจะถูกบันทึกและปรับปรุงด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี ทั้งนี้ ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.09 ร้อยละ 0.21 และร้อยละ 0.75 ของมูลค่านี้นับรวมตามลำดับ

2.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 5,022.20 ล้านบาท 5,571.64 ล้านบาท และ 10,793.04 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2561 ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 549.44 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 10.94 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรเบ็ดเสร็จรวมจากผลการดำเนินงานในปี 2561 จำนวน 552.02 ล้านบาท แต่มีส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเพิ่มขึ้น จำนวน 2.58 ล้านบาท รวมส่วนต่ำกว่าทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 22.89 ล้านบาท และในปี 2562 ส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้น 5,221.40 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 93.71 จากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) ของบริษัทฯ และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้น 3,896.01 ล้านบาท ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 463.51 ล้านบาท 1,015.53 ล้านบาท และ 1,831.92 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	4,579.00	91.17	4,579.00	82.18	5,088.00	47.14
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	-	-	3,896.01	36.10
กำไรสะสม — ยังไม่ได้จัดสรร	463.51	9.23	1,015.53	18.23	1,831.92	16.97
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(20.31)	(0.40)	(22.89)	(0.41)	(22.89)	(0.21)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	5,022.20	100.00	5,571.64	100.00	10,793.04	100.00

2.3 การวิเคราะห์สภาพคล่อง

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,344.70	1,697.15	1,618.60
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(977.88)	(400.65)	(826.12)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(399.31)	(1,197.27)	(825.05)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(32.49)	99.23	(32.57)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือต้นปี	37.75	5.26	104.49
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือปลายปี	5.26	104.49	71.92

2.3.1 กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,344.70 ล้านบาท 1,697.15 ล้านบาท และ 1,618.60 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,472.23 ล้านบาท โดยมาจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล 9 โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 1 โครงการ และ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 โครงการ โดยมีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 311.79 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 453.14 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 497.30 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 129.74 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,344.70 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,635.25 ล้านบาท โดยมาจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล 9 โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 1 โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 โครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ โดยมีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 562.10 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 467.57 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 482.53 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มาจากการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 63.64 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,697.15 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,864.86 ล้านบาท โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 2 โครงการ จากปี 2561 โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 812.39 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 469.34 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 412.57 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 244.57 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,618.60 ล้านบาท

2.3.2 กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 977.88 ล้านบาท 400.65 ล้านบาท และ 826.12 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 977.88 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักเป็นผลจากการลงทุนในสินทรัพย์ถาวรเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า 1,020.16 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีการลดลงของเงินฝากธนาคารพาณิชย์ที่ติดภาระค่าประกัน 108.23 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 400.65 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักเป็นผลจากการลงทุนในสินทรัพย์ถาวร เช่น การซื้อที่ดินเพื่อใช้ในการดำเนินงานของโครงการที่ COD แล้ว การลงทุนในสินทรัพย์ถาวรเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและการซื้ออะไหล่ของโครงการโรงไฟฟ้า

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 826.12 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 531.55 ล้านบาท และการซื้อสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานจำนวน 101.30 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค่าประกันจำนวน 173.66 ล้านบาท

2.3.3 กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 399.31 ล้านบาท 1,197.27 ล้านบาท และ 825.05 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 399.31 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปใน (1) การจ่ายชำระต้นทุนทางการเงินและค่าธรรมเนียมการกู้ยืมรวม 474.39 ล้านบาท (2) การจ่ายชำระกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 176.30 ล้านบาท ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มาจาก (1) การกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์สุทธิกับเงินกู้ที่จ่ายคืน 203.14 ล้านบาท และ (2) เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระค่าหุ้นของบริษัทฯ 76.50 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 1,197.27 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปใน (1) การจ่ายชำระต้นทุนทางการเงินและค่าธรรมเนียมการกู้ยืมรวม 459.15 ล้านบาท (2) การชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์สุทธิกับเงินสดรับจากเงินกู้ 2,287.89 ล้านบาท ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มาจากการจำหน่ายหุ้นกู้ 1,500.00 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 825.05 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) จำนวน 4,405.01 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปในการจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์สุทธิกับเงินสดรับจากเงินกู้ 3,186.62 ล้านบาท เงินสดจ่ายไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด 1,500.00 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 141.65 ล้านบาท

2.4 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

2.4.1 อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2560	2561	2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.27	0.70	1.04
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ¹	วัน	49.10	57.68	57.88
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย ²	วัน	18.87	28.84	23.33
Cash Cycle	วัน	30.23	28.84	34.55

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร 360 / (รายได้จากการขายและบริการ / ลูกหนี้การค้าเฉลี่ยจากลูกหนี้ต้นปีและปลายปี)

² คำนวณโดยสูตร 360 / (ต้นทุนขายและบริการ / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ยจากเจ้าหนี้ต้นปีและปลายปี)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่อง เท่ากับ 0.27 เท่า 0.70 เท่า และ 1.04 เท่า ตามลำดับ โดยในปี 2561 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 0.70 เท่า โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียน ได้แก่ เงินสด และลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และการลดลงของส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ทั้งนี้อัตราส่วนสภาพคล่องที่น้อยกว่า 1 เท่า ในช่วงปี 2560 - 2561 สะท้อนถึงการที่กลุ่มบริษัทฯ อยู่ในช่วงเวลาของการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ซึ่งก่อให้เกิดเป็นสินทรัพย์ที่ไม่หมุนเวียน โดยอาศัยเงินทุนจากแหล่งเงินกู้จากสถาบันการเงิน ซึ่งมีภาระหนี้สินที่ครบกำหนดในแต่ละปี หากแต่กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดรับที่ค่อนข้างแน่นอนจากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าต่างๆ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ แม้มีอัตราส่วนสภาพคล่องต่ำ แต่ยังคงสามารถชำระหนี้ระยะสั้นได้ครบตามกำหนดเวลา และสำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 302.99 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี และสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 250.26 ล้านบาท และ 89.70 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนลดลง จำนวน 251.01 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 162.72 ล้านบาท และ 141.65 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) จำนวน 109.12 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย เท่ากับ 49.10 วัน 57.68 วัน และ 57.88 วัน ตามลำดับ โดยปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นเนื่องจากการคำนวณค่าเฉลี่ยจากข้อมูลต้นงวดที่สะท้อนการดำเนินงานเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่ปี 2562 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยจำนวน 18.87 วัน 28.84 วัน และ 23.33 วัน ตามลำดับ

2.4.2 อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2560	2561	2562
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ ¹	ร้อยละ	26.41	29.33	32.84
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน ²	ร้อยละ	19.07	21.61	24.74
อัตรากำไรสุทธิ ³	ร้อยละ	7.67	11.27	16.36
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ⁴	ร้อยละ	6.92	10.32	9.96

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร กำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ / รายได้จากการขายและบริการ

² คำนวณโดยสูตร กำไรจากการดำเนินงาน / รายได้จากการขายและบริการ

³ คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด / (รายได้จากการขายและบริการ + รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน + รายได้อื่น)

⁴ กรณีคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันการจดทะเบียนเพิ่มทุน อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นจะเท่ากับ ร้อยละ 12.85

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับ ร้อยละ 6.92 ร้อยละ 10.32 และร้อยละ 9.96 ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นมีสาเหตุหลักจากกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมตั้งแต่ปี 2560 และการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิตในปี 2561 และ 2562 โดยอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2562 ลดลงจากปี 2561 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) อย่างไรก็ตาม เมื่อคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันการจดทะเบียนเพิ่มทุน อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นจะเท่ากับ ร้อยละ 12.85 ซึ่งจะสูงกว่าปี 2561

2.4.3 อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2560	2561	2562
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ¹	ร้อยละ	2.44	3.93	5.82
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร ²	ร้อยละ	8.06	12.36	15.87

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน) สุทธิ / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย

² คำนวณโดยสูตร (กำไรสุทธิ + ค่าเสื่อมราคา) / สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับ ร้อยละ 2.44 ร้อยละ 3.93 และร้อยละ 5.82 ตามลำดับ และมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับ ร้อยละ 8.06 ร้อยละ 12.36 และร้อยละ 15.87 ตามลำดับ โดยอัตราผลตอบแทนที่เพิ่มสูงขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากรายได้และกำไรจากการขายและบริการที่เพิ่มขึ้น

2.4.4 อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2560	2561	2562
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.78	1.49	0.31
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด)	เท่า	0.76	0.58	0.41
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	2.85	3.75	4.07

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.78 เท่า 1.49 เท่า และ 0.31 เท่า ตามลำดับ ลดลงต่อเนื่อง เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมของกลุ่มบริษัทฯ และการลดลงของหนี้สินรวมในปี 2561 และ 2562 รวมทั้งการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) ในปี 2562

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) เท่ากับ 0.76 เท่า 0.58 เท่า และ 0.41 เท่า ตามลำดับ ในปี 2561 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2560 เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและชำระค่าหุ้นให้แก่บริษัทย่อยของ ASCE และในปี 2562 มีกระแสเงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวระหว่างปีและการชำระคืนก่อนกำหนดชั่วคราว และการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดรวมทั้งการใช้จ่ายเพื่อการลงทุนและซื้อสินทรัพย์มากกว่าการเพิ่มขึ้นของกระแสเงินสดได้มาจากการดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย เท่า 2.85 เท่า 3.75 เท่า และ 4.07 เท่า ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง มีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในสัดส่วนที่มากกว่าการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน

ความรับผิดชอบต่อสังคม



นโยบายภาพรวม

จากวิสัยทัศน์ของกลุ่มบริษัทฯ ที่มุ่งเน้นการเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม และผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและเป็นธรรมต่อคู่ค้าและผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องทางธุรกิจ ให้ความสำคัญและคำนึงถึงผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างมั่นคงและยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมเพื่อส่งเสริมให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติงานที่ชัดเจนและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน

การดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

1. การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใส

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นที่จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต เป็นธรรม มีจรรยาบรรณ และตั้งมั่นที่จะแข่งขัน

ทางการค้าตามหลักจริยธรรมในการประกอบการค้า กฎหมาย และหลักการแข่งขันทางการค้าอย่างเสมอภาคกัน รวมถึงปฏิเสศพฤติกรรมใดๆ ก็ตามที่ขัดขวางการแข่งขันอย่างเป็นธรรม เช่น การแสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้า การเรียกรับ และให้ผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตทางการค้า เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เคารพต่อสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้บุคลากรปฏิบัติตามกฎหมายหรือข้อกำหนดเกี่ยวกับสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา อาทิ การใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่มีลิขสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นต้น อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการรณรงค์การส่งเสริมและปลูกจิตใต้สำนึกให้แก่บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ในทุกระดับชั้นให้เกิดความรับผิดชอบต่อสังคมด้วย

2. การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารกิจการบนพื้นฐานความโปร่งใส มีจริยธรรม ยึดมั่นในหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี และ

ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การให้หรือรับสินบนกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือภาคเอกชน โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดโครงสร้างองค์กรให้มีการแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบ กระบวนการทำงาน และสายการบังคับบัญชาในแต่ละหน่วยงานให้มีความชัดเจน เพื่อให้มีการถ่วงดุลอำนาจและมีความรัดกุมในการตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ดังนี้

1) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการหรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้มีการสอบทานการปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันนี้อย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

2) คณะกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องรายงานให้กลุ่มบริษัทฯ ทราบถึงการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่าง ๆ

3) กลุ่มบริษัทฯ จะให้เป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอร์รัปชัน

4) คณะกรรมการ และผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีหน้าที่ในการให้การส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและมาตรการต่าง ๆ เพื่อให้เหมาะสมกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

5) ผู้ที่กระทำการทุจริตคอร์รัปชันจะต้องได้รับการพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดไว้ และอาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย

6) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมและการเผยแพร่ความรู้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้ความเข้าใจในการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และส่งเสริมด้านคุณธรรม ความซื่อสัตย์ ความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ของตน

7) กลุ่มบริษัทฯ สนับสนุนให้คู่สัญญา คู่ค้า หรือบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ รายงานการละเมิดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทฯ

8) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการสรรหาหรือการคัดเลือกบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทนของพนักงาน และลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ อย่างเป็นธรรมและเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันภายในองค์กร และเป็นการสร้างหลักประกันให้แก่พนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ

9) เพื่อความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงกับการเกิดการทุจริตคอร์รัปชันในเรื่องดังต่อไปนี้ ให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวัง และตรวจสอบให้แน่ชัด

9.1) การให้ มอบหรือรับของกำนัล และการเลี้ยงรับรอง จะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นตามธรรมเนียมทางการค้าปกติหรือประเพณีนิยมในมูลค่าที่เหมาะสม

9.2) การให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย โดยต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนดังกล่าวไม่ได้เป็นการอำพรางการดิดสินบน

9.3) ในการดำเนินการ การติดต่อ การเจรจา การ ประมูล และการดำเนินการอื่นๆ กับหน่วยงาน ภาครัฐหรือเอกชนจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และ ถูกต้องตามกฎหมาย นอกจากนี้ กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ จะต้องไม่ให้หรือรับสินบนในทุกขั้นตอนของการ ดำเนินกิจการ

3. การเคารพลีขัณษณขณ

กลุ่มบริษัทฯ มึนโยบายสนับสนุนและเคารพการปกป้อง ลีขัณษณขณ โดยการปฏิบัติต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องไม่ว่า จะเป็นพนักงาน ชุมชน และสังคมรอบข้างด้วยความเคารพ ในคุณค่าของความเป็นมนุษย์ คำนึงถึงความสะดวก และเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน ไม่ละเมิดลีขัณษณขณพื้นฐาน และ ไม่เลือกปฏิบัติไม่ว่าจะเป็นในเรื่องของเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา ลีขัณษณขณ เพศ อายุ การศึกษา สภาวะทางร่างกาย หรือสถานะทางสังคม รวมถึงจัดให้มีการดูแลไม่ให้ธุรกิจ ของกลุ่มบริษัทฯ เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับการละเมิด ลีขัณษณขณ เช่น การใช้แรงงานเด็ก และการคุกคาม ทางเพศ เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านลีขัณษณขณ โดยจัดให้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็น และช่องทาง ในการร้องเรียนสำหรับผู้ได้รับความเสียหายจากการถูก ละเมิดลีขัณษณขณเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และดำเนินการเยียวยาตามสมควร

ทั้งนี้ เพื่อให้การเคารพลีขัณษณขณเป็นไปอย่างมี ประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการสร้างองค์ความรู้ ด้านลีขัณษณขณและปลูกจิตสำนึกให้บุคลากรของกลุ่ม บริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักลีขัณษณขณ

4. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรมและมีความ รับผิดชอบต่อพนักงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการพัฒนา ทรัพยากรมนุษย์และปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม อันเป็นปัจจัยที่จะช่วยเพิ่มมูลค่าของกิจการและเสริมสร้าง ความสามารถในการแข่งขันและการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน ของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนด นโยบายและแนวปฏิบัติ ดังนี้

1) เคารพลีขัณษณขณของพนักงานตามหลักลีขัณษณขณ และ ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน

2) จัดให้มีกระบวนการจ้างงาน และเงื่อนไขการจ้างงาน ที่เป็นธรรม รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทน และการพิจารณา ผลงานความดีความชอบภายใต้กระบวนการประเมินผล การทำงานที่เป็นธรรม

3) ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากร โดยจัดให้มีการอบรม สัมมนา ฝึกอบรม รวมถึงส่งบุคลากรเข้าร่วมสัมมนา และ ฝึกอบรมวิชาการด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนา ความรู้ ความสามารถศักยภาพของบุคลากร รวมถึงปลูกฝัง ทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม จริยธรรม และการทำงานเป็นทีม แก่บุคลากร

4) จัดให้มีสวัสดิการด้านต่างๆ สำหรับพนักงานตามที่ กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือ จากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่างๆ แก่พนักงาน เช่นทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยฌาปนกิจ เป็นต้น

5) จัดให้มีบริการตรวจสอบสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัทฯ โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยง ตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล

6) ดำเนินการให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัย และมีสุขอนามัยในสถานที่ทำงานที่ดี โดยจัดให้มีมาตรการ ป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และเสริมสร้างให้พนักงานมี จิตสำนึกด้านความปลอดภัย รวมถึงจัดการฝึกอบรม และ ส่งเสริมให้พนักงานมีสุขอนามัยที่ดี และดูแลสถานที่ทำงาน ให้ถูกสุขลักษณะ มีความปลอดภัยอยู่เสมอและมีนโยบาย ให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานสากลในเรื่องระบบการจัดการชีวอนามัยและความปลอดภัย (TIS 18001 และ OHSAS 18001)

7) เปิดโอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็น หรือ ร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม หรือการ กระทำที่ไม่ถูกต้องในกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงให้การคุ้มครอง พนักงานที่รายงานเรื่องดังกล่าว

มาตรฐานและการรับรองการปฏิบัติต่อแรงงาน อย่างเป็นธรรมและมีความรับผิดชอบต่อพนักงานในด้านต่าง ๆ

1

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเกาะขนุน



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว



รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบกิจการดีเด่น
ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน ปี 2562 ระดับจังหวัด



รูปภาพ : รางวัลสำนักงานสีเขียว Green Office ระดับดี

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ่อพลอย



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซลาร์



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007

รูปภาพ : มาตรฐานการป้องกันและแก้ไข
ปัญหาเสถียร ในสถานประกอบการ



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว

รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบการปลอดโรค ปลอดภัย ภายใจเป็นสุข

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตานี



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007

รูปภาพ : รางวัลโรงงานทั่วไทยด้านกัญยาเสถียร

5

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001 : 2015 / OHSAS 18001 : 2007

6

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ : รางวัลการบริหารด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ระดับเหรียญทอง

รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007

7

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : ราชวัลความปลอดภ้ยของสถานประกอบกิจการ
กลุ่มเสี่ยงขนาดกลางและขนาดย่อม ระดับทอง

รูปภาพ : มาตรฐานการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการ



รูปภาพ : ราชวัล โครงการสถานประกอบการปลอดภ้ย

รูปภาพ : ราชวัลสถานประกอบกิจการต้นแบบดีเด่น
ด้านความปลอดภ้ยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน ประจำปี 2562 ระดับจังหวัด

8

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าขยะชุมชนขอนแก่น



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007

รูปภาพ : มาตรฐานการป้องกันและ
แก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการ

รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : รางวัลความปลอดภัยของสถานประกอบ
กิจการกลุ่มเสี่ยงขนาดกลางและขนาดย่อม ระดับทอง



รูปภาพ : รางวัลโรงงานทั่วไทยด้านภยยาเสพติด

11

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถิน



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015
/ OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบการ ปลอดโรค
ปลอดภัย กายใจเป็นสุข

5. ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาบริการเพื่อความพึงพอใจและประโยชน์สูงสุดของลูกค้าและยึดมั่นในการปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความรับผิดชอบ ความซื่อสัตย์ และเอาใจใส่ลูกค้าเสมือนเป็นบุคคลในครอบครัวของกลุ่มบริษัทดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงคุณภาพและประสิทธิภาพในการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯซึ่งนอกเหนือจากการพัฒนาระบบการบริหารการบริการที่มีคุณภาพแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังใส่ใจในการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพมากที่สุด
- 2) กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการตลาดที่เป็นธรรม โดยมีนโยบายในการดำเนินการให้ลูกค้าได้รับข้อมูลเกี่ยวกับบริการของกลุ่มบริษัทฯ ที่ถูกต้อง ไม่บิดเบือน คลุมเครือ หรือโฆษณาเกินจริง เพื่อให้ลูกค้ามีข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอในการตัดสินใจ

- 3) กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงความปลอดภัยของลูกค้า และมุ่งมั่นที่จะให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและมีความปลอดภัย ตามมาตรฐานและกฎระเบียบข้อบังคับด้านความปลอดภัยในระดับสากล และตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงมีการพัฒนา และปรับปรุงพัฒนาบริการอยู่เสมอ เพื่อให้ลูกค้ามีความมั่นใจในคุณภาพ มาตรฐาน และความปลอดภัยของบริการของกลุ่มบริษัทฯ
- 4) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีระบบลูกค้าสัมพันธ์เพื่อใช้ในการสื่อสารติดต่อกับลูกค้า รวมถึงการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับ คุณภาพของบริการอย่างมีประสิทธิภาพผ่านช่องทางต่าง ๆ เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่าง รวดเร็ว
- 5) กลุ่มบริษัทฯ จะรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบ
- 6) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างลูกค้า และระหว่างลูกค้ากับกลุ่มบริษัทฯ ให้ยั่งยืน
- 7) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001) ดังนี้

1

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเกาะขนุน

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโชคชัย



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตานี



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

5

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

6

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

7

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าขยะชุมชนขอนแก่น



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

8

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโพหนอง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001: 2015

9

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดสิรินธร



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

10

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถิน



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

6. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจและอุดมการณ์การปฏิบัติของผู้บริหารและพนักงาน โดยมุ่งเน้นการแปรเปลี่ยนของเสียหรือขยะจากชุมชนมาใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยการรับซื้อสิ่งของเหลือใช้ หรือวัสดุเหลือทางการเกษตร เช่น ชังข้าวโพด ต้นข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย ชานอ้อย เหง้ามันสำปะหลัง เปลือกไม้ที่ลอกทิ้งจากขบวนการผลิต วัตถุดิบเยื่อกระดาษ ทะลายปาล์มที่เหลือทิ้งจากขบวนการผลิตน้ำมันปาล์ม ชังข้าว ชี้เลื่อย ขยะชุมชน นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหรือวัตถุดิบเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า อันเป็นการสร้างรายได้จากการผลิตไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ และส่งเสริมโอกาสในการสร้างงาน สร้างอาชีพ รวมถึงการสร้างรายได้ให้แก่ชุมชน เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นต่อเกษตรกรในชุมชน

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อความรับผิดชอบต่อสังคมในการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมโดยกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการและควบคุมให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ มีการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รวมถึงจัดหาและติดตั้งระบบรักษาสีสิ่งแวดล้อมต่างๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการดูแลรักษา และหลีกเลี่ยงการทำลายสิ่งแวดล้อม โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแนวปฏิบัติดังนี้

- 1) มีการออกแบบและพัฒนากระบวนการผลิต เครื่องจักร อุปกรณ์ให้สามารถควบคุมมลพิษ และ/หรือ ลดมลพิษโดยให้ครอบคลุมเรื่องน้ำเสีย ฝุ่น ก๊าซ รวมทั้งของเสียต่างๆ
- 2) กำหนดผู้มีหน้าที่รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิต ควบคุมเครื่องจักร อุปกรณ์ โดยต้องควบคุมดูแลไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเกินกว่าที่มาตรฐานกำหนดไว้ และต้องควบคุมการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- 3) มีนโยบายในการลดการเกิดขยะหรือของเสีย และให้ความร่วมมือในการกำจัดขยะหรือของเสียด้วยวิธีการที่ถูกต้อง
- 4) มีการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัยก่อนที่จะมีการลงทุนหรือร่วมทุนในกิจการใด ๆ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินกิจการภายใต้แนวคิดการใส่ใจและรักษาสีสิ่งแวดล้อม
- 5) มีแนวปฏิบัติในการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ วัสดุ หรือ อุปกรณ์ต่างๆ อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล
- 6) มีมาตรการด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ เช่น นโยบาย 3R (Reduce, Reuse/Recycle, Replenish)
- 7) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001)



รูปภาพ: การตรวจสอบคุณภาพเครื่องจักรเพื่อควบคุมและลดมลพิษ



รูปภาพ: การเก็บตัวอย่างเพื่อตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

มาตรฐานและการรับรองด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 : 2015 และ มาตรฐาน
“รางวัลอุตสาหกรรมสีเขียว Green Industry”
 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัทฯ มีดังนี้

1

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเกาะขนุน



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซลาร์



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตานี



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

5

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015

6

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015

รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

7

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าชุมชนขอนแก่น



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015

รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3



รูปภาพ: รางวัลโรงงานที่มีการจัดการของเสียภายในโรงงานตามหลัก 3Rs

8

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโพหนอง



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

9

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดลิรินธร



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 2

8) การออกแบบโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งใช้ระบบการหมุนเวียนน้ำที่ใช้ในการผลิตไอน้ำในหม้อต้มน้ำเพื่อผลิตไอน้ำ (Boiler) หลังจากให้น้ำไอน้ำไปหมุนกังหันไอน้ำ (Turbine) แล้ว มีกระบวนการทำให้น้ำที่ผ่านการใช้หมุนกังหันไอน้ำไปแล้ว มาทำการควบแน่นให้กลายเป็นน้ำ แล้วหมุนกลับมาใช้เติมกลับเข้าไปสู่หม้อต้มใหม่ หมุนเวียนเช่นนี้ไปเรื่อย ๆ ทำให้ประหยัดปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต

9) โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้ออกแบบให้น้ำลมร้อนที่ผ่านกระบวนการผลิตไอน้ำใน Boiler (หม้อต้มน้ำ) มาแล้ว ก่อนปล่อยออกสู่บรรยากาศมาใช้ประโยชน์ในการอุ่นน้ำให้ร้อนก่อนป้อนเข้าหม้อต้มน้ำโดยใช้ชุด Economizer และนำมาใช้ในการอุ่นอากาศก่อนป้อนเข้าไปใช้ในการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ (Combustion) โดยใช้ชุด Air Pre-Heater ถือเป็น การอนุรักษ์พลังงานและทำให้ประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มาก

10) โรงไฟฟ้าขยะของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งทำการบำบัดน้ำชะขยะ ซึ่งมีสีดำเข้ม มีความปนเปื้อน และมีค่า BOD สูงมาก จนกลายเป็นน้ำเสียและนำไปใช้ในขบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าโดยไม่มีการปล่อยทิ้งออกสู่ภายนอกโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด นอกจากเป็นการรักษาสสิ่งแวดล้อมแล้วยังเป็นการประหยัดน้ำที่จะต้องหาซื้อเข้ามาใช้ในขบวนการผลิตอีกด้วย

11) โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้ออกแบบระบบให้น้ำลมร้อนก่อนทิ้งออกทางปล่องวนกลับเข้ามาอบแห้งเชื้อเพลิงก่อนเผาไหม้ อีกทั้งยังใช้เป็นอากาศสำหรับควบคุมการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้ (Combustion) ทำให้เชื้อเพลิงมีค่าความร้อนสูงขึ้น การเผาไหม้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและประหยัดเชื้อเพลิง อีกทั้งยังเป็นการลดปริมาณลมร้อนที่ปล่อยสู่บรรยากาศด้วย

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้นำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น เปลือกไม้ ทะลายปาล์ม แกลบ ฟางข้าวและเปลือกข้าวโพด เป็นต้น ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าขยะซึ่งใช้ขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า กระบวนการผลิตดังกล่าวเป็นการช่วยกำจัดของเสียและดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และทดแทนการใช้พลังงานจากถ่านหินหรือน้ำมันซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

7. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม จึงมีนโยบายในการให้ความช่วยเหลือและพัฒนาสังคม ดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายสนับสนุนและให้ความช่วยเหลือที่เหมาะสมกับสังคมและชุมชน โดยเฉพาะชุมชนที่อยู่รอบสถานประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ
- 2) กลุ่มบริษัทฯ เปิดโอกาสให้ชุมชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็นสำหรับโครงการต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนรวมทั้งการเสนอความคิดเห็นหรือข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เป็นผลมาจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ
- 3) กลุ่มบริษัทฯ ให้ความร่วมมือในการดำเนินงานตามมาตรฐานหรือข้อตกลงระดับสากลในเรื่องต่างๆ ที่จัดทำขึ้น เพื่อช่วยป้องกันหรือลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- 4) กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการตอบสนองต่อเหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อชุมชนสังคมและสิ่งแวดล้อมอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ด้วยความรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ
- 5) กลุ่มบริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานของกลุ่มบริษัทฯ มีจิตสำนึกและความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม
- 6) กลุ่มบริษัทฯ จัดเจ้าหน้าที่ฝ่ายประสานงานชุมชนออกร้อมกิจกรรมกับทางราชการ องค์กรเอกชน และภาคประชาชน ในการพัฒนาชุมชน ดูแลผู้สูงอายุ สนับสนุนส่งเสริมเด็กและเยาวชน และช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสในชุมชน
- 7) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้ทุกโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นศูนย์กลางการเรียนรู้และที่ศึกษาดูงานของชุมชน



รูปภาพ: กิจกรรมการมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง

8. การมีนวัตกรรมและการเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักดีว่าผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีบทบาทสำคัญในการกำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กรรวมถึงผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดไว้เป็นพันธกิจว่า “จะสร้างความมั่นคงและมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น” กลุ่มบริษัทฯ จึงสนับสนุนและส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย (Co-Creation) ในการพัฒนานวัตกรรมที่สร้างความสมดุลระหว่างมูลค่าและคุณค่าต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับความเจริญเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

- 1) วิเคราะห์กระบวนการทำงานอย่างละเอียด เพื่อสร้างโอกาสในการพัฒนาไปสู่การค้นพบนวัตกรรมทางธุรกิจ
- 2) สร้างโอกาสในการคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ เพื่อความเจริญเติบโตควบคู่กับการสร้างกำไรของธุรกิจอย่างยั่งยืน
- 3) การร่วมมือกับหน่วยงานของรัฐบาลในการพัฒนาผลิตภัณฑ์ เพื่อช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสและสังคม
- 4) กลุ่มบริษัทฯ ทำการวิจัยและพัฒนา รูปแบบ และวิธีการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทน รวมถึงประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลจากต่างประเทศโดยใช้ไม้ปลูกหรือพืชพลังงานที่ส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกในระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) ซึ่งเป็นการสร้างความเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของชุมชนและของประเทศชาติ และรักษาสีเขียวและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงช่วยรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาเรื่องการเกิดไฟไหม้ป่า อันเนื่องจากการเผาวัสดุเหลือทิ้งในแปลงเกษตรของเกษตรกร ช่วยแก้ไขปัญหาการปล่อยที่ดินให้รกร้างว่างเปล่า อีกทั้งยังเป็นการแก้ปัญหาผลผลิตตกต่ำและราคาของผลผลิตทางการเกษตรแบบดั้งเดิมตกต่ำ ที่รัฐบาลจะต้องนำภาษีของประชาชนทั้งประเทศมาเป็นงบประมาณอุดหนุนช่วยเหลืออยู่เป็นประจำทุกปี การสนับสนุนดังกล่าวนอกจากจะเป็นการสร้าง ความมั่นคงทางด้านพลังงานไฟฟ้าของชาติแล้ว ยังเป็นการสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจทั้งในระดับจุลภาคและในระดับมหภาค การรักษาสิ่งแวดล้อม และการสร้างคุณภาพชีวิต รวมถึงความเป็นอยู่ที่ดีของเกษตรกรและประชาชนในชนบทไปพร้อมกัน

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (After Process)

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม จึงได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และยุทธศาสตร์ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม มีการลงพื้นที่ดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ทำการสำรวจทัศนคติของชุมชนและการจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างให้ชุมชนมีทัศนคติที่ดีต่อองค์กร สร้างการรับรู้/การจดจำในการร่วมกิจกรรม และสร้างให้ชุมชนมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน

จากนโยบายดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งเสริมและผลักดันให้องค์กรดำเนินงานภายใต้ความรับผิดชอบต่อสังคมมาโดยตลอดและนำมาซึ่งความสำเร็จจนได้รับรางวัลต่างๆ อาทิรางวัลโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW) รางวัล Green Industry รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม และประกาศนียบัตรอื่นๆ เช่น ประกาศนียบัตรการดำเนินการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย เป็นต้น



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Award ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2562

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซลาร์



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Award ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2562

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตานี



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW for Beginner ประจำปี 2556

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous Award ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2562



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2562

5

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Award ประจำปี 2555

6

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2561

7

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดลิรินธร



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ประจำปี 2560

8

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถิน



รูปภาพ: CSR-DIW for Beginner ประจำปี 2560

9

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ่อพลอย

10

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโพหนองรูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2562รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2562

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้จัดและเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนที่หลากหลาย พร้อมทั้งส่งเสริมการสร้างงาน สร้างอาชีพให้กับชุมชน และประเทศชาติโดยส่วนรวม ดังนี้



รูปภาพ : รูปกิจกรรมสานเสวนาชุมชน กิจกรรมประชาคมหมู่บ้าน



รูปภาพ : รูปกิจกรรมการจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปภาพ : การทำกิจกรรมสนับสนุนกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า



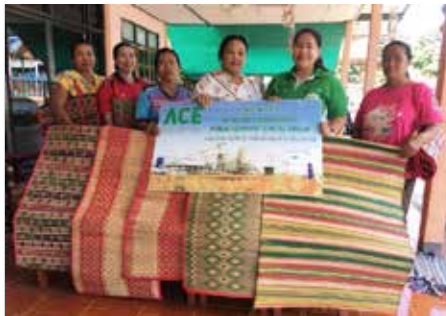
รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการศึกษาและวัฒนธรรม



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการพัฒนาและเข้าถึงเทคโนโลยี



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการสร้างงานและการพัฒนาทักษะ



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการสร้างรายได้และส่งเสริมเศรษฐกิจ



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านส่งเสริมสุขภาพ

รายละเอียดเกี่ยวกับ กรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท



นายพระนาย สุวรรณรัฐ
ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นายจรูญ อินทจาร
กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์
ประธานกรรมการตรวจสอบ
กรรมการบริษัท และ กรรมการอิสระ



นายนิกรก ไบเงิน
กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ และ
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน



นางพัชนี สุวิตานนท์
กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน



นางสาวจิรฐา ทองเมตตา
กรรมการบริษัท
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
และประธานกรรมการบริหาร



นายธีรฤดี ทองเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี



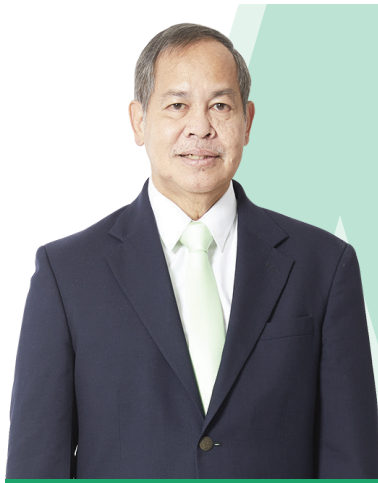
นายพรเมตต์ ทองเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ



นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี



นายระชัย บัณฑิตวรภูมิ
กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการบริหาร



1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ
ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

15 พฤษภาคม 2561 ประธานกรรมการบริษัท

27 เมษายน 2561 กรรมการอิสระ

อายุ 69 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Master of Public Affairs, Indiana State University, USA
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 153 ปี 2561
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|--|
| 2561 — ปัจจุบัน | ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2558 — ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท มิโยชิ (ไทยแลนด์) จำกัด |
| 2555 — ปัจจุบัน | ผู้อำนวยการสำนักบริหาร
สำนักบริหารกิจการเหล่ากาชาด |
| 2527 — ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท ไทย นิซิเคน จำกัด |
| 2556 — 2562 | ประธานกรรมการบริษัท A กรรมการอิสระ
บริษัท ริชีเพลช 2002 จำกัด (มหาชน) |
| 2554 - 2557 | ประธานกรรมการไฟฟ้านครหลวง
การไฟฟ้านครหลวง |



2. นายจรูญ อินทจาร
กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

14 กรกฎาคม 2561 กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

อายุ 76 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยอีสเทิร์นเอเซีย
- ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเวสเทิร์น
- ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 176 ปี 2556 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรวิทยาการตลาดทุน (วตท. 13)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT4)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2561 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการกฤษฎีกา สำนักงานกฤษฎีกา กรรมการอิสระ บริษัท บางกอก โฟสต์ จำกัด (มหาชน)
2559 – 2561	กรรมการสภา มหาวิทยาลัยราชภัฏสุราษฎร์ธานี
2557 – 2558	กรรมาธิการยกร่างรัฐธรรมนูญ สำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร
2556 – 2557	ประธานศาลรัฐธรรมนูญ ศาลรัฐธรรมนูญ



3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์
ประธานกรรมการตรวจสอบ
กรรมการบริษัท และ กรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560 ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
และกรรมการอิสระ

อายุ 62 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Master Degree in Applied Economics, Faculty of Economics, University of Michigan, USA
- Master Degree in Language and International Trade, Faculty of Economics, Eastern Michigan University, USA
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร AACP รุ่นที่ 33 ปี 2562 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการตรวจสอบ A / กรรมการบริษัทและ กรรมการอิสระ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
2561 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท A / กรรมการอิสระ A/ กรรมการ ตรวจสอบ บริษัท อินเทอร์เน็ตชั่นแนล รีเสิร์ช คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง A/กรรมการ ตรวจสอบ A/ กรรมการบริษัทและกรรมการอิสระ บริษัท แอ็ดวานซ์ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
2557 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
2551 - 2557	Senior Consultant บริษัท เซ็นซิส คอนซัลตัง แอนด์ รีเสิร์ช จำกัด



4. นายนิกรก ไบเงิน
กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ และ
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560	กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ และ กรรมการตรวจสอบ
15 กันยายน 2560	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

อายุ 66 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- MBA, Faculty of Administration, University of Detroit, Michigan, USA
- ปริญญาตรี สาขาการตลาด คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการตรวจสอบ A / กรรมการบริษัทและ กรรมการอิสระ บริษัท แอ็ดวานซ์ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท A/กรรมการอิสระ A / กรรมการตรวจสอบ A/ กรรมการสรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
2557 - ปัจจุบัน	หุ้นส่วนผู้จัดการ ห้างหุ้นส่วนจำกัด ปุญญพล
2555 - 2559	Advisor - Project Management and Information Technology บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)



5. นางพัชนี สุธีรัตนันท์
กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

- | | |
|------------------|---|
| 29 มิถุนายน 2560 | กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
และกรรมการอิสระ |
| 15 กันยายน 2560 | ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน |

อายุ 64 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- MA in Counseling Psychology, Faculty of Psychology, Spalding University, USA
- ปริญญาตรี สาขาวิชาจิตวิทยา คณะศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2561 — ปัจจุบัน | กรรมการบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2560 — ปัจจุบัน | ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน A/
กรรมการตรวจสอบ A/กรรมการบริษัท
และกรรมการอิสระ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2558 — 2559 | กรรมการบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2556 — 2559 | Executive Consultant
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |



6. นางสาวจิรา ทรงแมตตา
กรรมการบริษัท
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
และประธานกรรมการบริหาร

ชื่อ-สกุลเดิม

นางศิริวรรณ ดำเนินชาวนิชย์ ทรงเมตตา

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558 กรรมการบริษัท
15 กันยายน 2560 กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
ประธานกรรมการบริหาร

อายุ 61 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตรการบริหารการเงินชั้นสูง (Mini MBA) รุ่น 4 ปี 2530 คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 4 ปี 2543 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 2 ปี 2557 จากสำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ
- การอบรมหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่น 22 ปี 2553 จากสถาบันวิชาการป้องกันประเทศ A/ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- การอบรมหลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่น 13 ปี 2552 จากวิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม A / สำนักงานศาลยุติธรรม
- การอบรมหลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร ปี 2552 จากสถาบันอบรม วิจัย และพัฒนากฎหมายภาษีอากร A / ศาลภาษีอากรกลาง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นภรรยา (สถานภาพ : หย่า) ของพล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา กรรมการและ ผู้ถือหุ้น (18.52%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายณัฐ ทรเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.91%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและ ผู้ถือหุ้น (21.66%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
มิ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
ธ.ค. 2552 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด
พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.พ. 2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด



7. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558 กรรมการบริษัท
28 กุมภาพันธ์ 2561 กรรมการบริหาร
1 มีนาคม 2561 ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี

อายุ 30 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Bachelor Degree, Industrial and Enterprise Systems Engineering, University of Illinois at Urbana Champaign, USA
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 146 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

18.52%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นบุตร ของพล.ต.อ.ดร.วิรัชย์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหารของบริษัทฯ
- เป็นพี่ชายของนายณัฐ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.91%) ของบริษัทฯ
- เป็นพี่ชายของนายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (21.66%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด กรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด กรรมการ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด กรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ต.ค 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด

พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ชีพฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด



8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558	กรรมการบริษัท
15 กันยายน 2560	กรรมการบริหาร
1 มีนาคม 2561	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ

อายุ 27 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ หลักสูตรนานาชาติ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 139 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรม และการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5 ปี 2561 จากสถาบันวิทยาการธุรกิจ และอุตสาหกรรม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

21.66%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นบุตร ของพล.ต.อ.ดร.วิรัช ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหารของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (18.52%) ของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนายณัฐ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.91%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน

- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
กรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- มี.ค. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
- พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย แอนด์
เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย
แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด



9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี

ชื่อ-สกุลเดิม

นายวิจิตร อังคพิพัฒนชัย

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558 กรรมการบริษัท
15 กันยายน 2560 กรรมการบริหาร
1 มีนาคม 2561 ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี

อายุ 56 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี หลักสูตรการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 45 ปี 2548 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร CFO Orientation Course เรื่อง CFO Focus on Financial Reporting รุ่น 1A2018

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

0.0%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ม.ค. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.พ. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
มิ.ย. 2551 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
	กรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ชีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
ม.ค. 2558 - ก.พ. 2561	Co-CEO บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด



10. นายธนชัย บัณฑิตวรภูมิ
กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการบริหาร

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

14 กรกฎาคม 2561	กรรมการบริษัท
2 พฤษภาคม 2560	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
16 กันยายน 2560	กรรมการบริหาร

อายุ 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาโท (MBA) สาขาการเงิน คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์บัณฑิต คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 252 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Board Nomination & Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 6 ปี 2562 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 9 ปี 2552 จากสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

ก.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
พ.ค. 2560 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด กรรมการบริษัท บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด กรรมการบริษัท บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท ซินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน)
เม.ย. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ซินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน)
มิ.ย. 2555 - เม.ย. 2560	FSVP - Head of Investment Banking บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด
มี.ค. 2554 - พ.ค. 2555	Senior Vice President - Head of Investment Banking ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2546 - ก.พ. 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

ชื่อ - สกุลA ตำแหน่งA วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษาA ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงานA บริษัทA ประเภทธุรกิจ
11. นางสาวละลิตดา นาสกุล ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี (6 พฤศจิกายน 2560)	37	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ 	ไม่มี	ไม่มี	พ.ย. 2560 - ปัจจุบัน 2548 - ต.ค. 2560	<p>ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี</p> <p>ผู้จัดการ, ผู้จัดการอาวุโส</p>	<p>บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัทสำนักงาน อีวาย จำกัด</p>
12. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์ สมุหบัญชี (1 ตุลาคม 2560)	48	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาการบัญชี คณะมนุษยศาสตร์ และสังคมศาสตร์ มหาวิทยาลัยบูรพา 	ไม่มี	ไม่มี	<p>ต.ค. 2560 - ปัจจุบัน</p> <p>ก.ค. 2556 - พ.ย. 2558</p> <p>ธ.ค. 2555 - มี.ค. 2560</p> <p>มี.ค. 2554 - ก.ย. 2560</p>	<p>สมุหบัญชี</p> <p>กรรมการบริษัท</p> <p>กรรมการบริษัท</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายบัญชี</p>	<p>บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิง จำกัด</p> <p>บริษัท โกลบอล วูดิฟ จำกัด</p> <p>บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด</p>
13. นายชัยนาท บัวทอง เลขานุการบริษัท (15 กันยายน 2560)	37	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท สาขานิติศาสตร์ (กฎหมายเอกชนและธุรกิจ) คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย การอบรมหลักสูตรสำหรับเลขานุการบริษัท (Company Secretary Program) รุ่น 85 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร Effective Minutes Taking (EMT) รุ่น 40 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย สมัยที่ 65 ปีการศึกษา 2555 สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา 	ไม่มี	ไม่มี	<p>ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน</p> <p>ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน</p> <p>ก.พ. - ส.ค. 2560</p> <p>ม.ค. 2560</p> <p>เม.ย. 2558 - ธ.ค. 2559</p> <p>มิ.ย. 2558 - ก.ย. 2559</p> <p>ก.ย. 2553 - ก.ย. 2559</p> <p>มี.ค. 2558</p> <p>2553 - ก.พ. 2558</p>	<p>เลขานุการบริษัท</p> <p>ผู้อำนวยการสายงานกฎหมายและกำกับกรปฏิบัติตามกฎหมาย</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย</p> <p>กรรมการบริษัท</p> <p>กรรมการบริษัท</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย</p>	<p>บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด</p> <p>บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด</p> <p>บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด</p> <p>บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด</p> <p>บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด</p> <p>บริษัท โกลบอล วูดิฟ เทรคคิง จำกัด</p> <p>บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด</p>

ชื่อ - สกุลA ตำแหน่งA วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษาA ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงานA บริษัทA ประเภทธุรกิจ
18. นางสาวณิชา น้อยมณฑ ผู้อำนวยการด้านบัญชี (1 มิถุนายน 2561)	50	• ปริญญาตรี สาขาวิชาบัญชี - การเงิน คณะบริหารธุรกิจบัณฑิต มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	ไม่มี	ไม่มี	ม.ย. 2561 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการด้านบัญชี	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.พ. 2560 - พ.ค. 2560	ผู้อำนวยการด้านบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					เม.ย. 2557 - ม.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท โกลบอล วิดีโอ จำกัด
					ม.ค. 2554 - มี.ค. 2557	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
					ก.พ. 2556 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท น้ำคลองหลวง จำกัด
					พ.ย. 2554 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด
					มี.ค. 2553 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร ไปโอ โปรดักส์ จำกัด
					มี.ค. 2553 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด
					ก.พ. 2553 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท คลีน ไปโอ ฟูลเอล จำกัด
					ม.ย. 2551 - ต.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
					ม.ย. 2558 - พ.ค. 2560	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
					ต.ค. 2558 - ต.ค. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ย. 2551 - ต.ค. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ เพลนท์ จำกัด
					ก.ย. 2551 - ต.ค. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรัสต์ จำกัด
					ม.ย. 2558 - ต.ค. 2558	กรรมการบริษัท	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
					เม.ย. 2555 - ต.ค. 2558	กรรมการบริษัท	บริษัท ชัยโย เอเอ อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล โซลดิ้ง จำกัด
					ก.พ. 2555 - ต.ค. 2557	กรรมการบริษัท	บริษัท ชัยโย เอเอ อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล โซลดิ้ง จำกัด

ชื่อ - สกุลA ตำแหน่งA วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษาA ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงานA บริษัทA ประเภทธุรกิจ
19. นายจิตรเทพ ปญญา ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ร่วม) (1 เมษายน 2560)	44	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรม อุตสาหกรรม คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยภาคตะวันออก ออกเฉียงเหนือ 	ไม่มี	ไม่มี	เม.ย. 2560 - ปัจจุบัน พ.ศ. 2558 - มี.ค. 2560 2557 - 2558	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร (ร่วม) ผู้จัดการโรงงาน ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แมงก่ กรีนเพาเวอร์ จำกัด
20. นายวิศรุต เขาชัยภูมิ ผู้จัดการโรงงาน (1 พฤษภาคม 2559)	34	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรม ไฟฟ้า คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น 	ไม่มี	ไม่มี	พ.ศ. 2559 - ปัจจุบัน เม.ย. 2557 - เม.ย. 2559	ผู้จัดการโรงงาน ผู้จัดการเดินเครื่อง	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
21. นายชนธัญ สุทธิปัญญา ผู้จัดการโรงงาน (22 มิถุนายน 2560) ชื่อ-สกุลเดิม นายวิสุทธิ สุทธิปัญญา	42	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี อุตสาหกรรม ศาสตร์บัณฑิต สาขาวิศวกรรม ไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสยาม 	ไม่มี	ไม่มี	มี.ย. 2560 - ปัจจุบัน เม.ย. 2557 - มี.ย. 2560	ผู้จัดการโรงงาน ผู้จัดการเดินเครื่อง	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
22. นายยุทธนา วิริยะกิตติ กรรมการบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (16 สิงหาคม 2562)	63	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาการเมือง การปกครอง คณะรัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาโท สาขาวิชาการ วิเคราะห์และการวางแผน นโยบายสาธารณะ คณะ รัฐประศาสนศาสตร์ สถาบัน บัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ การอบรมหลักสูตรป้องกัน ราชอาณาจักร คณะความมั่นคง ของประเทศไทย หลักสูตรกิจและ สังคม สถาบันวิทยาลัยป้องกัน ราชอาณาจักร 	ไม่มี	ไม่มี	ส.ศ. 2562 - ปัจจุบัน พ.ศ. 2558 - พ.ศ. 2559 พ.ศ. 2557 พ.ศ. 2552 - พ.ศ. 2556	กรรมการบริษัท ผู้อำนวยการจังหวัด ศรีสะเกษ ผู้อำนวยการกระทรวง มหาดไทย รองผู้อำนวยการจังหวัด สุรินทร์	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด กระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย

ชื่อ – สกุลA ตำแหน่งA วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษาA ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงานA บริษัทA ประเภทธุรกิจ
23. นายยุทธพงศ์ วิลลาจันทร์ ผู้จัดการโรงงาน (1 กุมภาพันธ์ 2561)	44	• ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	ไม่มี	ไม่มี	2561 - ปัจจุบัน 2556 - 2560	ผู้จัดการโรงงาน ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
24. นางรัตนรัตน์ หมื่นสา ผู้จัดการฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ (1 กันยายน 2559) ชื่อ-สกุลเดิม นางสาวยุพิน เมืองมาก	43	• ปริญญาตรี สาขาวิชาการบริหารธุรกิจการตลาด คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยราชภัฏ นครราชสีมา • การอบรมหลักสูตรบุคคลากรเฉพาะด้านความรับผิดชอบต่อสังคมประจำโรงงาน ปี 2560 จัดโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม	ไม่มี	ไม่มี	ก.ย. 2559 - ปัจจุบัน มิ.ย. 2556 - ส.ค. 2559 ก.ค. 2556 - ม.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ Assistant to คุณจิรัฐา กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท ทเวนต์ไฟว์ แมนชั่น จำกัด
25. นางสาวปัทมา ไชยบุญมี ผู้จัดการฝ่ายบัญชี (1 เมษายน 2561)		• ปริญญาโท สาขาวิชาการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • ปริญญาตรี สาขาวิชาการบัญชี คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่	ไม่มี	ไม่มี	เม.ย. 2561 - ปัจจุบัน ธ.ค. 2560 - มี.ค. 2561 เม.ย. 2554 - พ.ย. 2560	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี ผู้จัดการฝ่ายบัญชี ผู้จัดการแผนกบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
26. นายจักรพันธ์ สังข์อุดม ผู้จัดการโรงงาน (1 มิถุนายน 2560)		• ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเครื่องกล คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น	ไม่มี	ไม่มี	มิ.ย. 2560 - ปัจจุบัน ส.ค. 2559 - พ.ค. 2560 ก.ค. 2557 - ก.ค. 2559	ผู้จัดการโรงงาน ผู้จัดการเดินเครื่อง วิศวกรโรงไฟฟ้า	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ - สกุลA ตำแหน่งA วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษาA ประวัติย่อ	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงานA บริษัทA ประเภทธุรกิจ
27. นายเฉลิมพงษ์ ศรีมันตะ ผู้จัดการเดินเครื่อง (1 เมษายน 2559)	34	<ul style="list-style-type: none"> ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง สาขาไฟฟ้ากำลัง วิทยาลัยเทคนิคโยธธ 	ไม่มี	ไม่มี	เม.ย. 2559 - ปัจจุบัน 2557 - มี.ค. 2559	ผู้จัดการเดินเครื่อง ผู้จัดการซ่อมบำรุง	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
28. นางสาวพุดผพร สุขสวัสดิ์ ผู้จัดการแผนกทรัพยากรมนุษย์ (1 มีนาคม 2561)	31	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาภาษาอังกฤษ คณะศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น 	ไม่มี	ไม่มี	มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน ม.ค. 2560 - ก.พ. 2561 พ.ค. 2559 - ธ.ค. 2559 ม.ค. 2554 - เม.ย. 2559	ผู้จัดการแผนกทรัพยากรมนุษย์ พนักงานแผนกสรรหาและคัดเลือกบุคลากร พนักงานแผนกสรรหาและคัดเลือกบุคลากร ที่ปรึกษา	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท โกลบอล วิดีพ จำกัด บริษัท พี เอ แอนด์ ซี เอ ริกธูเม้นท์ จำกัด
29. นายอัมพร แสงสุกดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (1 ตุลาคม 2558) และ กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (16 สิงหาคม 2562)	64	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท หลักสูตรการจัดการภาครัฐและภาคเอกชน (M.P.P.M) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต (ไฟฟ้า-สื่อสาร) คณะวิศวกรรมศาสตร์ วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา (วิทยาเขตเวสน์) 	ไม่มี	ไม่มี	ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน ต.ค. 2556 - ก.ย. 2558	กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้า	บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ)
30. Ms. Peck Shu Tan ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ร่วม) (1 กรกฎาคม 2559)	42	<ul style="list-style-type: none"> MBA, Enterprise Management, University of Bolton, United Kingdom Bachelor Degree, Economics, Faculty of Economics and Management, Universiti Kebangsaan Malaysia (UKM), Malaysia 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2559 - ปัจจุบัน 2555 - 2559 ส.ค. 2554 - มี.ค. 2561	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร(ร่วม) Carbon Credit Manager กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส์ เวเนเจอร์ส จำกัด

ชื่อ - สกุลA ตำแหน่งA วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษาA ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 62)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงานA บริษัทA ประเภทธุรกิจ
31. นายธรรมรัตน์ ดวงสุพรรณ ผู้จัดการฝ่ายผลิตและ ประสิทธิภาพ (10 กุมภาพันธ์ 2560)	31	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (ไฟฟ้า) คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น 	ไม่มี	ไม่มี	ม.ย. 2559 - ปัจจุบัน ต.ค. 2557 - พ.ค. 2559 2555 - ก.ย. 2557	ผู้จัดการฝ่ายผลิตและประสิทธิภาพ Shift Leader Operation Engineer	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท ออปอเรชั่นเอน เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
32. นายไพฑูรย์ บุญประคอง ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและ ซ่อมบำรุง (1 สิงหาคม 2559)	46	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีมหานคร 	ไม่มี	ไม่มี	ส.ค. 2559 - ปัจจุบัน 2558 - 2559 2557 - 2558	ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและซ่อมบำรุง ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ผู้จัดการงานไฟฟ้า ฝ่ายโครงการก่อสร้าง	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
33. นางสาวพรอมา ทองสุข ผู้จัดการฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ (1 เมษายน 2560)	41	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาตรี สาขาวิชาการจัดการทั่วไป คณะวิทยาการจัดการ มหาวิทยาลัยราชภัฏวชิรญาณพรหม 	ไม่มี	ไม่มี	เม.ย. 2560 - ปัจจุบัน ม.ค. 2558 - มี.ค. 2560 ส.ค. 2558 - มี.ค. 2561 ต.ค. 2557 - มี.ค. 2561 มี.ย. 2560 - มี.ค. 2561	ผู้จัดการฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ ผู้จัดการฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด บริษัท เอเซีย คลีน อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด บริษัท ชลบุรี สไมล์ ซิตี้ จำกัด
34. นายสมชาย ปัญญาภากรณ์ ผู้จัดการโครงการ (16 มิถุนายน 2558)	57	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท สาขาวิชารัฐประศาสนศาสตร์ วิทยาลัยการบริหารรัฐกิจ วิทยาลัยการบริหารรัฐกิจ ปริญญาตรี สาขาอิเล็กทรอนิกส์ คณะวิศวกรรมศาสตร์ สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง 	ไม่มี	ไม่มี	ม.ย. 2558 - ปัจจุบัน ก.ค. 2555 - มี.ย. 2558 พ.ค. 2560 - มี.ค. 2561	ผู้จัดการโครงการ ผู้จัดการโครงการ กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท เอสเอ็นซี-ลาวาลิน (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ทรีเปปิ้ล เอ สเตชั่น จำกัด

รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น

บริษัทAกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
1. บริษัท เอเชีย คลีน อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด	A (ต.ค. 2557 – พ.ย. 2561)		A (มี.ย. 2559 – ก.ย. 2561)	A (ส.ค. 2552 – มี.ค. 2561)
2. บริษัท เบสท์ พับลิชชิง จำกัด	A (ธ.ค. 2557 – ปัจจุบัน)			
3. บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ส.ค. 2561)		A (ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน)	
4. บริษัท แอ็ดวานซ์เอเซีย จำกัด	A (ก.ค. 2557 – ก.พ. 2561)			
5. บริษัท อีโค่ กรีน ทรี จำกัด	A (ก.ค. 2557 – ก.พ. 2561)			
6. บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอ็นเนอร์จี จำกัด	A (มี.ย. 2555 – ม.ค. 2561)			
7. บริษัท ออลไลฟ์ อัลไลแอนซ์ จำกัด	A (พ.ย. 2557 – ม.ค. 2561)		A (ม.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	
8. บริษัท โกลเด็น ซัคเซส แคปิตอล จำกัด	A (ต.ค. 2557 – ม.ค. 2561)			
9. บริษัท ทรงเมตตา คอร์ปอเรชั่น จำกัด	A (ก.ย. 2559 – ก.พ. 2561)	A (ก.ย. 2559 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2561 – ปัจจุบัน)	A (ก.ย. 2559 – มี.ค. 2561)
10. บริษัท ซียีเอ เออ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	A (ต.ค. 2558 – ม.ค. 2561)		A (ต.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
11. บริษัท เอสเอ็ม แคปิตอล จำกัด (เสร็จการชำระบัญชี)	A (พ.ย. 2554 – ก.พ. 2561)	A (ส.ค. 2559 – มี.ค. 2561)	A (ส.ค. 2559 – ปัจจุบัน)	A (ส.ค. 2559 – มี.ค. 2561)
12. บริษัท กู๊ดวิลล์ อาร์ทิเทค แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด	A (ต.ค. 2553 – ธ.ค. 2559)			
13. บริษัท โซคชัย สไมล์ ชิตี จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ต.ค. 2558)			
14. บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด	A (มี.ค. 2553 – พ.ย. 2556)		A (เม.ย. 2559 –มี.ค. 2561)	A (มี.ค. 2553 – พ.ย. 2556)
15. บริษัท ชะอำ บีช โฮเต็ล จำกัด	A (ม.ค. 2552 – ก.พ. 2557)		A (มี.ย. 2559 – – ปัจจุบัน)	
16. บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	A (ม.ค. 2557 – เม.ย. 2558)		A (ก.ค. 2558 – มี.ค. 2561)	A (ม.ค. 2557 – มี.ค. 2561)
17. บริษัท เอบีซีอี กรุ๊ป จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ธ.ค. 2560)			
18. บริษัท เออีดี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ธ.ค. 2560)			
19. บริษัท ซียีเอ สไมล์ จำกัด	A (ส.ค. 2556 – ธ.ค. 2560)		A (มี.ค. 2561 – – ปัจจุบัน)	
20. บริษัท ทริปปี้ล เอ สเตชั่น จำกัด	A (ธ.ค. 2554 – ธ.ค. 2560)			A (ธ.ค. 2554 – มี.ค. 2561)

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพัฒน์ชัย
21. บริษัท เอบีซี เอ็นเนอร์จี จำกัด		A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	A (มิ.ย. 2555 – ปัจจุบัน)	
22. บริษัท ชัยโย ทริปปเกิ้ล เอ จำกัด		A (ก.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	A (ก.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	
23. บริษัท ทริปปเกิ้ล เอ โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด		A (พ.ย. 2559 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2556 – ปัจจุบัน)	
24. บริษัท ทริปปเกิ้ล เอ โซลาร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	
25. บริษัท ทริปปเกิ้ล เอ โซลาร์ เทคโนโลยี จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	
26. บริษัท ทริปปเกิ้ล เอ กรีน ชิตี จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	
27. บริษัท ทริปปเกิ้ล เอ กรีน เอ็นเนอร์จี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
28. บริษัท เอเอเอ กรีน ชิตี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
29. บริษัท เอเอเอ กรีน เอ็นเนอร์จี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
30. บริษัท ทริปปเกิ้ล เอ คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
31. บริษัท เอเอเอ คลีน ชิตี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
32. บริษัท เอเอเอ คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
33. บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
34. บริษัท สไมล์ ชิตี จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ก.ค. 2558)	
35. บริษัท สมุย สไมล์ ชิตี จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
36. บริษัท คลองสาม สไมล์ ชิตี จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ก.ค. 2558)	
37. บริษัท เอบีซีอี กรุ๊ป จำกัด		A (พ.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
38. บริษัท เออีดี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด		A (พ.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
39. บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซิเคียวริตี้ เวเนเจอร์ส จำกัด		A (ธ.ค. 2564 – ปัจจุบัน)	A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	
40. บริษัท สไมล์ คอมมูนิตี้ จำกัด		A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	
41. บริษัท เวิร์ดอิส จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ก.ค. 2558)	A (มี.ค. 2558 – ก.ค. 2558)	
		A (ม.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		

บริษัทAกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	นายธีรฤดี ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพัฒน์ชัย
42. บริษัท เดอะ เพ้นท์บาร์ จำกัด		A (ก.ย. 2557 – ปัจจุบัน)		
43. บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ เซฟวิ่ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด		A (มี.ค. 2559 – มี.ย. 2561)	A (มี.ค. 2559 – มี.ย. 2561)	
44. บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด			A (ต.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	
45. บริษัท โกลบอล โพซิชั่นนิ่ง แอนด์ อินฟอร์เมชั่น เซอร์วิสเอส จำกัด			A (ส.ค. 2559 –ปัจจุบัน)	
46. บริษัท อุบล สไมล์ ชิตี้ จำกัด			A (เม.ย. 2556 – ปัจจุบัน)	
47. บริษัท ทริปปี้เลิ์ เอ อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด			A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	
48. บริษัท น้ำคลองหลวง จำกัด			A (ธ.ค. 2562 –ปัจจุบัน)	
49. บริษัท เอเชีย มารีน สตูดิโอ จำกัด			A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	
50. บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด			A (มี.ค. 2556 –ก.ย. 2557)	
51. บริษัท 304 ไอทาวน 1 จำกัด			A (พ.ค. 2559 – มี.ค. 2561)	A (พ.ย. 2553 – พ.ย. 2556)
52. บริษัท ศรีเบญจลักษณ์ จำกัด				A (มี.ย. 2554 – ปัจจุบัน)
53. บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด				A (มี.ย. 2552 – ปัจจุบัน)
54. บริษัท อินเตอร์แคร์ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด				A (พ.ค. 2540 – ปัจจุบัน)
55. บริษัท โกลบอล ชิปปิง แอนด์ เอเจนซี่ จำกัด				A (ส.ค. 2554 – มี.ค. 2561)
56. บริษัท คลีน ไปโอ ฟูลเอส จำกัด				A (ก.พ. 2553 – มี.ค. 2561)
57. บริษัท ทริปปี้เลิ์ เอ วอเตอร์ ชัพพลาย จำกัด				A (ก.พ. 2556 – มี.ค. 2561)
58. บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด				A (ก.ย. 2552 – ก.พ. 2561)
59. บริษัท ไรซ์ ฟอรั เฮลธ์ จำกัด				A (ก.ย. 2554 – มี.ค. 2561)
60. บริษัท ชัยโย มอเตอร์ส จำกัด				A (ต.ค. 2553 – มี.ค. 2561)
61. บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด				A (ม.ค. 2551 – มี.ค. 2561)
62. บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิง จำกัด				A (ก.พ. 2555 – พ.ย. 2558)

หมายเหตุ A = กรรมการ B = ผู้บริหาร

The image features a large, bold, white 'ACE' logo on a green background. Below the logo, the text 'ABSOLUTE CLEAN ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED' is written in a smaller, white, sans-serif font. The background is a solid green color with a large, light green, stylized 'A' shape that is partially transparent, creating a layered effect. The 'A' shape is composed of two main diagonal strokes and a horizontal crossbar, all in a lighter shade of green than the background.

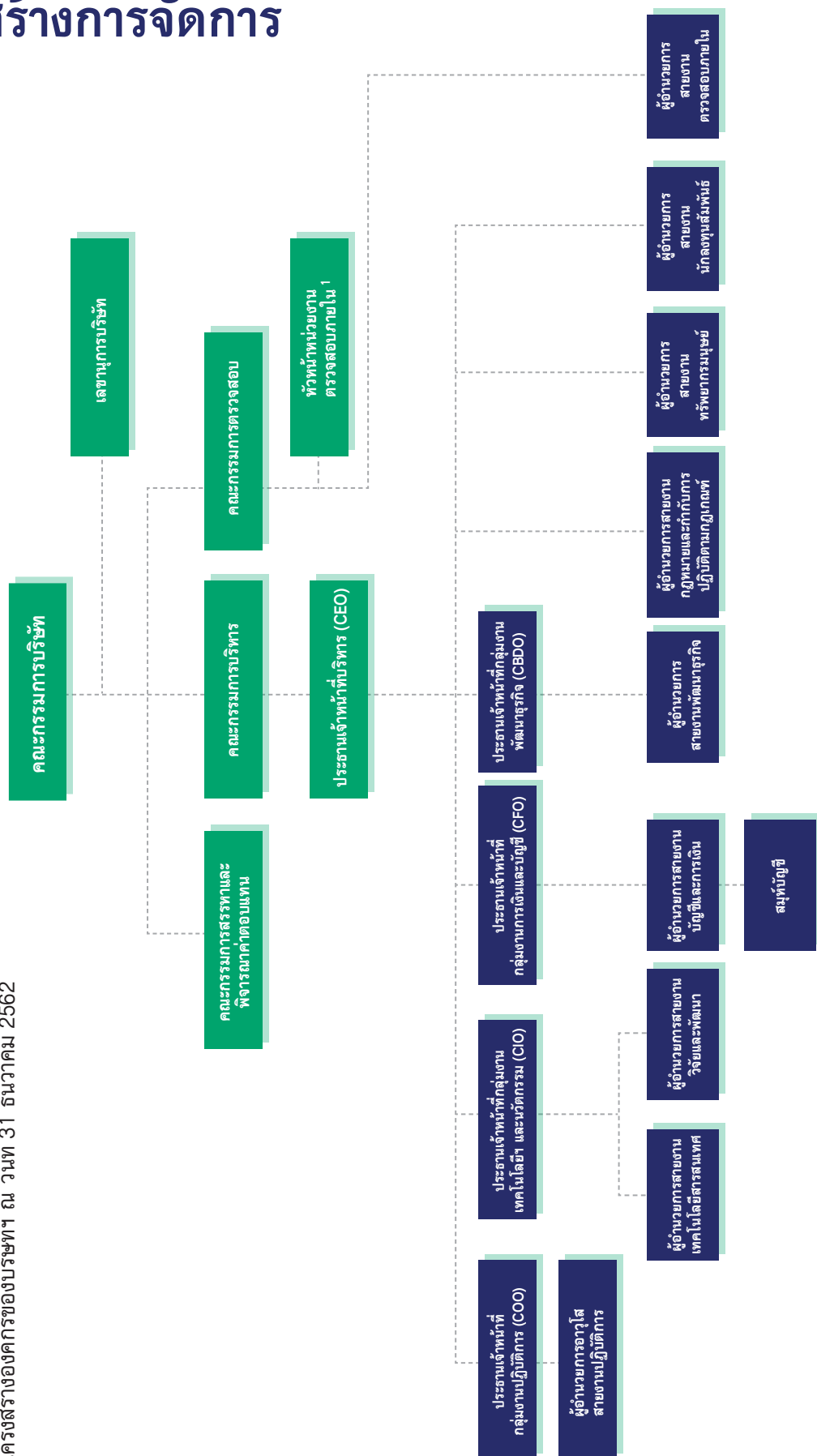
ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ (“ACE”)

โครงสร้างองค์กร

โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562



หมายเหตุ: ' คณะกรรมการตรวจสอบได้มีมติแต่งตั้ง นางสาวกรวิมล จงสุวิภาส กรรมการบริหาร บริษัท พีแอลดีแอล อินเทอร์เน็ต ออดี จำกัด เป็นหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2560

คณะกรรมการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวม 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 10 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริษัท)
		ปี 2562
1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ ¹	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	4/11
2. นายจรรุญ อินทจาร	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	11/11
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	11/11
4. นางพัชนี สุธีรัตนันท์	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/ ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	11/11
5. นายนิกรก ไบเงิน	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	10/11
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	9/11
7. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	10/11
8. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	9/11
9. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	11/11
10. นายณะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	11/11

หมายเหตุ: ¹นายพระนาย สุวรรณรัฐ ซึ่งดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระของบริษัทฯ มีอาการป่วยและอยู่ระหว่างการพักรักษาตัว ทำให้ไม่สามารถเข้าร่วมประชุม คณะกรรมการบริษัท ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2562

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการสองในสี่คนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญบริษัทฯ

(ข) คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการตรวจสอบ)
		ปี 2562
1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	11/11
2. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	กรรมการตรวจสอบ	11/11
3. นายนิกรก ไบเงิน	กรรมการตรวจสอบ	10/11

หมายเหตุ: - นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ เป็นผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้
- นายสมชาย เจียปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

(ค) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการสรรหา)
		ปี 2562
1. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	3/3
2. นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	2/3
3. นายนิกรก ไบเงิน	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	3/3

หมายเหตุ: - นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

(ง) คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริหาร)
		ปี 2562
1. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	ประธานกรรมการบริหาร	18/18
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร	18/18
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร	18/18
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการบริหาร	17/18
5. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริหาร	18/18
6. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ ¹	กรรมการบริหาร	18/18

หมายเหตุ: - พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ เป็นกรรมการบริหารที่ไม่ได้เป็นพนักงานหรือผู้บริหารของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

¹ กรรมการบริหารของบริษัทฯ ที่มีได้เป็นกรรมการหรือผู้บริหารตามคำนิยามของสำนักงาน ก.ล.ต. มีหน้าที่ในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้า (“แบบรายงาน”) ตามรายงานการถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร (มาตรา 59) และต้องนำเสนอรายงานดังกล่าวต่อเลขาธิการบริษัทฯ ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายในระยะเวลา 3 วันทำการ นับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยภายหลังจากที่เลขาธิการบริษัทฯ ได้รับแบบรายงาน ให้เลขาธิการบริษัทฯ เสนอแบบรายงาน ให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่จะมีขึ้นครั้งถัดไปนับจากวันที่ได้รับแบบรายงาน ดังกล่าว

ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี
5. นางสาวสวดุดา นวสกุล	ผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน
6. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์	สมุห์บัญชี

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ในปี 2562

รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ / เปลี่ยนแปลง		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
รายชื่อคณะกรรมการ			
1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- 200,000	- 200,000
2. นายจรูญ อินทจาร คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
5. นางพัชนี สุธีวิธานนท์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
6. นายนิกรก ไบเงิน คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
7. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
รายชื่อผู้บริหาร			
1. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	20 -	20 -	- -
2. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	1,883,407,020 -	1,884,014,820 -	607,800 -
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	2,133,407,000 -	2,203,977,400 -	70,570,400 -
4. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
5. นางสาวสะดุจดา นวสกุล คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
6. นางสาววรรณ ศักดิ์พิบูลรัตน์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -

เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 มีมติแต่งตั้งนาย ชัยนาท บัวทอง ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท (รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัทปรากฏตามเอกสารแนบ 1) โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัทจะต้องเป็นผู้ที่จบการศึกษาด้านกฎหมายหรือบัญชี หรือได้ผ่านการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของเลขานุการบริษัท ทั้งนี้ เลขานุการบริษัทมีหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

- 1) แจกมติและนโยบายของคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นให้ผู้บริหารที่เกี่ยวข้องรับทราบ พร้อมทั้งให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะเบื้องต้นแก่คณะกรรมการตามระเบียบปฏิบัติของบริษัทฯ และข้อพึงปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการ
- 2) จัดทำและจัดเก็บเอกสาร ดังนี้
 - (ก) ทะเบียนกรรมการ
 - (ข) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของ บริษัทฯ
 - (ค) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
- 3) ดำเนินการให้กรรมการและผู้บริหารจัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของตนเอง และผู้ที่เกี่ยวข้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย พร้อมทั้งเก็บรักษารายงานดังกล่าว รวมถึงส่งสำเนาให้ประธานกรรมการบริษัท และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
- 4) จัดการประชุมผู้ถือหุ้น และการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท กฎบัตรของคณะกรรมการแต่ละชุด รวมถึงข้อพึงปฏิบัติ รวมทั้งบันทึกรายงานการประชุมและติดตามให้มีการปฏิบัติตามมติที่ประชุม
- 5) ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูล และรายงานสารสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 6) ดูแลกิจการของคณะกรรมการบริษัทและเป็นผู้ประสานงานระหว่างคณะกรรมการและผู้บริหาร พร้อมทั้งให้ข่าวสารและข้อมูลแก่กรรมการในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงรายงานการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญแก่กรรมการบริษัททราบ
- 7) จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล และรายงานผลการประเมินดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท
- 8) ดำเนินการอื่นใดเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงกฎหมายและข้อบังคับอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 9) ดำเนินการอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

คำตอบแทนกรรมการ

คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท รวมถึงคณะกรรมการชุดย่อย ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) เบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายเดือน

คณะกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)	คำตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)
	ปี 2562 ¹	ปี 2562 ¹
คณะกรรมการบริษัท		
- ประธานกรรมการ	30,000	30,000
- กรรมการ	25,000	25,000
คณะกรรมการตรวจสอบ		
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	25,000	-
- กรรมการตรวจสอบ	20,000	-
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน		
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	25,000	-
- กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	20,000	-
คณะกรรมการบริหาร		
- ประธานกรรมการบริหาร	25,000	-
- กรรมการบริหาร	20,000	-

หมายเหตุ: ¹ ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติคำตอบแทนประจำปี 2562 ของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ รวมถึงคณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ

ทั้งนี้ เงื่อนไขการจ่ายเบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายเดือน มีดังนี้

- กรรมการที่ดำรงตำแหน่งกรรมการหลายตำแหน่งในกรรมการชุดต่างๆ ให้ได้รับคำตอบแทนรายเดือนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียว
- กรรมการตรวจสอบและประธานกรรมการตรวจสอบได้รับคำตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการ
- กรรมการที่ได้รับคำตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทฯ จะไม่ได้รับคำตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการอีก

(ข) โบนัส

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติการจ่ายเมื่อทราบผลการดำเนินงานปี 2562 จากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกรรมการบริหารรายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562				
	กรรมการบริษัท	กรรมการตรวจสอบ	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	กรรมการบริหาร	รวม
1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ	437,250	-	-	-	437,250
2. นายจรูญ อินทจาร	541,500	-	-	-	541,500
3. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	491,500	-	30,000	420,000	941,500
4. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	541,500	260,000	-	-	801,500
5. นางพัชนี สุริยิตานันท์	541,500	205,000	65,000	-	811,500
6. นายนิกรกั ใบเงิน	516,500	185,000	50,000	-	751,500
7. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	235,000	-	-	310,000	545,000
8. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	210,000	-	-	330,000	540,000
9. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	260,000	-	-	330,000	590,000
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	260,000	-	-	330,000	590,000
11. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	-	-	-	330,000	330,000
รวม	4,034,750	650,000	145,000	2,050,000	6,879,750

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้บริหารรายละเอียดดังนี้

ประเภทค่าตอบแทน	รวมค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนแก่ผู้บริหาร (บาท)
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562
จำนวนผู้บริหาร (คน)	4
เงินเดือน โบนัส เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและผลประโยชน์อื่น (บาท) ¹	23,760,835

หมายเหตุ: ¹ ค่าตอบแทนผู้บริหาร ปี 2561 และ 2562 ไม่รวมตำแหน่งผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน และตำแหน่งสมุหบัญชี

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

โครงสร้างการจัดการของบริษัทย่อย

โครงสร้างการจัดการของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร		ASCE	ACP	ALCP	AAPP	AAP	ABA	AFT	BPP	ACE SOLAR	PSPR	AAA	PSMS
1. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา		H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H
2. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา		I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II	I,II
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
5. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ		/							/	/		/	
6. นางชัญญา สังคะทะ			/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
7. นายณศ สุธิกนกพันธ์			//										
8. นางสาวณภัสนนัท พรชัยอังกูร			//										
9. นายวินัย บัวประดิษฐ์			/	/									
10. นายลัทรเทพ ปุญญา				//									
11. นางสาวณิชา น้อยมานพ				//									
12. นายวิศรุต เขารัษฎภูมิ				//									
13. นายชนัญญ์ สุทธิปัญญา				//									
14. นายยุทธนา วิริยะกิตติ			/		/								
15. นายยุทธพล วิลาสินทร์					//								
16. นางสาวรัตนรัตน์ หมื่นสา					//								
17. นายจักรพันธ์ สังข์อุดม						//							
18. นายเฉลิมพงษ์ ศรีมันตะ						//							
19. นายพุทธพร สุขสวัสดิ์						//							
20. นางสาวปัทมา ไชยปัทม์						//							
21. นายอัมพร แสงสุกดี												//	/
22. Miss Nicole Tan Peck Shu												//	
23. นายธรรมรัตน์ ดวงสุพรรณ												//	
24. นายไพฑูรย์ บุญประสงค์												//	
25. นางสาวพรอูมา ทองสุข												//	
26. นายสมชาย ปัญญาภิญโญ												//	
27. นายสมชาย เลียปิยะสกุล												//	
28. นางสาวนินนาท วัฒนภาพพิทยา												//	

หมายเหตุ H = ประธานกรรมการ / = กรรมการ // = ผู้บริหาร

ชื่อบริษัทย่อย		AAP				บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด				ACE SOLAR				บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด			
ASCE	บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด					บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด								บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด			
ACP	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด	ABA				บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด				PSPR				บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด			
ALCP	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด	AFT				บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด				AAA				บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมเทอเรนซ์ เซอร์วิส จำกัด			
AAPP	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	BPP				บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด				PSMS							

พนักงานของกลุ่มบริษัท

จำนวนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ทั้งหมด 625 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	จำนวนพนักงาน (คน)	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
1. ฝ่ายผลิต	427	295
2. ฝ่ายกฎหมาย	7	5
3. ฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	18	17
4. ฝ่ายจัดซื้อ	4	3
5. ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์	22	23
6. ฝ่ายตรวจสอบภายใน	10	11
7. ฝ่ายบริหาร	15	12
8. ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์	41	25
9. ฝ่ายบริหารระบบข้อมูลและเทคโนโลยี	17	13
10. ฝ่ายบัญชีการเงิน	60	62
11. ฝ่ายวิศวกรรม	25	24
12. ฝ่ายส่งเสริมและจัดหาวัตถุดิบ	9	7
13. ฝ่ายซ่อมบำรุง	89	102
14. ฝ่ายพัฒนาประสิทธิภาพ	6	8
15. ฝ่ายประสานงานราชการและส่งเสริมการลงทุน	5	5
16. ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	9	13
รวม	764	625

ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 625 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ในปี 2562 รวม 238,127,646.99 บาท โดยค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าว ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าต่างจังหวัด ค่าตำแหน่งและผลประโยชน์อื่นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 764 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ในปี 2561 รวม 238,528,858.52 บาท โดยค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าว ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าต่างจังหวัด ค่าตำแหน่งและผลประโยชน์อื่นๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ACE ครั้งที่ 6/2561 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2561 ได้มีมติจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานทั้งหมดในกลุ่มบริษัทฯ ภายใต้การจัดการของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนไทยพาณิชย์ จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นสวัสดิการให้กับพนักงานซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

นโยบายพัฒนาบุคลากร

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากร เนื่องจากเล็งเห็นว่าทรัพยากรบุคคลมีคุณค่าต่อการพัฒนาองค์กร ให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืน ดังนั้นบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ จะได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาให้มีค่านิยมและขีดความสามารถในการปฏิบัติงานอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง เพื่อความเจริญก้าวหน้าตามเส้นทางสายอาชีพ (Career Path) ควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตของบริษัทในระยะยาว

นโยบายการฝึกอบรมบุคลากรให้มีประสิทธิภาพ มุ่งเน้นการเพิ่มพูนความรู้ (Knowledge) ทักษะ (Skill) และทัศนคติ (Attitude) ที่ดีต่องานในหน้าที่ ผ่านหลักสูตรของบริษัทจำนวน 3 หลักสูตร ได้แก่

1. หลักสูตรฝึกอบรมก่อนการทำงาน (Pre-Service Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเตรียมคนก่อนเข้ารับหน้าที่ ให้มีความรู้ ความสามารถในการปฏิบัติงานที่จะได้รับมอบหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื้อหาของการฝึกอบรมจะเน้นเรื่องที่เป็นในการปฏิบัติงานอย่างละเอียดทุกด้าน ซึ่งมักจะรวมถึงการสร้างทักษะในการปฏิบัติงานไว้ด้วย โดยทั่วไปรายวิชาที่จะบรรจุในหลักสูตรจะเป็นเรื่องเกี่ยวกับการปฐมนิเทศ (Orientation) อาทิจากการแนะนำองค์กร วัฒนธรรมองค์กร สวัสดิการและค่าตอบแทน วิชาพื้นฐานในงาน เป็นต้น
2. หลักสูตรทบทวน/พัฒนาความรู้/ทักษะเฉพาะในงานที่ปฏิบัติ (In-Service Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์ในการเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ ทัศนคติ แก่ผู้เข้ารับการฝึกอบรม ให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น หรือช่วยแก้ปัญหาในการปฏิบัติงานอันมีสาเหตุมาจากตัวผู้ปฏิบัติงานเอง หรือเพื่อการเตรียมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการเปลี่ยนสายงาน หลักสูตรประเภทนี้มีการดำเนินการในหลายรูปแบบ อาทิ ฝึกอบรมในงาน (On the Job Training) การฝึกอบรมในชั้นเรียน (Classroom Training) การเรียนรู้ด้วยตนเอง (Self-Learning หรือ E-Learning) เป็นต้น
3. หลักสูตรด้านการบริหาร (Pre-Promotion Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์ในการเพิ่มพูนความรู้ด้านการบริหารจัดการ ความเป็นผู้นำ การบริหารคน ฯลฯ แก่ผู้เข้ารับการฝึกอบรมให้มีสมรรถนะตามบทบาท (Role Competency) ได้อย่างมีประสิทธิภาพ หรือกล่าวอีกนัยหนึ่งเป็นหลักสูตรที่ใช้เตรียมความพร้อมบุคลากรสำหรับการเลื่อนตำแหน่งให้สูงขึ้น





การกำกับดูแลกิจการ

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

คณะกรรมการบริษัท ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท รวมทั้งได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนดเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และยังทำให้เกิดความโปร่งใสต่อนักลงทุนอันจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ต่อบุคคลภายนอก โดยนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีครอบคลุมหลักการ 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิขั้นพื้นฐานต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะของนักลงทุนในหลักทรัพย์และเจ้าของบริษัทฯ เช่น สิทธิในการซื้อ ขาย โอน หลักทรัพย์ที่ตนถืออยู่ สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัทฯ สิทธิในการได้รับข้อมูลอย่างเพียงพอ สิทธิต่างๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี การอนุมัติธุรกรรมที่สำคัญและมีผลต่อทิศทางในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงการแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับของบริษัทฯ เป็นต้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีพันธกิจในการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

- 1) บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นรับทราบล่วงหน้า และประกาศโฆษณาในหนังสือพิมพ์ท้องถิ่นก่อนวันประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน หรือระยะเวลาอื่นใดตามที่กฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ จะนำข้อมูลดังกล่าวประกาศลงในเว็บไซต์ของบริษัทฯ ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นด้วย
- 2) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตัวเอง บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นใดเข้าร่วมประชุมแทนได้
- 3) ในการจัดประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะใช้สถานที่ซึ่งสะดวกแก่การเดินทาง รวมถึงเลือกวันเวลาที่เหมาะสม และจัดสรรเวลาในการประชุมอย่างเพียงพอ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่จะอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- 4) ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิอย่างเท่าเทียมกันในการแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะหรือตั้งคำถามในวาระต่างๆ ที่เกี่ยวข้องได้อย่างอิสระก่อนการลงมติในวาระใดๆ และจะมีกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบคำถามในที่ประชุม
- 5) ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นรายเดียวหรือหลายรายรวมกันถือหุ้นหรือสิทธิออกเสียงนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ สามารถเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้นได้

6) ภายหลังการประชุมผู้ถือหุ้นแล้วเสร็จ บริษัทฯ จะจัดทำรายงานการประชุมที่บันทึกข้อมูลอย่างถูกต้องและครบถ้วนในสาระสำคัญเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นที่มีได้เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นสัญชาติไทยหรือต่างดาว โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) ในการดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง บริษัทฯ จะให้โอกาสแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยก่อนเริ่มการประชุม ประธานในที่ประชุมจะชี้แจงวิธีการใช้สิทธิออกเสียง และวิธีนับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่ต้องลงมติในแต่ละวาระ และยังเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่เข้าร่วมประชุมทุกรายสามารถแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ รวมทั้งซักถามในแต่ละวาระโดยใช้เวลาอย่างเหมาะสม และเพียงพอ โดยประธานในที่ประชุมจะดำเนินการประชุมตามระเบียบวาระที่กำหนดไว้
- 2) ในวาระเลือกตั้งกรรมการ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเลือกตั้งกรรมการบริษัทเป็นรายคน นอกจากนี้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ที่ได้รับการเสนอชื่อ
- 3) บริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการบริษัทรายงานการมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมใดๆ อย่างน้อยก่อนการพิจารณาในวาระที่เกี่ยวข้องในการประชุมคณะกรรมการบริษัท และบันทึกส่วนได้เสียดังกล่าวในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งห้ามมิให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่จะไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระในวาระที่เกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการประชุมในวาระนั้นๆ
- 4) บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการนำข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ไปใช้ โดยห้ามบุคคลหรือหน่วยงานที่ทราบข้อมูลภายในนำข้อมูลดังกล่าวไปเปิดเผยต่อหน่วยงานหรือบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง จนกว่าจะได้เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว รวมทั้งบริษัทฯ ยังกำหนดให้กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ รวมถึงข้อมูลทางการเงินจะต้องงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูล หรือวันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันทิ้งการเงินหรือข้อมูลภายในที่เกี่ยวข้องนั้นได้เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ กรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อกำหนดดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะถือเป็นความผิดทางวินัยและพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี

หมวดที่ 3 การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Consideration on the Role of Stakeholders) และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

1) การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ ผู้ถือหุ้นและพนักงาน หรือผู้มีส่วนได้เสียภายนอก เช่น คู่ค้า ลูกค้า เป็นต้น โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักดีว่าการสนับสนุนและข้อคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มจะเป็นประโยชน์ในการดำเนินการและการพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สิทธิของผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าวได้รับการดูแลอย่างดี นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ตามแนวทางดังต่อไปนี้

ผู้ถือหุ้น	บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพ โดยมุ่งมั่นที่จะสร้างผลการดำเนินงานที่ดีและการเจริญเติบโตที่มั่นคง เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว รวมทั้งดำเนินการเปิดเผยข้อมูลด้วยความโปร่งใสและเชื่อถือได้ต่อผู้ถือหุ้น
พนักงาน	บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ ความสามารถและศักยภาพของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรม การสัมมนา และการฝึกอบรม โดยให้ออกาสอย่างทั่วถึงกับพนักงานทุกคน และพยายามสร้างแรงจูงใจให้พนักงานที่มีความรู้ความสามารถสูงให้คงอยู่กับบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาองค์กรต่อไป อีกทั้งยังได้กำหนดแนวทางในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง เช่น การห้ามใช้ข้อมูลภายในอย่างเคร่งครัด เป็นต้น
คู่ค้า	บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระบวนการในการคัดเลือกคู่ค้าโดยการให้คู่ค้าแข่งขันบนข้อมูลที่เท่าเทียมกัน และคัดเลือกคู่ค้าด้วยความยุติธรรมภายใต้หลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังได้จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่คู่สัญญาทุกฝ่าย และจัดให้มีระบบติดตามเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน และป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยซื้อสินค้าจากคู่ค้าตามเงื่อนไขทางการค้า ตลอดจนปฏิบัติตามสัญญาต่อคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของคู่ค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ

ลูกค้า	<p>บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับผิดชอบต่ลูกค้าโดยการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของการบริการ รวมถึงการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าให้ครบถ้วนและครอบคลุมให้มากที่สุด เพื่อมุ่งเน้นการสร้างภาพพจน์ให้แกลูกค้าในระยะยาว</p> <p>นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังให้ข้อมูลที่ถูกต้องเกี่ยวกับการบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งยังจัดให้มีช่องทางให้ลูกค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถแจ้งปัญหาหรือการให้บริการที่ไม่เหมาะสมเพื่อที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะได้ป้องกัน และแก้ไขปัญหาลูกค้าเกี่ยวกับการบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้อย่างรวดเร็ว รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบ</p>
เจ้าหน้าที่	<p>บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ตามสัญญาที่มีต่อเจ้าหน้าที่เป็นสำคัญ รวมทั้ง การชำระเงินคืน ดอกเบี้ยและการดูแลหลักประกันต่างๆ ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้อง</p>
คู่แข่ง	<p>บริษัทฯ และบริษัทย่อยประพฤติตามกรอบการแข่งขันที่ดี มีจรรยาบรรณและอยู่ในกรอบของกฎหมาย รวมทั้งสนับสนุนและส่งเสริมนโยบายการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม</p>
สังคมและส่วนรวม	<p>บริษัทฯ และบริษัทย่อยใส่ใจและให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและคุณภาพชีวิตของผู้คนที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจิตสำนึก และความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม รวมทั้งจัดให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยพยายามเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็นการสร้างและรักษาไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและสังคมตลอดจนส่งเสริมวัฒนธรรมในท้องถิ่นที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินกิจการอยู่</p>

นอกจากนี้ ผู้มีส่วนได้เสียสามารถสอบถามรายละเอียด แจ้งข้อร้องเรียน หรือเบาะแสการกระทำผิดทางกฎหมาย ความไม่ถูกต้องของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในที่บกพร่อง หรือการผิดจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ผ่านกรรมการอิสระ หรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้ ข้อมูลร้องเรียนและเบาะแสที่แจ้งมายังบริษัทฯ จะถูกเก็บไว้เป็นความลับ โดยกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบจะดำเนินการสั่งการตรวจสอบข้อมูลและหาแนวทางแก้ไข (หากมี) และจะรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป

2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีคุณธรรม จริยธรรม จรรยาบรรณ และความรับผิดชอบต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ ปฏิบัติตามกฎหมาย และศีลธรรมอันดีงาม และ

ปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมด้วยความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ รวมทั้งสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม สามารถเพิ่มคุณค่าและมูลค่าทั้งในปัจจุบันและในอนาคตแก่องค์กรที่จะนำไปสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระดับสากล

(1) คำจำกัดความและความหมาย

“จริยธรรม” หมายถึง ธรรมที่เป็นข้อประพฤติปฏิบัติ หรือ ศีลธรรม

“จรรยาบรรณ” หมายถึง ความประพฤติที่ดีที่กำหนดขึ้นไว้ให้ถือปฏิบัติ หรือประพฤติปฏิบัติต่อผู้อื่นด้วยความเป็นธรรม

“จรรยาบรรณทางธุรกิจ” หมายถึง มาตรฐานการประพฤติปฏิบัติที่ดีที่กำหนดขึ้น เพื่อให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

“บริษัท” หมายถึง บริษัท แอปโซลูท คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

“ผู้บริหาร” หมายถึง กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ ผู้จัดการของบริษัท แอปโซลูท คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) และบริษัทซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

“พนักงาน” หมายถึง พนักงานและลูกจ้างที่ปฏิบัติงานเพื่อรับค่าจ้างจากบริษัท แอปโซลูท คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

บริษัทมุ่งหมายให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับขององค์กรมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณฉบับนี้ โดยผู้บริหารจะต้องมีความรับผิดชอบในการสร้างบรรทัดฐานและวัฒนธรรมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณขององค์กรด้วยการตั้งใจและส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติตามจรรยาบรรณด้วยความเต็มใจ

(2) บุคคลที่มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ก) ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท

(ข) บริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท หรือมีสิทธิควบคุมธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคตต้องยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท

(ค) บริษัทย่อยที่ไม่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทควรยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท

(ง) บุคคลภายนอกที่เป็นตัวแทนของบริษัท เช่น ที่ปรึกษา ตัวแทน และคู่สัญญาอิสระ ต้อง

- ยินยอมที่จะมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท
- ทราบข้อมูลเกี่ยวกับจรรยาบรรณนี้
- ถูกดำเนินการอย่างหนึ่งอย่างใด ซึ่งอาจรวมถึงการบอกเลิกสัญญา หากทราบว่าบุคคลภายนอกใดๆ ละเมิดจรรยาบรรณของบริษัท

(3) การกระทำที่เข้าข่ายผิดจรรยาบรรณ

พนักงานทุกคนมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามและส่งเสริมให้ผู้อื่นปฏิบัติตามจรรยาบรรณของบริษัท โดยการกระทำดังต่อไปนี้ถือเป็นการทำผิดจรรยาบรรณและจะต้องถูกดำเนินการทางวินัย

(ก) ไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ข) แนะนำ ส่งเสริม หรือสนับสนุนให้ผู้อื่นไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ค) ละเลยเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ ในกรณีที่ตนทราบหรือควรทราบ เนื่องจากเกี่ยวข้องกับงานภายใต้ความรับผิดชอบของตน

- (ง) ไม่ให้ความร่วมมือหรือขัดขวางการสอบสวนข้อเท็จจริงที่อ้างว่าได้มีการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติ ตามจรรยาบรรณ
- (จ) ตำหนิ หรือว่ากล่าว หรือขู่อาฆาตพนักงานที่รายงานข้อสงสัยเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติ ตามจรรยาบรรณ
- (ฉ) การกระทำอันไม่เป็นธรรมต่อผู้อื่น เนื่องจากการที่ผู้นั้นรายงานการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

ทั้งนี้ ผู้ที่ฝ่าฝืนหรือละเมิดจรรยาบรรณจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้อาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมายบ้านเมือง

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

- 1) บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการเงิน และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้สอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงินและรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังสนับสนุนให้มีการจัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินในทุกไตรมาส
- 2) บริษัทฯ จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการแต่ละท่าน บทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชด้อยของบริษัท จำนวนครั้งของการประชุมและการเข้าประชุมในปีที่ผ่านมา ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ
- 3) บริษัทฯ จะเปิดเผยค่าสอบบัญชีและค่าบริการอื่นที่ผู้สอบบัญชีให้บริการกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 4) บริษัทฯ จะจัดให้มีรายงานนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง และนโยบายเกี่ยวกับความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมที่ได้ให้ความเห็นชอบไว้โดยสรุป และผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวรวมทั้งกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวได้พร้อมด้วยเหตุผล

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

- 1) โครงสร้างคณะกรรมการและคณะกรรมการชด้อย

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยบุคคลซึ่งเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์ให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยเป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

คณะกรรมการบริษัทมีจำนวนอย่างน้อย 5 คน และมีกรรมการบริษัทที่มีคุณสมบัติเป็นอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน อันจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการพิจารณาและออกเสียงในเรื่องต่างๆ อย่างเหมาะสม ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละไม่เกิน 3 ปี ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด โดยกรรมการอิสระจะมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะเห็นว่าบุคคลนั้นสมควรดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทต่อไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารของ

บริษัทฯ สามารถเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทอื่นได้ โดยต้องเป็นไปตามกฎหมายและ/หรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องแจ้งต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้รับทราบทุกครั้ง ก่อนการเข้าดำรงตำแหน่งด้วย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อช่วยในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนี้

- (1) คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวนอย่างน้อย 3 คน เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำกับดูแลและตรวจสอบการบริหารงาน การควบคุมภายในและการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการสอบทานรายงานทางการเงิน เพื่อให้การปฏิบัติงานและการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใสและน่าเชื่อถือ
- (2) คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยสมาชิกจำนวนอย่างน้อย 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการบริหารจัดการกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน ข้อบังคับ และคำสั่งใดๆ รวมทั้งเป้าหมายที่กำหนดไว้ภายใต้กรอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คนและไม่มากกว่า 5 คน เพื่อทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง พิจารณารูปแบบ และหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท ประธานคณะกรรมการบริหาร กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ และ/หรือนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติต่อไป (แล้วแต่กรณี)

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาตามความเหมาะสมในการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงขึ้น เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร กำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม กำหนดกฎเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติในด้านต่างๆ รวมถึงกำกับดูแลให้องค์กรมีการดำเนินงานและปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนำเสนอรายงานบริหารความเสี่ยงและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ ได้จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งสนับสนุนงานของคณะกรรมการบริษัทโดยการให้คำแนะนำในเรื่องข้อกำหนดตามกฎหมาย และกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติของคณะกรรมการบริษัท

2) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และมีหน้าที่กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกำกับดูแลให้การบริหารจัดการเป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางเพื่อประโยชน์ระยะยาวแก่ผู้ถือหุ้นภายใต้กรอบข้อกำหนดของกฎหมายและหลักจรรยาบรรณในการ

ดำเนินธุรกิจ ขณะเดียวกันก็คำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียดตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัท

(1) นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความเห็นชอบนโยบายดังกล่าว ทั้งนี้ การจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะจัดให้มีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

(2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้กำหนดข้อพึงปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือเป็นหลักในการปฏิบัติ ดังนี้

- (ก) จรรยาบรรณว่าด้วยความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น
- (ข) จรรยาบรรณว่าด้วยความสัมพันธ์ต่อลูกค้า
- (ค) จรรยาบรรณว่าด้วยความสัมพันธ์ต่อคู่ค้า คู่แข่งทางการค้า และเจ้าหนี้
- (ง) จรรยาบรรณว่าด้วยความรับผิดชอบต่อพนักงาน
- (จ) จรรยาบรรณว่าด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกาศและแจ้งให้พนักงานทุกคนรับทราบและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

(3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจัดการปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีเหตุผลและเป็นอิสระภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี เพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณาเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณา รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในรายการดังกล่าว

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการทำรายการเกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่สอดคล้องกับกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(4) การควบคุมภายใน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในเพื่อการกำกับดูแลและการควบคุมภายใน ทั้งในระดับบริหารและระดับปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพ โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการว่าจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก (outsourcer) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในและรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบที่วางไว้

(5) การบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร รวมทั้งการกำกับดูแลให้มีระบบ หรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

(6) รายงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีฝ่ายบัญชีและผู้สอบบัญชีมาประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน

3) การประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประเมินตนเอง

บริษัทฯ จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยทุกไตรมาส และมีการประชุมพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดวาระประชุมชัดเจนล่วงหน้า และมีวาระพิจารณาติดตามผลการดำเนินงานเป็นประจำ บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมให้กรรมการทุกท่านล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม เพื่อให้คณะกรรมการได้มีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม เว้นแต่กรณีมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน และจะจัดให้มีการบันทึกรายงานการประชุม และจัดเก็บรวบรวมเอกสารที่รับรองแล้วเพื่อใช้ในการอ้างอิงและสามารถตรวจสอบได้ โดยในการประชุมทุกครั้งจะจัดให้มีผู้บริหารและผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อให้ข้อมูลและรายละเอียดประกอบการตัดสินใจที่ถูกต้องและทันเวลา

ในการลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้ถือมติของเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการหนึ่งคนมีหนึ่งเสียง โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียในวาระใดจะไม่เข้าร่วมประชุมและใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในวาระนั้น ทั้งนี้ ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงและแก้ไขการดำเนินงาน โดยมีการกำหนดหัวข้อที่จะประชุมชัดเจนก่อนที่จะวัดผลการประเมินดังกล่าว เพื่อรวบรวมความเห็นและนำเสนอต่อที่ประชุม

4) ค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนของกรรมการ คือ ค่าตอบแทนรายเดือน และค่าเบี้ยประชุม ในกรณีนี้ ค่าตอบแทนของกรรมการจะต้องอยู่ในเกณฑ์เฉลี่ยเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยจะคำนึงถึงความเพียงพอต่อการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ส่วนผู้บริหารจะได้รับผลตอบแทนที่เป็นเงินเดือนและโบนัสประจำปี โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ ค่าตอบแทนรายปีของคณะกรรมการและผู้บริหารรวมกันจะต้องไม่เป็นจำนวนที่สูงผิดปกติเมื่อเทียบกับผลตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารโดยเฉลี่ยของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจะคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อพิจารณารูปแบบ และหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติ

5) การพัฒนากรรมการบริษัทและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้อาจกระทำเป็นการภายในบริษัท หรือใช้บริการของสถาบันภายนอกก็ได้

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการหรือมีกรรมการเข้าใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการเข้าใหม่ รวมถึงจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้แก่กรรมการใหม่

คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีการหมุนเปลี่ยนงานที่ได้รับมอบหมายตามความถนัดของผู้บริหารและพนักงาน โดยพิจารณาตามความเหมาะสมของงานและเวลาเป็นหลัก โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะกำหนดช่วงเวลาและพิจารณาผลการปฏิบัติงานดังกล่าวเพื่อเป็นแผนพัฒนาและสืบทอดงานของบริษัทฯ ทั้งนี้ เพื่อพัฒนาผู้บริหารและพนักงานให้มีความรู้ความสามารถในการทำงานมากขึ้นและให้สามารถทำงานแทนกันได้

โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย รวม 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการแต่ละชุดมีขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบแตกต่างกัน ดังมีรายละเอียดต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัท

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยประธานกรรมการ รองประธานกรรมการ (ถ้ามี) และกรรมการ โดยมีจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการของบริษัทและการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพโดยเมื่อรวมแล้วมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 ท่าน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และมีกรรมการที่มีความเป็นอิสระอย่างแท้จริงจากฝ่ายบริหารและปราศจากความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือความสัมพันธ์อื่นใดอันอาจมีอิทธิพลต่อการใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน

การแต่งตั้งกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทและข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้จะต้องมีความโปร่งใสและชัดเจนโดยการพิจารณาจะต้องมีประวัติการศึกษาและประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ โดยมีรายละเอียดที่เพียงพอเพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท

- 1) กรรมการบริษัทต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถมีความซื่อสัตย์สุจริตมีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาอย่างเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทได้
- 2) มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมทั้งต้องไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

3) กรรมการบริษัทสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นได้แต่ทั้งนี้ในการเป็นกรรมการดังกล่าวต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการของบริษัทและต้องเป็นไปตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์ฯ”)

4) กรรมการบริษัทจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในทางหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในทางหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัท เอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง

5) กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดและเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับคุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและ/หรือประกาศของคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของกรรมการตรวจสอบและต้องสามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายได้เท่าเทียมกันและไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ นอกจากนี้ ยังต้องสามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวังและความซื่อสัตย์สุจริต โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ เป็นต้น

2) กำหนดและพิจารณาอนุมัติ วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แนวทาง นโยบาย กรอบอำนาจอนุมัติดำเนินการ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลตามนโยบายทางธุรกิจ

3) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน

4) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับและ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทฯ ต่อไป

5) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบโดยมีคุณสมบัติตามที่กำหนดโดยกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบของตลาดหลักทรัพย์ฯ

- 6) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยคัดเลือกจากกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือผู้ทรงคุณวุฒิจากภายนอกซึ่งมีความรู้ ความสามารถที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย พร้อมทั้งกำหนดขอบเขตอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการบริหาร
- 7) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยอื่น พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบ เพื่อช่วยเหลือการปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท
- 8) พิจารณาแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือ ผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท ที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้บริหารสูงสุดดังกล่าว
- 9) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ
- 10) แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัทฯ ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ และ/หรือภายในเวลาตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้ ทั้งนี้ การมอบอำนาจต้องจัดทำเป็นมติคณะกรรมการในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน
- 11) พิจารณานุมัติการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และ/หรือการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- 12) พิจารณานุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป
- 13) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และงบการเงินรวมทั้งงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- 14) พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- 15) ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ
- 16) พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

17) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร อย่างน้อยตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และ/หรือสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด และมีการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม

18) กรรมการบริษัทมีหน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียของตนเองและของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ รวมทั้งกำหนดให้มีการรายงานการมีส่วนได้เสียของผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้อง ตลอดจนกรรมการและผู้ที่มีความเกี่ยวข้อง และผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยด้วย

19) มอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิกเพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

20) ดูแลให้มีการเปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา และรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยทุกชุด

21) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบต่อกรรมการและผู้บริหารนั้น

22) ติดตามและกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม (โดยอนุโลม) ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น

23) พิจารณาแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยข้างต้นที่ได้รับการแต่งตั้งหรือเสนอชื่อต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบต่อตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

24) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทเป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทและบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัท

25) ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เป็นต้น ทั้งนี้การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วนและถูกต้อง ภายในเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

26) คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กับคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ

2. คณะกรรมการชุดย่อย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ จำนวน 3 ชุด ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยนำหลักการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาปรับใช้เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารงานของกลุ่มบริษัท และได้กำหนดให้คณะกรรมการชุดย่อยมีหน้าที่ต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบต่อไป

ทั้งนี้ ในการพิจารณาการลงทุนในโครงการต่างๆ บริษัทฯ กำหนดให้ต้องนำเสนอแก่คณะกรรมการบริหาร ซึ่งเป็นผู้ที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดี เพื่อพิจารณาอนุมัติ หรือนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติตามอำนาจอนุมัติดำเนินการต่อไป

นอกจากคณะกรรมการชุดย่อยที่ได้กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ ยังได้จัดตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงเพื่อทำหน้าที่ในการวิเคราะห์และบริหารจัดการความเสี่ยงของบริษัทฯ และต้องนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อทราบและติดตามควบคุมดูแลต่อไป

อย่างไรก็ดี หากในอนาคตบริษัทฯ มีความเสี่ยงเพิ่มมากขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อทำหน้าที่แทนคณะทำงานบริหารความเสี่ยงในปัจจุบัน

โดยคณะกรรมการชุดย่อย มีองค์ประกอบ และขอบข่ายอำนาจหน้าที่ ดังนี้

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจดังนี้

1) มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น

- รายการที่อาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายในของบริษัทหรือบริษัทย่อย
- ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท

2) มีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยก็ได้ ทั้งนี้ อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบดังกล่าวจะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้กรรมการตรวจสอบ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ สามารถลงมติให้ความเห็นในรายการที่กรรมการตรวจสอบเท่านั้น หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทหรือบริษัทย่อยได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

1) สอบทานให้บริษัทฯ มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะให้

ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้

2) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผล โดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และกำหนดค่าตอบแทนของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน รวมทั้งอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน ตลอดจนมอบหมายงานแก่เจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายในเพื่อสนับสนุนงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

3) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

4) พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชานั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละครั้ง

5) พิจารณาให้ความเห็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเหมาะสมเหตุผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

6) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

6.1) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

6.2) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

6.3) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

6.4) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

6.5) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

6.6) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

6.7) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

6.8) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7) สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ เช่น นโยบายบัญชี นโยบายการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม และการต่อต้านการคอร์รัปชัน เป็นต้น

8) ทบทวนกระบวนการการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึงการต่อต้านการคอร์รัปชัน

9) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

การรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการรายงานกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ หรือหน้าที่อื่นใดที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบจะมีความสำคัญต่อคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุนทั่วไป เนื่องจากรายงานดังกล่าวจะแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ และตรงไปตรงมาของคณะกรรมการตรวจสอบ และทำให้คณะกรรมการบริษัทมั่นใจได้ว่าฝ่ายจัดการได้มีการบริหารงานอย่างระมัดระวังและคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน

1) การรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท

1.1 รายงานกิจกรรมต่างๆ ที่ทำอย่างเป็นประจำ เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้ทราบถึงกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ

- รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งระบุความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ไว้อย่างชัดเจน และให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทในคราวถัดไปเพื่อทราบ
- สรุปรายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปี
- รายงานเกี่ยวกับความเห็นต่อรายงานทางการเงิน การตรวจสอบภายใน และกระบวนการตรวจสอบภายใน
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

1.2 รายงานสิ่งที่ตรวจพบในทันที เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้หาแนวทางแก้ไขได้ทันเวลา

- รายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องสำคัญในระบบควบคุมภายใน
- ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมาย หรือข้อกำหนดใดๆ ของตลาดหลักทรัพย์
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

2) การรายงานต่อหน่วยงานราชการ

หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกันกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์ ได้

3) การรายงานต่อผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป

รายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปีตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ

2.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนการสรรหา

กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย ดังนี้

- 1) กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) และกรรมการของบริษัทย่อย โดยพิจารณาความเหมาะสมของจำนวน โครงสร้าง และองค์ประกอบของคณะกรรมการ กำหนดคุณสมบัติของกรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี
- 2) พิจารณาสรรหา คัดเลือก และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสมเพื่อให้บุคคลดังกล่าวดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) และกรรมการของบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาประวัติบุคคลดังกล่าวแล้วว่ามีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- 3) พิจารณากำหนดนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan)
- 4) ทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหากรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะมีการสรรหากรรมการที่ครบวาระ
- 5) ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเสนอชื่อกรรมการที่พ้นวาระกลับเข้าดำรงตำแหน่ง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าว และควรนำเสนอผลการปฏิบัติหน้าที่ ผลงาน (Contribution) รวมทั้งประวัติการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการและการประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณาด้วย
- 6) จัดทำแผนการพัฒนากฎการบริษัทเพื่อพัฒนาความรู้กรรมการบริษัทปัจจุบันและกรรมการบริษัทเข้าใหม่ให้เข้าใจธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย บทบาทหน้าที่ของกรรมการบริษัท และพัฒนาการต่างๆ ที่สำคัญ เช่น สภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม กฎเกณฑ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นต้น
- 7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

การพิจารณาค่าตอบแทน

- 1) จัดทำนโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นของคณะกรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร) รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี

- 2) กำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมทั้งที่เป็นตัวเงินและมีใช่ตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทเป็นรายบุคคลในแต่ละปี โดยพิจารณาความเหมาะสมกับประสบการณ์ บทบาท ภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเปรียบเทียบกับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการรวม ทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ และเชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทฯ สร้างให้ผู้ถือหุ้น เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
- 3) กำหนดแนวทางในการประเมินผลงานของคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งคณะกรรมการของบริษัทย่อย เพื่อพิจารณาผลตอบแทนประจำปี
- 4) เปิดเผยนโยบายเกี่ยวกับการกำหนดค่าตอบแทนและเปิดเผยค่าตอบแทนในรูปแบบต่าง ๆ และจัดทำรายงานการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ
- 5) กำหนดโบนัสและอัตราการขึ้นเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารและพนักงาน โดยอาจพิจารณาจากผลดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 6) พิจารณากลับกรอง โครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่น ๆ ขององค์กร
- 7) ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

2.3 คณะกรรมการบริหาร

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

- 1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้บริหารของบริษัท ทั้งนี้คณะกรรมการบริหารควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน

- 2) กรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัทหรือพนักงานบริษัท และบุคคลภายนอกบริษัทที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท คณะกรรมการบริหารควรระบุเหตุผลที่เหมาะสมและความจำเป็นประกอบการพิจารณาแต่งตั้งดังกล่าวให้ชัดเจน
- 3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการบริหารก็ได้
- 4) ประธานคณะกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวเท่ากับประธานเจ้าหน้าที่บริหารก็ได้
- 5) คณะกรรมการบริหารสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัท จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะผู้บริหารเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำเสนอเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการบริหารได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริหาร

- 1) กรรมการบริหารต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถ และปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทอย่างเต็มที่
- 2) กรรมการบริหารต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
- 3) กรรมการบริหารไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

- 1) ดำเนินกิจการและบริหารกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และมติของที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- 2) พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอของฝ่ายจัดการ กำหนดโครงสร้างองค์กร วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ทางธุรกิจ การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย แผนการดำเนินงาน การลงทุนขยายกิจการ การประชาสัมพันธ์ กำหนดแผนการเงิน รายงานประจำปี งบประมาณ รวมทั้งงบประมาณประจำปี การบริหารทรัพยากรบุคคล การลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้พิจารณากำหนดต่อไป

- 3) มีอำนาจแต่งตั้งคณะกรรมการ เพื่อดำเนินกิจการหรือการบริหารงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะกรรมการที่แต่งตั้งบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด
- 4) ให้คำแนะนำ คำปรึกษา และกำหนดแนวนโยบายและอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะกรรมการพิเศษ
- 5) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกรอบนโยบาย และเป้าหมายที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และกำกับดูแลให้การดำเนินงานมีคุณภาพและประสิทธิภาพ
- 6) พิจารณาเรื่องการจัดสรรงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายจัดการเสนอก่อนที่จะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ
- 7) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในการดำเนินการที่เป็นธุรกรรมปกติของธุรกิจของบริษัทฯ แต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 8) ศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการใหม่ๆ และมีอำนาจพิจารณาอนุมัติเข้าร่วมประมูลงานต่างๆ ตลอดจนเข้าดำเนินงานโครงการต่างๆ ตามที่เห็นสมควร รวมถึงการทำนิติกรรมที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการ ทั้งนี้ อำนาจดังกล่าวให้เป็นไปตามกรอบอำนาจอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้แล้ว และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- 9) อนุมัติการใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญที่ได้กำหนดไว้ในงบประมาณรายจ่ายประจำปี ตามที่จะได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้เคยมีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว
- 10) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการกู้ยืมเงิน การทำธุรกรรมทางการเงินกับธนาคารหรือสถาบันการเงินสำหรับสนับสนุนการทำธุรกิจตามปกติ เช่น การเปิดบัญชีธนาคาร การปิดบัญชีธนาคาร การให้กู้ยืมเงินของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย การจัดหาเงินสินเชื่อ หรือการขอสินเชื่อใดๆ ของบริษัทฯ ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 11) พิจารณาและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
- 12) กำหนดโครงสร้างองค์กร อำนาจการบริหารองค์กร รวมถึงการแต่งตั้ง การว่าจ้าง การโยกย้าย การเลิกจ้าง การกำหนดเงินค่าจ้าง ค่าตอบแทน โบนัสพนักงานระดับผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการฝ่ายหรือเทียบเท่าขึ้นไปจนตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 13) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าว มีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร

- 14) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริหารได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม
- 15) มีอำนาจแต่งตั้งผู้บริหารบริษัทเพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร
- 16) คณะกรรมการบริหาร หรือประธานกรรมการบริหาร มีอำนาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริหารและ/หรือ กำหนดระเบียบข้อบังคับของการประชุมได้ตามที่เห็นสมควร
- 17) ในกรณีประธานกรรมการบริหารไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ประธานกรรมการบริหารแต่งตั้งผู้รักษาการเพื่อปฏิบัติหน้าที่แทนเป็นคราวๆ ไป โดยผู้รักษาการมีอำนาจหน้าที่เท่ากับประธานกรรมการบริหาร
- 18) พิจารณานุมัติให้อำนาจต่างๆ ในการดำเนินกิจการบริหารงานแก่ผู้บริหารตามกฎหมายระเบียบข้อบังคับ
- 19) ดูแลให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุมและมีประสิทธิภาพ โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ
- 20) เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดแนวนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อนำเสนอ คณะกรรมการบริษัทพิจารณานุมัติ
- 21) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

การรายงานของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อย ดังนี้

- 1) จำนวนครั้งในการประชุม
- 2) จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
- 3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร
- 4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายที่กำหนดไว้

อำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการบริหาร

- 1) ให้ประธานกรรมการบริหาร ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล
- 2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับ บริษัท
- 3) ดูแลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร
- 4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่างๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการบริหารในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

2.4 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ขอบเขต หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

- 1) ดูแล บริหาร ดำเนินงาน และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งประโยชน์ของกลุ่มบริษัทโดยรวม ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และข้อบังคับ ตลอดจนระเบียบ มติ นโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริษัท และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และขอบเขตอำนาจซึ่งคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหารกำหนด
- 2) ควบคุมดูแลการดำเนินงาน และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบายต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท

3) จัดทำและนำเสนอ นโยบายทางธุรกิจ แผนธุรกิจ การลงทุนขยายกิจการ การบริหารทรัพยากรบุคคล วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แผนการดำเนินงาน กลยุทธ์ทางธุรกิจ การประชาสัมพันธ์ รายงานประจำปี งบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกลุ่มบริษัทที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และกำหนดอำนาจการบริหารงานเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท

4) ตรวจสอบ ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารและฝ่ายจัดการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนอย่างเป็นประจำสม่ำเสมอ และเสนอแนะแนวทางการแก้ไขปัญหาอุปสรรคต่างๆ เพื่อให้ผู้บริหารและฝ่ายจัดการดำเนินการตามยุทธศาสตร์และแผนธุรกิจที่วางไว้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายและเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส

5) ออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ และบันทึกความเข้าใจ เพื่อให้แน่ใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปตามนโยบาย และเพื่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงเพื่อรักษาระเบียบวินัยภายในองค์กร

6) เป็นตัวแทนบริษัทฯ หรือกลุ่มบริษัท ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายบุคคลใดในการติดต่อกับองค์กรภายนอก ซึ่งรวมถึงหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ

7) กำหนดโครงสร้างองค์กร วิธีการบริหาร โดยครอบคลุมถึงรายละเอียดในการคัดเลือก การพัฒนาและฝึกอบรม การว่าจ้าง การแต่งตั้ง โยกย้าย และเลิกจ้างพนักงานของบริษัทฯ และกำหนดอัตราค่าจ้าง เงินเดือน ค่าตอบแทน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ สำหรับพนักงาน ภายใต้กรอบและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้

8) มีอำนาจในการแต่งตั้ง และถอดถอน เจ้าหน้าที่หรือพนักงานของบริษัทฯ ในตำแหน่งที่ต่ำกว่าระดับผู้บริหาร

9) เจรจา และเข้าทำสัญญา และ/หรือ ธุรกรรมใดๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทฯ ภายในอำนาจและวงเงินตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว

10) มีอำนาจอนุมัติการใช้จ่ายในการดำเนินการตามปกติธุรกิจของบริษัทฯ ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เช่น การจัดซื้อทรัพย์สิน การกู้ยืมเงิน การขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน การใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญ และการทำรายการอื่นเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ ซึ่งอำนาจการอนุมัติดังกล่าวจะเป็นการอนุมัติรายการปกติทั่วไปทางการค้า

11) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร หรือคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ ในการดำเนินการเรื่องใดที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้รับมอบอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้ส่วนเสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

3. การประเมินผลการปฏิบัติงาน

3.1 การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานโดยรวมของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย (As a Whole) และการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล (Self-Assessment) เป็นประจำทุกปี เพื่อให้คณะกรรมการ

ร่วมกันพิจารณาผลงานและปัญหา เพื่อการปรับปรุงแก้ไขการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยกระบวนการในการประเมินตนเองของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยนั้น เลขานุการบริษัทฯ และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ จะจัดส่งแบบประเมิน ให้กรรมการทุกท่านทำการประเมินและส่งกลับมายังเลขานุการบริษัทฯ และเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อทำการประมวลผลและสรุปผลคะแนนรายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบ

หัวข้อหลักในการประเมินผลการปฏิบัติงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

	การประเมินตนเองแบบทั้งคณะ		การประเมินตนเองแบบทั้งคณะ	
	คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ ตรวจสอบ
1) โครงสร้างและคุณสมบัติของ คณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓
2) การประชุมคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓
3) บทบาท หน้าที่ และความ รับผิดชอบของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓
4) เรื่องอื่นๆ เช่น ความสัมพันธ์ ระหว่างคณะกรรมการและการ พัฒนาตนเองของกรรมการและ การพัฒนาผู้บริหาร	✓			

อำนาจอนุมัติ

อำนาจอนุมัติของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติเรื่องต่างๆ ของบริษัทฯ ตามขอบเขตหน้าที่ที่กำหนดโดยกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการทบทวนกลยุทธ์ในการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี และแก้ไขแผนงาน งบประมาณประจำปี แผนการลงทุน ค่าใช้จ่ายการลงทุนรายครั้ง รวมทั้งงบประมาณค่าใช้จ่ายบริหารของบริษัทฯ การติดตามและประเมินผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้ การอนุมัติรายการระหว่างกันที่สำคัญ ในขณะที่ผู้บริหารมีหน้าที่บริหารกิจการงานต่างๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และอนุมัติธุรกรรมที่อยู่ในงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

5. การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

1) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามและกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (โดยอนุโลม) ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น

2) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่แต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก และมีระเบียบปฏิบัติหรือข้อกำหนดที่ทำให้การส่งบุคคลดังกล่าวจะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้แทนที่ได้รับการแต่งตั้งเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยนั้นไว้อย่างชัดเจนและมีผลให้การพิจารณาของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อน เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ข้างต้นที่ได้รับการแต่งตั้งหรือเสนอชื่อต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

3) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดำเนินการให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมทั้งกำหนดมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ และรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่าง ๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายและประกาศ เรื่อง การกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้อย่างแท้จริงและต่อเนื่อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังมีหน้าที่ในการติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด

4) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เป็นต้น ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอครบถ้วน ถูกต้อง และภายในระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

5) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์

และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้น ๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับการที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

6) ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

กรรมการบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด โดยที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ดังต่อไปนี้

1) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด และเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ และนโยบายของบริษัทฯ

2) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้องและภายในระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนดโดยอนุโลม อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มาใช้บังคับโดยอนุโลม

3) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งต่อคณะกรรมการของบริษัทและบริษัทย่อย และ/หรือเลขานุการบริษัท ให้ทราบถึงความสัมพันธ์และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัททราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์นั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหารหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

(ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อย โดยมีได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

(ข) การใช้ประโยชน์ข้อมูลของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมที่ล่วงรู้มาเพื่อผลประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

(ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมกระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

4) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจโครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ

5) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับบริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7) กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือคณะกรรมการของบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรอง

ทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน ที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพ และรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมและการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างต่อเนื่อง โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

ทั้งนี้ เพื่อปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ให้กรณีดังต่อไปนี้ของบริษัทย่อย ต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

(1) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ ACE หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่เกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE

(2) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนและ/หรือทุนชำระแล้วของบริษัทย่อย ซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดในลักษณะเดียวกันอันเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ACE และ/หรือการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของ ACE ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายที่ใช้บังคับกับบริษัทย่อย อันมีผลทำให้ ACE ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทนั้น ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม

- (3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ เฉพาะเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดกิจการของบริษัทย่อยที่จะเลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE
 - (4) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE
 - (5) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย เป็นต้น
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

- (1) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของ ACE ในบริษัทย่อย โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่ ACE แต่งตั้งหรือเสนอชื่อมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้ตามแต่ที่กรรมการและผู้บริหารรายดังกล่าวจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ACE และบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ เว้นแต่เรื่องที่กำหนดไว้ให้ต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยที่ได้รับการแต่งตั้ง ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

- (2) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากมี) ของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่บริษัทย่อยจ่ายเงินปันผลเป็นจำนวนรวมทั้งปีไม่ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณรวมประจำปีของแต่ละบริษัทย่อย
- (3) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีดังนี้
 1. การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามที่ได้ระบุไว้ในงบประมาณประจำปีรวมของแต่ละบริษัทย่อย และ/หรือ
 2. การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่มีนัยสำคัญ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE

- (4) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่กำหนดไว้ในคู่มืออำนาจอนุมัติและดำเนินการของบริษัทย่อย
- (5) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (Full Member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของ ACE ซึ่งไม่เป็นไปตามนโยบายการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของ ACE ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยจะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของ ACE
- (6) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียน และ/หรือ ทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ACE และ/หรือ การใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของ ACE ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าทอดใด ๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของทุนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือจำนวนเสียงทั้งหมดของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) นั้น เว้นแต่เป็นกรณีที่อยู่ในแผนธุรกิจหรืองบประมาณประจำปีของบริษัทย่อยซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทของ ACE แล้ว
- (7) รายการตั้งแต่ข้อ ก. ถึงข้อ ง. ของข้อนี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีความสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่ง ACE แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการของ ACE เกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวเสียก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการ ACE ซึ่งรายการดังต่อไปนี้
 - ก. กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ ACE หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวข้องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้
 - (1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
 - (2) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (3) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (4) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยหรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่น โดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (5) การเช่าหรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ
 - ข. การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่นและมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นการกู้ยืมเงินระหว่าง ACE และบริษัทย่อย หรือ ระหว่างบริษัทย่อยและบริษัทย่อยอื่นของ ACE

ค. การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

ง. รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่มีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมข้างต้น ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทย่อย และมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติ ทั้งก่อนและภายหลังจากที่บริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลาดที่บริษัทฯ ยังคงสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และบริษัทฯ ยังมีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย ทั้งนี้ คำนิยามของอำนาจควบคุมกิจการให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6. นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

1) ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามแนวทางที่กำหนดไว้ในมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

2) กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครองหลักทรัพย์ และรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่เลขานุการบริษัทในวันเดียวกันกับที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3) กำหนดให้กรรมการ กรรมการชดเชย เช่น กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นต้น ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในจะต้องปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติที่กำหนดไว้ในข้อ 4. อย่างเคร่งครัด โดยที่ “ข้อมูลภายใน” หมายถึง ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งมีผลหรืออาจมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ และเป็นข้อเท็จจริงที่ยังไม่เคยถูกเปิดเผยต่อสาธารณชน ทั้งนี้ ตัวอย่างของเหตุการณ์หรือข้อเท็จจริงที่เข้าข่ายเป็นข้อมูลภายใน เช่น

- (ก) การร่วมทุน การรวมกิจการ หรือการได้มาซึ่งกิจการ
- (ข) การประกาศจ่าย หรือไม่จ่ายเงินปันผล หรือการประกาศผลกำไรหรือขาดทุน
- (ค) การเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ การจ่ายหุ้นปันผล
- (ง) การได้มาหรือสูญเสียสัญญาทางการค้าที่สำคัญ
- (จ) การออกผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สำคัญ การพัฒนาที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากร เทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และตลาด หรือการค้นพบที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติ
- (ฉ) การเปลี่ยนแปลงอำนาจในการควบคุมหรือการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในคณะกรรมการและผู้บริหาร
- (ช) การเรียกไถ่ถอนหลักทรัพย์

- (ข) การกู้ยืมเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
- (ค) การออกหุ้นเพิ่มทุนในจำนวนที่มีนัยสำคัญ โดยเสนอขายให้แก่ประชาชนหรือบุคคลใดๆ
- (ง) ข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ
- (จ) การซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญ
- (ฉ) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในโครงการจ่ายลงทุน
- (ช) การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ของบริษัท
- (ซ) ข้อพิพาทที่สำคัญเกี่ยวกับแรงงาน ผู้รับเหมาช่วง ผู้ขายสินค้าให้บริษัท
- (ฌ) การทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัทอื่น
- (ณ) การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4) ห้ามมิให้ กรรมการ กรรมการชด้อย เช่น กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน เป็นต้น ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงกำหนดเวลาดังต่อไปนี้

- 4.1. นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน จนถึงวันที่บริษัทได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชน ตามแนวปฏิบัติของประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทจดทะเบียน วันที่ 30 เมษายน 2536 และในระยะเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัทได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว
- 4.2. นับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่บริษัทได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัทต่อสาธารณชน และในระยะเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัทได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัทต่อสาธารณชนแล้ว

นอกจากนี้ ผู้ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในดังกล่าวจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลนั้นให้ผู้อื่นทราบจนกว่าจะได้มีการแจ้งข้อมูลนั้นต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ หากมีการกระทำความผิดฝ่าฝืนระเบียบปฏิบัติดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะถือเป็นความผิดทางวินัยตามข้อบังคับการทำงานของบริษัทฯ โดยจะพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี ตั้งแต่ การตักเตือนด้วยวาจา การตักเตือนเป็นหนังสือ การภาคทัณฑ์ ตลอดจนการเลิกจ้างให้พ้นสภาพการเป็นพนักงาน

7. ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

7.1 ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนให้แก่บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด ในฐานะผู้ทำการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยค่าตอบแทนสำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทน จากการสอบบัญชี	สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่	
	วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (บาท)	วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (บาท)
บริษัทฯ	2,850,000	2,850,000
บริษัทย่อยและบริษัทย่อยโดยอ้อม	15,310,000	16,217,500
รวม	18,160,000	19,067,500

ทั้งนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้น ไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ

7.2 ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ไม่มีค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

8. การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

- ไม่มี -

รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งได้จัดทำขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ตลอดจนจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและระบบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลทางบัญชีมีความน่าเชื่อถือ ทั้งนี้ งบการเงินดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบและให้ความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงินและงบการเงิน รวมถึงการทำรายการระหว่างกัน ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยง โดยได้มีการหารือและประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ดังปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ได้มีการจัดทำอย่างถูกต้องตามควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง



(นายจรรุญ อินทจาร)
รองประธานกรรมการ



(นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา)
ประธานกรรมการบริหาร

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2563

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอ และเหมาะสมที่จะทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยคณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

- | | |
|-----------------------------|----------------------|
| 1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ | ประธานกรรมการตรวจสอบ |
| 2. นายนิกรัก ใบเงิน | กรรมการตรวจสอบ |
| 3. นางพชนี สุธีวิตานันท์ | กรรมการตรวจสอบ |

โดยมีนายสมชาย เจียปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามขอบเขตและความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการสอบทานและผลักดันให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้บริษัทฯ มีการดำเนินงานภายใต้หลักธรรมาภิบาล มีความโปร่งใส สุจริตและเที่ยงธรรม มีการบริหารจัดการที่ให้ความสำคัญกับความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น เพื่อการเติบโตและพัฒนาอย่างมั่นคงและยั่งยืน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ โดยในรอบปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดให้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 11 ครั้ง และเป็นการประชุมร่วมกับผู้บริหาร พนักงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี ซึ่งสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

การสอบทานรายงานการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปีเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และงบการเงินรวม รวมถึงรายการระหว่างกัน โดยได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำงบการเงินเพื่อทำการสอบถามให้มั่นใจว่า รายงานทางการเงินได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับการจัดทำรายงานทางบัญชี มีการเปิดเผยข้อมูลประกอบงบการเงินที่ครบถ้วนในสาระสำคัญอย่างเพียงพอและเหมาะสม และเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันรายไตรมาสและประจำปีของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันรายไตรมาส และประจำปีของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล และไม่ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เสียประโยชน์ และเป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การสอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน และรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญ การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ ตลอดจนฝ่ายบริหารได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะ แสดงให้เห็นว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในเพียงพอและเหมาะสมกับขนาดของกิจการ และสถานะปัจจุบันของบริษัทฯ มีการติดตาม ควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจากการที่กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงพิจารณาการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอ

การบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กร โดยให้มีการจัดทำนโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยเฉพาะความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจที่อาจส่งผลกระทบกับการทำงานและผลประกอบการของบริษัทฯ ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่าผู้บริหารตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยง โดยมีการวิเคราะห์และประเมินปัจจัยความเสี่ยง รวมถึงสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างทั่วถึงภายในองค์กร ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงโดยมีคณะทำงานบริหารความเสี่ยง อันประกอบด้วยผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ โดยผู้บริหารระดับสูงของแต่ละสายงานจะทำหน้าที่พิจารณากำหนดกระบวนการ แนวทาง และมาตรการในการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญทั้งหมด

การกำกับดูแลหน่วยงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยการพิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีความเหมาะสมกับปีสอดคล้องและครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงมีความเหมาะสมกับลักษณะที่แตกต่างกันไปในแต่ละระยะของการดำเนินกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการตรวจสอบภายในและการติดตามให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปีของฝ่ายตรวจสอบภายใน

การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่เป็นไปตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code ปี 2560) ของบริษัทฯ และพิจารณาให้การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ในส่วนที่เหมาะสมกับบริษัทฯ เพิ่มเติมในด้านแผนการดำเนินงาน ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึง นโยบายความยั่งยืน ซึ่งเป็นการดำเนินงานเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ไปพร้อมกับการสร้างมูลค่าที่เป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมถึงบุคคลด้อยโอกาส ด้วยการส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชน ท้องถิ่น สังคม และสภาพแวดล้อมทางธรรมชาติ โดยมีเป้าหมายเพื่อให้การปฏิบัติเหล่านั้นเป็นไปอย่างยั่งยืน และครอบคลุมการกำกับดูแลที่ดี การบริหารความเสี่ยง การดูแลผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การดูแลพนักงาน และสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้ยึดต้นแบบตามกรอบ ESG (Environment, Social, Government)

การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2562

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ โดยพิจารณาคุณสมบัติ ความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ผลการปฏิบัติงาน ขอบเขตแนวทางการตรวจสอบ รวมทั้งความเหมาะสมของ

คำตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบจึงได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ให้พิจารณาแต่งตั้งนายสุตวิณ ปัญญาวงศ์ขันติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3534 และ/หรือ นางอนุทัย ภูมิสุรกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3873 และ/หรือ นายกฤษณ์ ชัชวาลวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016 จากบริษัท ไพรัช วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ เอบีเอส จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2562 ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีตามรายนามข้างต้น เป็นผู้สอบบัญชีตามรายชื่อที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีประสบการณ์ ความรู้และความสามารถที่เหมาะสมกับการตรวจสอบงบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

การพิจารณารับทราบการใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบประเด็นการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 รวมทั้งการเตรียมความพร้อมของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯ จะสามารถเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินได้อย่างถูกต้องเหมาะสมตามกำหนดเวลา และพิจารณาให้บริษัทฯ มีนโยบายบัญชีที่สอดคล้องกับการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินเหล่านั้นด้วย

การประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการตรวจสอบ

กรรมการตรวจสอบได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งรายบุคคลและทั้งคณะ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนและส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ มีคุณสมบัติที่ครบถ้วน รวมทั้งมีการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ จากผลการประเมินดังกล่าว คณะกรรมการตรวจสอบมีคุณสมบัติที่ครบถ้วน และได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ อย่างสร้างสรรค์เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าคณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร ตลอดจนพนักงานในระดับต่างๆ ของบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้อย่างเป็นมืออาชีพ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยเฉพาะการให้ความสำคัญในการปฏิบัติงาน มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดจนมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม รัดกุม และเพียงพอ

จากการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปี 2562 ตามที่รายงานข้างต้น ทำให้เชื่อมั่นว่า กลุ่มบริษัทฯ มีการการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ และเป็นไปตามมาตรฐานทางบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี คำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น โดยมีเป้าหมายเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

ชลธิชา จิตราอาภรณ์

(นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

รายการระหว่างกัน

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้น	ประกอบธุรกิจ
ASCE	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ACE	ASCE ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมุ่งเน้นการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจในประเทศเป็นหลัก
ACP	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 3 โครงการ ได้แก่ 1. โรงไฟฟ้าชีวมวลบ้านบึง (“ACP1”) ตั้งอยู่ที่อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 2. โรงไฟฟ้าชีวมวลโพ้นทอง (“ACP2”) ตั้งอยู่ที่อำเภอโพ้นทอง จังหวัดร้อยเอ็ด 3. โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (“ACP3”) ตั้งอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี
ALCP	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานขยะชุมชน โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 3 โครงการ ได้แก่ 1. โรงไฟฟ้าชีวมวลศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”) ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย 2. โรงไฟฟ้าชีวมวลสิรินธร (“ALCP2”) ตั้งอยู่ที่อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี 3. โรงไฟฟ้าขยะ MSW (“ALCP3”) ตั้งอยู่ที่อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
AAPP	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ ได้แก่ 1. โรงไฟฟ้าชีวมวลตานี (“AAPP1”) ตั้งอยู่ที่อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ 2. โรงไฟฟ้าชีวมวลโคกชัย (“AAPP2”) ตั้งอยู่ที่อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
AAP	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (“AAP1”) ตั้งอยู่ที่อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น
ABA	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้าชีวมวลเกิน (“ABA1”) ตั้งอยู่ที่อำเภอเกิน จังหวัดลำปาง
AFT	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล (ยังไม่มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์)
BPP	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์)
ACE SOLAR ¹	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ ได้แก่ 1. โรงไฟฟ้า Solar Rooftop (ส่วนแรกและส่วนต่อขยาย) (รวมเรียกว่า “ACE Solar 3”) ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และ 2. โรงไฟฟ้า Solar Rooftop (“ACE Solar 4”) ตั้งอยู่ที่อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
PSPR ²	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล (ยังไม่มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์)
AAA	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานก๊าซธรรมชาติ โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ SPP (“AAA1”) ตั้งอยู่ที่อำเภอพวนนสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา
PSMS	ถือหุ้นร้อยละ 100.00 โดย ASCE	ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่งให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก

¹ เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2561 บริษัทฯ ศรีเจ้าพระยา จำกัด (SCP) ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”)
² เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2561 ASCE ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PSPP จากผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนการถือถือหุ้นร้อยละ 100.0 ส่งผลให้ PSPP มีสถานะเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของ ACE

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด ("GWC")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้	GWC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ซ้อยอ ชัพพลายเซน จำกัด ("SSC")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้	1. SSC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท 2. มีกรรมกรรวมกันจำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ("SBP")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้	SBP เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด ("GWT")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้	GWT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด ("SAIPT")	ธุรกิจจำหน่ายไม้ท่อน	SAIPT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ อล์ไธแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด ("AAL")	ธุรกิจขนส่งสินค้า	AAL เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด ("NPS")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปาและ น้ำดิบอุตสาหกรรม	NPS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด ("AUT") (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด ("BBR"))	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปาและ น้ำดิบอุตสาหกรรม	AUT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด ("AAS")	ธุรกิจผลิตกลิ้งไม้และต้นกลิ้งทางการเกษตร	AAS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ("AED")	ธุรกิจให้บริการด้านวิศวกรรม บริการปรับปรุง ซ่อมแซมบำรุงรักษา อาคารโรงงาน	AED เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
Ascender Limited ("ASD")	ธุรกิจจำหน่ายเครื่องจักร	ASD เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ("GIE")	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	GIE เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด ("AEDF")	ธุรกิจผลิตโครงสร้างโลหะ สำหรับงาน ก่อสร้างหรืองานอุตสาหกรรม ผลิต เครื่องจักร อุปกรณ์และชิ้นส่วน	AEDF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ("AAF")	ธุรกิจผลิตแผ่นใยไม้อัดแข็ง	AAF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ทริเบิ้ล เอ บอร์ด จำกัด ("TAB")	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้อัดและแผ่นไม้วีเนียร์	1. TAB เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท 2. กรรมการของ TAB เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัทฯ จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด ("APT")	ธุรกิจฝึกอบรมและให้บริการอบรมต่างๆ	APT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด ("CSRGRM")	ธุรกิจบริการให้คำปรึกษาด้านการบริหารงาน	CSRGRM เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ทเวนต์โฟว์ แมนชั่น จำกัด ("24M")	ธุรกิจให้บริการห้องพัก แมนชั่น	24M เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท สวานไมซ์โย จำกัด ("SMS")	ธุรกิจเพาะปลูกไม้ยูคาลิปตัส	SMS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด ("SS")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อจำหน่ายหรือให้เช่า	SS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ไรซ์ ฟอรั เฮลธ์ จำกัด ("RFH")	ธุรกิจจำหน่ายข้าว	RFH เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท สนิล ไรซ์ จำกัด ("SNR")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เครื่องสำอางค์ การจำหน่ายส่งข้าวและผลิตภัณฑ์ที่ได้จากข้าว	SNR เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส เวเนเจอร์ จำกัด ("ACSV")	ธุรกิจบริการให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ	1. ACSV เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท 2. ACSV ถือหุ้นโดยกลุ่มทรงเมตตา ในสัดส่วนร้อยละ 95.99 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 3. กรรมการของ ACSV เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัทฯ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายณัฐ ทรงเมตตา
บริษัท เอเชีย บอยเลอร์ จำกัด ("ABL") (เดิมชื่อ บริษัท คลิน ไปโอ ฟลูเอล จำกัด ("CBF"))	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์	ABL เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
นายวิระชัย ทรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 22.43 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 18.52 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 21.66 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายณัฐกร ทรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 15.91 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	-	เป็นประธานกรรมการบริหาร กรรมการบริษัท และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	-	เป็นผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการบริหาร
นางจินตนา ทรงเมตตา	-	เป็นญาติสนิทของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE
นายสุเทพ ทรงเมตตา	-	เป็นญาติสนิทของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE
นางสาวศุภมาส ตันทา	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มทรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตา
นายชวลิต สกลดำรงศัพินิช	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มทรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตา
นางสาวปริญญารัตน์ สุวรรณภาพ	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มทรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตา
นายชัยยันต์ ทองสินเกษม	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มทรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตา
นายพศิน โชคพลสิน	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มทรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตา
นางสาววณิษา น้อยมานพ	-	เป็นผู้บริหารของบริษัทย่อย

(1) บริษัทย่อยซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าซื้อวัตถุดิบและค่าขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล <ul style="list-style-type: none">• GWC• SAIPT• AAF• TABรวม	221,835 42,409 475 3,336 <u>268,055</u>	234,261 55,564 470 5,262 <u>295,557</u>	1. การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล เดิมบริษัทย่อยราย ACP AAPP ALCP AAP และ ABA ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมดทุกปีประมาณ 100,000 ตัน เพื่อใช้เป็น SSC และ/หรือ SBP (รวมเรียกว่า “บริษัทผู้ขายเชื้อเพลิง”) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า โดยเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายกับสถาบันการเงิน ซึ่งบริษัทย่อยตกลงรับซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลจากบริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาตามที่ระบุในสัญญา และกำหนดให้บริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงรับประกันคุณภาพของเชื้อเพลิงโดยรับประกันราคาต้นทุนเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าสำหรับบริษัทย่อยราย ACP ALCP และ AAP ขณะที่ AAPP และ ABA ไม่มีการตรึงราคาประกันต้นทุน แต่รับประกันปริมาณการส่งมอบขั้นต่ำหรือค่าความร้อนของเชื้อเพลิงทั้งปีตามที่กำหนดในสัญญา หากบริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงไม่สามารถส่งมอบเชื้อเพลิงตามปริมาณขั้นต่ำเพื่อให้ได้ค่าความร้อนตามที่กำหนด บริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงตกลงจะชำระค่าปรับตามส่วนต่างของราคาเชื้อเพลิงตามสัญญา	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นรายการที่มีเงื่อนไขการค้าธุรกิจของกลุ่มบริษัท และเชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบสำคัญสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า การทำสัญญาซื้อขายชีวมวลกับ GWC SSC และ SBP ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงรายใหญ่จะทำให้บริษัทย่อยมีเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งสำหรับผลิตไฟฟ้าในระยะยาว ขณะที่ราคาซื้อขายได้กำหนดให้ไม่สูงกว่าราคาตลาดซึ่งเป็นราคาที่เหมาะสม
เจ้าหน้าที่การค้า <ul style="list-style-type: none">• GWC• TAB• AAF• SAIPTรวม	11,996 316 64 2,692 <u>15,068</u>	12,950 753 - 3,376 <u>17,079</u>	ต่อมา บริษัทย่อยราย ACP AAPP AAP และ ALCP ได้ตกลงทำการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาดังกล่าว ด้วยความเห็นชอบจากสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อ โดยกำหนดให้ราคาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทเปลือกไม้ไม่สูงกว่าราคาตลาด ซึ่งคำนวณจากต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่มและยกเลิกละเอียดราคาประกันต้นทุนเชื้อเพลิงชีวมวล และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นสามารถซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทุกชนิดกับผู้ขายเชื้อเพลิงรายอื่นที่ไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันได้ รวมทั้งกำหนดให้มีปริมาณการส่งมอบขั้นต่ำหรือค่าความร้อนขั้นต่ำต่อปีเพื่อควบคุมคุณภาพของเชื้อเพลิง	
นอกจากนี้ บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลซื้อเชื้อเพลิงชีวมวล จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันโดยไม่ได้ทำสัญญาซื้อขาย ได้แก่ GWT AAF TAB AAS SMFT ด้วยราคาที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาดเชื้อเพลิงประเภทอื่นๆ เช่น ไม้สับ ไม้ท่อน เปลือกไม้ ชีเลื่อย ฟืนไม้ ไม้อัด เศษไม้อัด และต้นพลิงงาน เป็นต้น เนื่องจากเชื้อเพลิงเหล่านี้				

บริษัทย่อยที่อวดฤติบเชื้อเพลิง (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
			<p>เป็นผลพลอยได้จากการขายการผลิตและให้ค่าความร้อนสูง ซึ่งโรงงานของบริษัทที่เกี่ยวข้องตั้งอยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยจึงซื้อเชื้อเพลิงเหล่านี้เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า</p> <p>2. การจ้างขนส่งวัตถุดิบเชื้อเพลิง</p> <p>บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจ้างบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ GWC SSC GWT SBP และ AAL ขนส่งเชื้อเพลิงที่รับซื้อจากบุคคลภายนอกมาส่งที่โรงไฟฟ้า โดยคิดค่าบริการขนส่งในราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวมีธุรกิจขนส่งและมีการขายกันเอง จึงมีความพร้อมในการให้บริการและยังมีความชำนาญเส้นทางโรงไฟฟ้า โดยที่ค่าจ้างขนส่งเชื้อเพลิง ขึ้นอยู่กับชนิดเชื้อเพลิงและระยะทาง</p>	

(2) บริษัทย่อยที่ซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า				
• NPS (ALCP3)	3,029	2,824	บริษัทย่อยราย ALCP ซื้อน้ำดิบจาก NPS เพื่อใช้ในขั้นตอนการผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ALCP3 เนื่องจากพื้นที่โครงการไม่เพียงพอต่อการชดเชย ALCP จึงจำเป็นต้องซื้อน้ำดิบจาก NPS โดยทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว (รายละเอียดสัญญาซื้อขายน้ำดิบในหัวข้อสรุปสัญญาสำคัญ) โดยอัตราค่าน้ำดิบตามสัญญาเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นสิ่งที่จำเป็นในการผลิตกระแสไฟฟ้า และบริษัทที่เกี่ยวข้องสามารถจัดหาให้แก่วัสดุไฟฟ้าได้ในเวลาที่ขาดแคลน นอกจากนี้ อัตราค่าน้ำที่ซื้อจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นราคาที่ใกล้เคียงหรือต่ำกว่าราคาตลาด (ราคาน้ำอุตสาหกรรมมากกว่าราคาตลาดเนื่องจากเป็นน้ำที่ได้จากกระบวนการผลิตของ AAF) และเป็นรายการที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป
• AUT (AAPP2)	711	2,178		
รวม	3,740	5,002		
เจ้าหน้าที่ค่าน้ำ				
• NPS (ALCP3)	275	266	นอกจากการขายดังกล่าว บริษัทย่อยราย AAPP และ ALCP ซื้อน้ำดิบน้ำอุตสาหกรรม (น้ำ RO) และ น้ำประปา จากบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ AUT รายการน้ำดิบส่วนใหญ่เป็นรายการชั่วคราวในช่วงที่ไม่สามารถใช้น้ำในบ่อน้ำของโรงไฟฟ้าได้ ราคาน้ำดิบจาก NPS และ AUT อยู่ที่ 10 บาท/ลูกบาศก์เมตร และ 8 บาท/ลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ	
• AUT (AAPP2)	-	215		
รวม	275	481		

(3) บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ช่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายใต้สัญญาจ้างติดตั้งเครื่องจักร (EPC)			AED เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในการจัดหา ติดตั้งและทดสอบอุปกรณ์ และเครื่องจักรสำหรับโรงไฟฟ้า โดยมีประสบการณ์ในการสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งแต่เริ่มแรก ได้แก่ โครงการ ACP1 ACP2 ALCP1 ALCP2 ALCP3 AAPP1 AAPP2 AAP1 และ ABA1 นอกจากนี้ AED ยังมีความพร้อมในด้านบุคลากรและเครื่องมือ มีความรู้ความ สามารถในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ตามแบบที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนด ซึ่งทำให้สามารถเลือกใช้เพื่อผลิตได้อย่างมีประสิทธิภาพ	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความเหมาะสม เนื่องจาก AED และ ASD มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตราค่าบริการตามสัญญาจ้างติดตั้งเครื่องจักรของ AED และ ASD เป็นมูลค่าที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด เปรียบเทียบ โดยการเสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการลงทุนโครงการใหม่ ที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครบถ้วน
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์	-	49,457		
• ASD			ในปี 2562 ACP และ ALCP มีรายการจ่ายค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายใต้สัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ให้แก่ AED และ ASD ภายใต้โครงการโรงไฟฟ้า ACP4 และ ALCP6	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความเหมาะสม เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตราค่าบริการตามสัญญา ก่อสร้างของ GIE เป็นมูลค่าที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด เปรียบเทียบโดยการเสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการลงทุนโครงการใหม่ที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครบถ้วน
ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาจ้างเหมา ก่อสร้างโรงไฟฟ้า (งานโยธา)			ALCP ว่าจ้าง GIE เป็นผู้ก่อสร้างอาคารและงานโยธาส่งเสริมโครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ โดยพิจารณาจากที่ GIE เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญและก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ มาแล้วหลาย โครงการ	
• GIE	-	33,331		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า			ในปี 2562 ALCP จ่ายค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาจ้างเหมา ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แก่ GIE สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ALCP6 โดยมีการหักเงินประกันสัญญาจำนวนร้อยละ 10 ตามเงื่อนไขการจ่ายชำระที่ระบุในสัญญา	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความเหมาะสม เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการ ก่อสร้างและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน และ งานก่อสร้างดังกล่าวเป็นงานก่อสร้างปกติ ไม่ต้องใช้เทคนิค พิเศษ นอกจากนี้ค่าก่อสร้างของตามข้อเสนอของ GIE เป็นราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ จะต้องดำเนินการตามนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างและระเบียบ ปฏิบัติงานด้วยการตรวจสอบและดำเนินการก่อนที่จะมีการ ตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ ประชุมคณะกรรมการบริษัทเรียบร้อยแล้ว
• GIE	-	22,844		
เงินประกันผลงาน				
• GIE	-	3,333		
ค่าก่อสร้างอาคาร			บริษัทย่อย ได้แก่ AAA และ ACP ว่าจ้าง GIE ก่อสร้างอาคารและ สิ่งปลูกสร้างสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า AAA1 ACP3 และ ACP4 เช่น ประตูรับน้ำ บ่อบำบัด ถนน อาคารบ้านพัก รั้ว ลานคอนกรีต ชุดบ่อน้ำ เป็นต้น โดยกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาว่า GIE เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีความเชี่ยวชาญ มีประสบการณ์ และสามารถทำงานเสร็จได้ตามเวลาที่ กลุ่มบริษัทฯ กำหนด และราคามีความเหมาะสมผลสามารถเทียบเคียง กับผู้รับเหมารายอื่นได้	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความเหมาะสม เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการ ก่อสร้างและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน และ งานก่อสร้างดังกล่าวเป็นงานก่อสร้างปกติ ไม่ต้องใช้เทคนิค พิเศษ นอกจากนี้ค่าก่อสร้างของตามข้อเสนอของ GIE เป็นราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ จะต้องดำเนินการตามนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างและระเบียบ ปฏิบัติงานด้วยการตรวจสอบและดำเนินการก่อนที่จะมีการ ตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ ประชุมคณะกรรมการบริษัทเรียบร้อยแล้ว
• GIE	1,500	-		
- AAA1	1,696	-		
- ACP3	3,196	-		

บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ช่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าจ้างปรับปรุงที่ดิน <ul style="list-style-type: none">GIE	48,143	-	GIE เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน มีประสบการณ์ในงานปรับปรุงที่ดิน และสามารถส่งมอบงานภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทย่อยจึงจ้าง GIE ในการปรับปรุงที่ดินเพื่อเตรียมพื้นที่สำหรับก่อสร้างโรงไฟฟ้า ACP4 ในปี 2560 ACP จ่ายชำระค่าเคลียร์พื้นที่ ขุดบ่อ และ ถนน/บ่ออัด พื้นที่โรงไฟฟ้าโครงการ ACP4 ตามมูลค่างานที่ส่งมอบ 15.23 ล้านบาท ซึ่งมูลค่างานทั้งหมดตามข้อเสนอของ GIE ประมาณ 120.18 ล้านบาท โดยที่ผู้ประเมินอิสระที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ได้ประเมินมูลค่ารวมงานปรับถมดินและขุดบ่อโครงการ ACP4 เมื่อแล้วเสร็จเท่ากับ 120.20 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุผล เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการก่อสร้างและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน การตัดสินใจมอบเงินบางส่วนของโครงการ ACP4 เนื่องจากเป็นการเตรียมความพร้อมบ่อสำหรับ PPA ที่กลุ่มบริษัท คาดว่าจะได้รับคืน โดยการขุดบ่อน้ำจะจัดเตรียมล่วงหน้า 1-2 ปี เพื่อป้องกันน้ำฝนสำหรับใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า นอกจากนี้มูลค่างานตามข้อเสนอของ GIE เป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับมูลค่าต้นทุนรวมตามรายงานประเมินของผู้ประเมินอิสระ
รายการซื้อสินทรัพย์ถาวร <ul style="list-style-type: none">AEDFAEDCSRGRMAAFACSV	24,516 7,917 1,850 315 550 <u>35,148</u>	34,600 - - - - <u>34,600</u>	บริษัทย่อยซื้อสินทรัพย์เครื่องจักร เช่น Boiler Water Feed Pump เครื่องสับไม่ เครื่องย่อยใบย่อย สายพานลำเลียงขยะสำหรับโครงการ ALCP3 เป็นต้น เพื่อใช้ในกิจการผลิตไฟฟ้า โดยสาเหตุที่บริษัทย่อยต้องซื้อสินทรัพย์จาก AED และ AEDF เนื่องจากเครื่องมือและอุปกรณ์ดังกล่าวบางรายการเป็นสินทรัพย์ที่ AED มีอยู่แล้วและพร้อมจัดส่ง และ AEDF เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่กำหนด บริษัทย่อยจึงจ้าง AEDF ในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยบางกรณี บริษัทย่อยจ่ายเงินล่วงหน้าร้อยละ 20 ถึง 30 เพื่อซื้ออุปกรณ์และเป็นค่าแรงเพื่อผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์ดังกล่าวสมเหตุผลเนื่องจาก AED และ AEDF มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ต่ำกว่าการจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัท และการจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ AEDF เพื่อผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนดในอัตราซื้อขาย 30 เป็นอัตราที่เหมาะสมเนื่องจากใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทอื่นภายนอกเป็นตามราคาตลาดและมีเงื่อนไขการค่าทั่วไป นอกจากนี้ การซื้อสินทรัพย์อื่น ๆ เช่น ตู้คอนเทนเนอร์ แผ่นฮาร์ดบอร์ด และ รถยกดี เป็นราคาเหมาะสมที่สามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวร <ul style="list-style-type: none">AEDF	-	2,228	นอกจากนี้ บริษัทย่อยยังซื้อสินทรัพย์อื่น ๆ เช่น ตู้คอนเทนเนอร์ เพื่อใช้เก็บอะไหล่ภายในโรงไฟฟ้าและแผ่นฮาร์ดบอร์ดจาก AAF เพื่อใช้ทำตู้สี่ล้อในหอพักพนักงานรวมทั้งใช้เก็บอะไหล่และอุปกรณ์ของโครงการและ ชื่อรถยนต์จาก CSRGRM และ ACSV เพื่อใช้ในการของบริษัทย่อย	
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ <ul style="list-style-type: none">AEDF	1,491	2,322	ในปี 2562 บริษัทมีรายการซื้อสินทรัพย์ประเภทเครื่องจักรและชิ้นส่วนอะไหล่ สำหรับงาน 3 ประเภท คือ งานท่อ (Fabricated Duct) งานโครงสร้าง (Fabricated Structure) และเครื่องจักร (Fabricated Equipment) จาก AEDF เพื่อใช้ในงานซ่อมบำรุงและปรับปรุงโรงไฟฟ้าสำหรับทุกโครงการเป็นรายปี	

บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าซ่อมแซมเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ <ul style="list-style-type: none"> • AED • AEDF • GIE • AAF 	16,996 4,845 3,920 49 <u>25,810</u>	- 382 249 10 <u>641</u>	บริษัทย่อยว่าจ้าง AED และ AEDF ซึ่งเป็นผู้ผลิตหรือประกอบเครื่องจักรและมีความรู้ความเชี่ยวชาญในเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นอย่างดี บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจึงว่าจ้างทำงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ในส่วนที่พนักงานของบริษัทย่อยไม่สามารถดำเนินการเองได้ โดยในการว่าจ้าง AEDF ซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ บางกรณีบริษัทย่อยจะจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ (Down Payment) ให้แก่ AEDF เพื่อส่งอุปกรณ์ในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนด อัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่ใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจของกิจการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานของบริษัทของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายส่วนใหญ่ต่ำกว่าราคาเปรียบเทียบกับกลุ่มบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหน้าที่ซ่อมแซมและบำรุงรักษา <ul style="list-style-type: none"> • AEDF 	565	199	นอกจากนี้ บริษัทย่อยยังว่าจ้างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันในการซ่อมแซมอื่นๆ เช่น AAA ว่าจ้าง GIE ในการซ่อมคั้นบ่อน้ำดิบบริเวณโครงการ AAA1 และบริษัทย่อยว่าจ้าง AAF ซ่อมอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า เนื่องจากมีเหตุเสียฉุกเฉิน ซึ่ง AAF อยู่ใกล้กับพื้นที่โรงไฟฟ้าและมีอุปกรณ์ในการซ่อมพร้อม เป็นต้น	
ค่าบริการด้านที่ปรึกษาวิศวกรรม <ul style="list-style-type: none"> • AED 	2,803	6,886	บริษัทย่อย ได้แก่ ALCP BPP และ ACE SOLAR ว่าจ้าง AED ซึ่งมีความรู้และเชี่ยวชาญเกี่ยวกับระบบวิศวกรรมและเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า เป็นที่ปรึกษาวิศวกรรม เพื่อทำหน้าที่จัดเตรียมข้อมูลและออกแบบระบบทางวิศวกรรมสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะ และใช้สำหรับการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะ	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจของกิจการของบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานธุรกิจ โดยอัตราค่าบริการที่ปรึกษาที่ AED เสนอ เป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอกที่กลุ่มบริษัทฯ เคยใช้บริการในโครงการอื่น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
			ทั้งนี้ AED มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์ ซึ่งสามารถออกแบบและจัดเตรียมข้อมูลทางวิศวกรรมสำหรับยื่นเอกสารประมูลโครงการโรงไฟฟ้า โดยคิดค่าบริการในอัตราร้อยละ 0.05 ของมูลค่าโครงการรวม	

บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
<p>ค่าจ้างติดตั้งระบบและอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา</p> <ul style="list-style-type: none"> • AED - โครงการ Solar Rooftop 	4,429	112	<p>บริษัทย่อยราย ACE SOLAR ทำสัญญาจ้าง AED ให้เป็นผู้ก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่เอกชนหนึ่งรายและ บริษัทที่เกี่ยวข้องหนึ่งราย ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย ไฟเบอร์ จำกัด (AAF) ซึ่ง ACE SOLAR ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในฐานะผู้ขายกับทั้ง 2 บริษัทดังกล่าว โดยกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาว่า AED มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทฯ ซึ่งมีรูปแบบการเชื่อมระบบไฟฟ้าไม่แตกต่างจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ AED ยังเสนอราคาที่ต่ำกว่าผู้รับเหมารายอื่น ประกอบกับได้เสนอเงื่อนไขการรับประกัน 2 ปี</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความเหมาะสมผล เนื่องจาก AED มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตราค่าบริการตามสัญญาจ้างติดตั้งระบบและอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา เป็นอัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าบริการของผู้รับเหมารายอื่น โดยมีเงื่อนไขครบทุกด้านตามความต้องการของ ACE SOLAR</p>
<p>เงินประกันผลงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> • AED - โครงการ Solar Rooftop 	221	227		
<p>เงินจ่ายล่วงหน้าติดตั้งโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> • AED - โครงการ Solar Rooftop 	22	-		

(4) บริษัทย่อยจ้างบริการอื่นๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและคุณสมบัติของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าบริการช่างนำหมักเชื้อเพลิง				
• GWC	2,711	2,689	บริษัทย่อยได้แก่ ACP AAPP และ AAP ว่าจ้าง GWC ช่างนำหมักเชื้อเพลิงต่างๆ สำหรับใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า โดยโครงการที่เกิดรายการดังกล่าว (ACP1 ACP2 AAPP1 AAPP2 และ AAP1) เป็นโครงการที่มี GWC ตั้งอยู่ที่โรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าไม่ลงทุนเครื่องซึ่งเนื่องจากราคาค่อนข้างสูง ทั้งนี้ GWC คิดอัตราค่าบริการ 40 บาทต่อเที่ยว สำหรับรถเดี่ยว และ 80 บาทต่อเที่ยวสำหรับรถพ่วงหรือรถกึ่งพ่วง ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับราคาคาดตลาด	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานธุรกิจ เนื่องจากเป็นการตัดสินใจเชิงบริหารของบริษัทที่จะไม่ลงทุนในสินทรัพย์ถาวรแต่ใช้การจ้างบริการซึ่งมีต้นทุนต่ำกว่า GWC ซึ่งมีเครื่องชั่งน้ำหนักอยู่แล้ว และ โรงงานตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ อัตราค่าบริการ 40 บาทต่อเที่ยวสำหรับรถเดี่ยว และ 80 บาทต่อเที่ยว สำหรับรถพ่วงหรือรถกึ่งพ่วง เป็นไปตามเงื่อนไขการคิดค่าบริการของบุคคลภายนอก เทียบเคียงได้กับอัตราค่าบริการของบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าขนส่งเครื่องจักรอุปกรณ์โรงไฟฟ้า				
• GWT	1,940	743	บริษัทย่อยว่าจ้าง GWT SSC และ GWC ในการขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจขนส่งอยู่ด้วย และมีรถพร้อมให้บริการกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีความชำนาญเส้นทางเนื่องจากขนส่งเชื้อเพลิงไปยังโรงไฟฟ้าเป็นประจำ ขณะที่ราคาค่าขนส่งสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้ำทั่วไป โดยอัตราค่าบริการขนส่งของบริษัทที่เกี่ยวข้องถูกกว่าอัตราค่าบริการที่บุคคลภายนอกรับจ้างขนส่ง จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหน้าที่ค่าขนส่ง				
• GWT	47	194		
• SSC	-	299		
• GWC	66	-		
	113	493		
ค่าบริการลับเชื้อเพลิง				
• GWC	108	-	บริษัทย่อย ได้แก่ ACP AAPP ว่าจ้าง GWC ลับเชื้อเพลิง ได้แก่ ทะลายปาล์ม และ ใบ้อย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นเนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ อยู่ในช่วงการทดลองลับเชื้อเพลิงไล่ละเอียดก่อนเข้าเตาเผาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตกระแสไฟฟ้า	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานธุรกิจ โดยอัตราค่าบริการลับเชื้อเพลิงเป็นราคาต่ำกว่าราคาคาดตลาดเทียบเคียงเนื่องจาก GWC มีเครื่องลับเชื้อเพลิงอยู่แล้วและโรงไฟฟ้าของ GWC ตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

(5) บริษัทฯ และบริษัทย่อยเข้าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562	
ค่าเช่าอาคารสำนักงานและค่าบริการ สาธารณูปโภค			<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาดและเงื่อนไขสัญญาเช่า เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
• AED	5,194	5,664	
เงินมัดจำ			
• AED	-	257	<p>กลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาเช่าอาคารสำนักงาน และสัญญาบริการสาธารณูปโภคต่าง ๆ พร้อมใช้บริการอุปกรณ์สำนักงานจาก AED รวม 2 สัญญา ได้แก่</p> <p>1) อาคาร ITF ชั้น 7 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 652 ตารางเมตร โดยที่อาคาร ITF ตั้งอยู่บนถนนสีลม ใกล้สถานีรถไฟฟ้า ซึ่งเป็นทำเลที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ระยะเวลาเช่าตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2565 และมีเงื่อนไขให้ออกเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และกำหนดอัตราค่าเช่าใหม่เท่ากับค่าเช่าปีสุดท้าย โดยมีอัตราค่าเช่าอาคาร 350 บาท/ตารางเมตร/เดือน และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) และอุปกรณ์สำนักงาน 230 บาท/ตารางเมตร/เดือน ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก</p> <p>2) อาคารสำนักงานคลองสาน ชั้น 2 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 150 ตารางเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานเพิ่มเติมของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ระยะเวลาเช่าตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2561 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2564 และมีเงื่อนไขให้ออกเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และกำหนดอัตราค่าเช่าใหม่เท่ากับค่าเช่าปีสุดท้าย โดยมีอัตราค่าเช่าอาคาร 200 บาท/ตารางเมตร/เดือน และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) และอุปกรณ์สำนักงาน 100 บาท/ตารางเมตร/เดือน ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก</p>
ค่าเช่าเครื่องจักรกลหนัก			<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาดและเงื่อนไขการค้าเป็นเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
• GIE	5,870	-	
• SMS	442	-	
• GWC	3	-	
	<u>6,315</u>	<u> </u>	

บริษัทฯ และบริษัทย่อยเข้าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
<p>ค่าเช่าที่ดิน</p> <ul style="list-style-type: none"> นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา SS 	<p>214</p> <p>-</p> <p><u>214</u></p>	<p>60</p> <p><u>249</u></p> <p><u>309</u></p>	<p>BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา จำนวน 14-0-57 ไร่ เพื่อเป็นที่ตั้งโครงการ SPP Hybrid คลองขลุง (BPP3) โดยมีอายุสัญญาเช่า 23 ปี ค่าเช่าในอัตราไร่ละ 216,361 บาท/ไร่ รวมเป็นเงินค่าเช่าตามสัญญาเช่าทั้งหมด 3,059,885 บาท โดยชำระเงินค่าเช่าทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียนสิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับอัตราค่าเช่าในบริเวณใกล้เคียง และเงื่อนไขการเช่าเป็นเงื่อนไขการค่าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
<p>ค่าเช่าที่ดินค้างจ่าย</p> <ul style="list-style-type: none"> นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา 	<p>214</p>	<p>-</p>	<p>BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับ SS จำนวน 40-3-4.1 ไร่ โดยมีอายุสัญญาเช่า 23 ปี ค่าเช่าในอัตราไร่ละ 216,361 บาท/ไร่ รวมเป็นเงินค่าเช่าตามสัญญาเช่าทั้งหมด 8,818,874 บาท โดยชำระเงินค่าเช่าทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียนสิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับอัตราค่าเช่าในบริเวณใกล้เคียง และเงื่อนไขการเช่าเป็นเงื่อนไขการค่าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
<p>ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า</p> <ul style="list-style-type: none"> นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา SS 	<p>-</p> <p>-</p> <p><u>-</u></p>	<p>2,974</p> <p><u>8,570</u></p> <p><u>11,544</u></p>	<p>ทั้งนี้ การกำหนดอัตราค่าเช่าที่ต้นมาจากวิธีการประเมินอัตราค่าเช่ารายปีจากราคาตลาดของที่ดิน</p>	

(6) บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่นๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
<p>ค่าบริการจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน</p> <ul style="list-style-type: none"> GIE 	<p>15,392</p>	<p>65,511</p>	<p>บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล จ้าง GIE บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน ภายใต้สัญญาลงวันที่ 1 ตุลาคม 2561 ระยะเวลา 1 ปี และมีเงื่อนไขการต่ออายุออกไปอีกคราวละ 1 ปี หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งแจ้งไม่ต่อสัญญา โดยมีขอบเขตงานจ้าง ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> การจัดเตรียม แบ่งประเภท พืช และบ่อนเชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่กระบวนการผลิตไฟฟ้า การขนย้ายเชื้อเพลิงจากกระบวนการผลิตไปยังบ่อฝังกลบภายในโครงการ การบริการงานแม่บ้านในสำนักงาน 	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดต้นทุนในการบริหารจัดการบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีการกำหนดราคา (ค่าใช้จ่ายรวม) เทียบเคียงได้กับการที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ ดำเนินการเอง จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>

บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่น ๆ (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
ค่าต้นพลังงาน <ul style="list-style-type: none">AAS เจ้าหน้าที่ต้นพลังงาน <ul style="list-style-type: none">AAS	3,345	3,032	บริษัทย่อยได้ซื้อต้นพลังงานจาก AAS เพื่อทดลองปลูกและเป็นเชื้อเพลิงให้เกษตรกรในชุมชนใกล้เคียงเพื่อทดลองปลูกและเป็นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นพื้นที่ทางเลือกในอนาคต รวมทั้งปลูกภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นพื้นที่แนวกันชนของโรงไฟฟ้า และเพื่อใช้ทำกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ เนื่องจาก AAS เป็นบริษัทที่ทำธุรกิจวิจัยทางด้านเกษตร โดยที่ราคาซื้อขายสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานเดียวกันกับที่ AAS กำหนดราคาต้นพลังงานในระดับเดียวกันกับที่ AAS ขายให้แก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้อำนาจควบคุมของผู้ถือหุ้นใหญ่) จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเหตุผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าจ้างฝึกอบรมพนักงาน <ul style="list-style-type: none">APT	176	-	บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้แก่ ACP ALCP AAP APP ABA และ AAA ว่าจ้าง APT ในการฝึกอบรมพนักงาน เนื่องจาก APT ดำเนินธุรกิจให้บริการฝึกอบรม และรับจ้างฝึกอบรมให้แก่พนักงานหลายบริษัทในกลุ่มทรูเมตตา โดยอัตราค่าฝึกอบรมเป็นไปตามอัตราที่เทียบเคียงได้กับอัตราค่าฝึกอบรมที่บริษัทภายในกลุ่มทรูเมตตาและสูงกว่าอัตราเทียบเคียงจากบุคคลภายนอก	
ค่าสินค้าและบริการอื่น ๆ <ul style="list-style-type: none">RFHSNR24MAED	613 158 159 64 <u>994</u>	475 388 - - <u>863</u>	บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่น ๆ เช่น ค่ากล่องของขวัญ ข้าวกล่อง ไรซ์เบอร์รี่ ค่าบริการที่พัก ค่าคอมพิวเตอร์ เป็นต้น เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องมีสินค้าหรือบริการเป็นส่วนหนึ่งของธุรกิจหลักของตน จึงสามารถจำหน่ายสินค้าหรือบริการให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ในราคาตลาด หรือ ราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานเดียวกันกับที่บริษัทที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ กำหนดในระดับเดียวกันกับที่บริษัทที่เกี่ยวข้องขายให้แก่บุคคลอื่น และบางรายการเป็นราคาที่ต่ำกว่าราคาจำหน่ายแก่บุคคลอื่น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเหตุผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหน้าที่สินค้าและบริการอื่น ๆ <ul style="list-style-type: none">RFH24M	7 1 8	- - -		

(7) บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมของผลการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none">• TAB• AAF• GWC• AUT• AAS	4,992 854 7,359 287 265 <u>13,757</u>	8,936 2,965 10,790 390 440 <u>23,521</u>	บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้ในโรงงานต่างๆ เช่น โรงสับไม้ โรงงานผลิตแผ่นฮาร์ดบอร์ด โรงงานผลิตแผ่นไม้อัด เป็นต้น รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการดำเนินการเป็น การชั่วคราว เช่น สำนักงาน หรือ ห้องซึ่ง เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีกำลัง การผลิตคงเหลือจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ PEA และ EGAT จากการ ใช้ ในโรงงาน ดังนั้นบริษัทย่อยจึงจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับบริษัทที่ เกี่ยวข้องกัน	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ โดยอัตราค่าไฟฟ้า ที่กลุ่มบริษัทฯ เรียกเก็บจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นอัตรา ค่าไฟฟ้าที่อ้างอิงจากอัตราประกาศของ PEA จึงถือได้ว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเหตุผลและเป็นประโยชน์ต่อ กลุ่มบริษัทฯ
รายได้ค่าไฟฟ้าค้างรับ <ul style="list-style-type: none">• TAB• AAF• AUT• GWC• AAS	- 67 18 586 31 <u>702</u>	702 286 27 1,023 28 <u>2,066</u>	ทั้งนี้ การเรียกเก็บค่าไฟฟ้าเป็นไปตามปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายจริงใน แต่ละเดือน ตามอัตราที่ประกาศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none">• TAB• GWC• AAF• AUT	- 584 - - 584 <u>584</u>	1,917 142 234 33 <u>2,326</u>		

(8) บริษัทย่อยจำหน่ายไอน้ำ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความเห็นและผลสรุปของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ <ul style="list-style-type: none"> • AAF • TAB 	407 <u>9,124</u> <u>9,531</u>	29 <u>20,512</u> <u>20,541</u>	บริษัทย่อยราย AAPP และ AAA จำหน่ายไอน้ำให้กับ AAF และ TAB ซึ่งตั้งอยู่ใกล้กับโรงไฟฟ้า AAP2 และ AAA1 ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีไอน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น AAPP และ AAA จึงจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเพื่อใช้ในการของบริษัทที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด ดังนี้	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งถือเป็นการใช้ประโยชน์จากเครื่องจักรที่กลุ่มบริษัทฯ มีอยู่แล้วให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด อย่างไรก็ตาม แม้ว่าการคิดราคาไอน้ำในปี 2560 ของ AAF จะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนค่าเสียโอกาสในการผลิตกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อขายไอน้ำ เนื่องจากราคาจำหน่ายถูกกำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำในขณะโรงไฟฟ้าจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้ระบบ Adder ซึ่งได้รับค่าไฟฟ้าที่ต่ำกว่าระบบ FIT ในปัจจุบัน อีกทั้งที่ผ่านมาในอดีต การผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายโดยส่วนใหญ่แล้วจะเป็นการใช้กำลังการผลิตส่วนเกินที่เหลือจากการจำหน่ายให้ กฟภ. ดังนั้น การจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวจึงเป็นการสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมให้แก่กลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ค่าไอน้ำของ TAB คิดจากประมาณการต้นทุนค่าไอน้ำที่เกิดขึ้นบวกด้วยอัตราร้อยละ 40 ของต้นทุน จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
รายได้ค่าไอน้ำค้างรับ <ul style="list-style-type: none"> • TAB 	2,252	2,065	1) AAPP จำหน่ายไอน้ำแรงดันปานกลางให้แก่ AAF เพื่อใช้ในโรงงานผลิตแผ่นฮาร์ดบอร์ดซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า โดยกำลังอยู่ระยะยาว กำหนดระยะเวลาสัญญา 10 ปี ตั้งแต่ 1 พฤษภาคม 2556 กำหนดราคา 550 บาท/ตันไอน้ำ อย่างไรก็ตาม ในปี 2561 AAF ซื้อ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำใช้เอง ดังนั้น AAPP จึงจำหน่ายไอน้ำได้ลดลง ซึ่งจะจำหน่ายเฉพาะในช่วงที่ AAF ทำการซ่อมบำรุงรักษา Boiler ทั้งนี้ การจำหน่ายไอน้ำของ AAPP2 เป็นการใช้จ่ายการผลิตที่เหลือจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และการใช้ไฟฟ้าภายในโรงไฟฟ้า	
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไอน้ำ <ul style="list-style-type: none"> • TAB 	-	5,238	ทั้งนี้ AAPP ได้ดำเนินการยกเลิกสัญญาซื้อขายไอน้ำดังกล่าวแล้วในวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2562	
			2) AAA1 จำหน่ายไอน้ำแรงดันต่ำให้แก่ TAB เพื่อใช้ในโครงการโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด (Veneer Plywood) ซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า โดยทำสัญญาระยะสั้น กำหนดระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันแรกที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำ กำหนดราคา 700 บาท/ตันไอน้ำในปีแรก และปรับราคาขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 ต่อปี โดยรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเป็นรายได้ส่วนเพิ่มจากการผลิตส่วนเกินจากโรงไฟฟ้า โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นประมาณร้อยละ 40	

(9) บริษัทย่อยจำหน่ายสินค้าและบริการอื่นๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562	
รายได้ค่าเช่าที่ดิน			<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยมีการกำหนดราคาเช่าซึ่งถือเป็นอัตราที่ไม่สูงกว่าราคาตลาดทั่วไปเมื่อเทียบกับพื้นที่ที่มีคุณสมบัติใกล้เคียงและอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
• AAS	165	307	
รายได้ค่าเช่าที่ดินคันรับ			
• AAS	76	55	
ลูกหนี้ค่าเช่าที่ดิน			
• AAS	36	-	
รายได้ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า			
• AAS	57	57	

(10) บริษัทและบริษัทย่อย / ให้กู้ยืมเงินระยะสั้น

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น			<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นการที่เกิดขึ้นก่อนการลงทุนใน PSPR ซึ่งต่อมาภายหลังที่บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นใน PSPR แล้ว PSPR ได้รับชำระเงินกู้ดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนในปี 2561</p>
• นางสาวณิชา น้อยมานพ ยกมา	6,126	-	
ลดลง	(6,126)	-	
คงเหลือ	-	-	
ดอกเบี้ยรับ - นางสาวณิชา น้อยมานพ			
• นางสาวณิชา น้อยมานพ	22	-	
ค่าตอบแทนการใช้ทุนเป็นหลักประกัน			<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวจะมีประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ มากกว่าการใช้เงินสดเป็นหลักประกันเงินสินเชื่อโดยเฉพาะเหตุผลด้านสภาพคล่องทางการเงิน และเงินลงทุนหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ โดยค่าตอบแทนการใช้ทุนเป็นหลักประกัน มีความสมเหตุสมผลและไม่ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เสียประโยชน์</p>
ค้างจ่าย - นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	-	826	
• นายพรเมตต์ ทรงเมตตา			

(11) บริษัทย่อยจำหน่าย / ชื้อที่ดิน

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
<p>รายการซื้อที่ดิน (บ่อน้ำโครงการ ALCP1)</p> <ul style="list-style-type: none"> ABL 	76,600	-	<p>ในปี 2561 บริษัทย่อยราย ALCP ชื้อที่ดินซึ่งเป็นพื้นที่บ่อน้ำ โครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวล อ.ศรีเชียงใหม่ จ.หนองคาย (ALCP1) จาก ABL พื้นที่รวม 70-0-0 ไร่ ในราคา 76.60 ล้านบาท โดยจ่ายชำระค่าที่ดิน ในวันโอนกรรมสิทธิ์ เดือนกันยายน 2561 ทั้งจำนวน การซื้อที่ดิน แปลงดังกล่าวเพื่อรองรับการใช้น้ำในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า และเพื่อความชัดเจนในสิทธิการใช้น้ำและความมั่นคงในอนาคตของ ALCP</p> <p>จากการประเมินราคาโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงาน ก.ล.ต. มูลค่าตลาดของที่ดิน ณ วันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 เท่ากับ 76.60 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากน้ำ เป็นปัจจัยการผลิตที่สำคัญสำหรับโรงไฟฟ้า โดยราคาที่ดิน เทียบเท่าราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ จึงเป็นราคาที่ สมเหตุสมผลและไม่ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เสียประโยชน์</p>
<p>รายการซื้อที่ดิน (บ่อน้ำโครงการ ALCP2)</p> <ul style="list-style-type: none"> GWC 	15,200	-	<p>ในปี 2561 บริษัทย่อยราย ALCP ชื้อที่ดินซึ่งเป็นพื้นที่บ่อน้ำ โครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวล อ.สิรินธร จ.อุบลราชธานี (ALCP2) จาก GWC พื้นที่ รวม 19-0-0 ไร่ ในราคา 15.20 ล้านบาท โดยจ่ายชำระค่าที่ดินในวัน โอนกรรมสิทธิ์ เดือนกันยายน 2561 ทั้งจำนวน การซื้อที่ดินแปลง ดังกล่าวเพื่อรองรับการใช้น้ำในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า และเพื่อ ความชัดเจนในสิทธิการใช้น้ำและความมั่นคงในอนาคตของ ALCP</p> <p>จากการประเมินราคาโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงาน ก.ล.ต. มูลค่าตลาดของที่ดิน ณ วันที่ 11 มกราคม 2561 เท่ากับ 15.20 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากน้ำ เป็นปัจจัยการผลิตที่สำคัญสำหรับโรงไฟฟ้า โดยราคาที่ดิน เทียบเท่าราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ จึงเป็นราคาที่ สมเหตุสมผลและไม่ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เสียประโยชน์</p>
<p>รายการซื้อที่ดิน (โครงการ ABA1)</p> <ul style="list-style-type: none"> GWC 	2,493		<p>ในปี 2561 บริษัทย่อยราย ABA ชื้อที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งอาคารสำนักงาน ห้องซั้งและหอพัก โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล อ.เอน จ.ลำปาง (ABA1) จาก GWC พื้นที่รวม 1-2-57.2 ไร่ ในราคา 2.49 ล้านบาท หรือ 1.52 ล้านบาท/ไร่ โดยจ่ายชำระค่าที่ดินในวันโอนกรรมสิทธิ์ เดือน สิงหาคม 2561 การซื้อที่ดินแปลงดังกล่าวเนื่องจากอาคารสำนักงาน ห้องซั้งและหอพักของโรงไฟฟ้าถูกสร้างเข้าไปในที่ดินซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ ของ GWC ดังนั้น ABA จึงซื้อที่ดินเฉพาะส่วนดังกล่าว</p> <p>จากการประเมินราคาโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงาน ก.ล.ต. มูลค่าตลาดของที่ดิน ณ วันที่ 9 มกราคม 2561 เท่ากับ 1.52 ล้านบาท/ไร่ หรือคิดเป็นมูลค่ารวม 2.49 ล้านบาท (พื้นที่ ประเมินเดิมเท่ากับ 0-3-95 ไร่ ต่อมา ABA ประสงค์จะซื้อพื้นที่รอบ อาคารเพิ่มเติมเพื่อความสะดวกในการใช้งาน จึงตกลงซื้อที่ดินรวม 1-2-57.2 ไร่ โดยใช้ราคาประเมิน 1.52 ล้านบาท/ไร่)</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยราคาที่ดิน เทียบเท่าราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ จึงไม่ทำให้กลุ่ม บริษัทฯ เสียประโยชน์</p>

บริษัทย่อยจำหน่าย / ชื่อที่ดิน (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและคุณสมบัติของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
<div> <div>รายการจำหน่ายที่ดิน (โครงการ AAA1)*</div> <ul style="list-style-type: none"> TAB </div>	10,730	-	<p>ในปี 2561 บริษัทย่อยราย AAA จำหน่ายที่ดินซึ่งไม่ได้ใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการของโครงการรถไฟฟ้ามหานครสายสีแดง อ.เกาะขนุน จ.ระยอง (AAA1) ให้แก่ TAB เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจ พื้นที่รวม 3-1-33 ไร่ ในราคา 10.73 ล้านบาท โดยจ่ายชำระค่าที่ดินในวันโอนกรรมสิทธิ์ เดือนกันยายน 2561 ที่ดินแปลงดังกล่าวมีราคาทุนจำนวน 5.33 ล้านบาท ส่งผลให้ในงวด 9 เดือน ปี 2561 AAA มีกำไรจากการจำหน่ายที่ดิน จำนวน 5.40 ล้านบาท</p> <p>จากการประเมินราคาโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. มูลค่าตลาดของที่ดิน ณ วันที่ 5 มิถุนายน 2561 เท่ากับ 10.73 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความเป็นจริงจากการดำเนินงานธุรกิจ โดยที่ดินดังกล่าว AAA ไม่ได้ใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการ และราคาที่ดินเทียบเท่าราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ จึงไม่ทำให้กลุ่มบริษัท เสี่ยงประโยชน์</p>

(12) บริษัทย่อยจำหน่าย / ชื่อหุ้นสามัญ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและคุณสมบัติของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
<div> <div>การซื้อหุ้นสามัญ</div> <ul style="list-style-type: none"> นายสุเทพ ทรงเมตตา </div>	46,782	-	วันที่ 19 ตุลาคม 2561 ASCE เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ปราสาทร รุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จากนายสุเทพ ทรงเมตตา เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัท ให้มีความเหมาะสม ป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นได้ในอนาคต โดยใช้ราคาที่ต่ำกว่า ระหว่างมูลค่าทางบัญชี (46.78 ล้านบาท) และราคาตามมูลค่าทางบัญชีที่ปรับปรุงราคาที่ดินเพื่อให้เป็นไปตามราคาประเมินได้โดยผู้ประเมินอิสระ (47.92 ล้านบาท) โดยมีเงื่อนไขการแบ่งชำระราคาเป็นงวดๆ	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท เนื่องจากเป็นการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัท ให้มีความเหมาะสม จัดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ ในอนาคต และราคาเปรียบเทียบได้กับราคาตามมูลค่าทางบัญชีที่ปรับปรุงราคาที่ดินเพื่อให้เป็นไปตามราคาประเมินได้โดยผู้ประเมินอิสระ จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท</p>
<div> <div>เจ้าหนี้ค่าหุ้นสามัญ</div> <ul style="list-style-type: none"> นายสุเทพ ทรงเมตตา </div>	15,000	-		

1. มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 (ซึ่งมีมติเหตุชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 11/2561 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2561) ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายและขั้นตอนการทำรายการที่เกี่ยวข้อง โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2561 เป็นต้นไป เพื่อให้รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยจะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.21/2551 เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้บริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบจะถูกนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการระหว่างกัน กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้น ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องนั้นจะไม่เข้าร่วมประชุมและไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการที่ตนเองมีส่วนได้เสีย

กรณีที่มีการเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2562 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2562 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 ตามลำดับ มีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (ฉบับบังคับใช้และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป หรือมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับ

คู่สัญญาทั่วไปในลักษณะเดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไป ในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) โดยประกอบด้วยรายการ 14 ประเภท ดังนี้

- ก) การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ
- ข) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเปลือกไม้ยูคาลิปตัส
- ค) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทไม้สับ
- ง) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเศษไม้ ฝุ่นไม้ และเศษชิ้นงาน
- จ) การซื้อน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต
- ฉ) การจ้างบริการขนถ่ายกากวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล
- ช) การจ้างขนส่ง
- ซ) การเช่า/จ้างเหมา รถบรรทุก รถพ่วงและเครื่องจักรกลหนัก
- ฌ) การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ที่มีอายุสัญญาเช่าไม่เกิน 3 ปี
- ญ) การจ้างเหมาบริการฝึกอบรม
- ฎ) การจ้างบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล และ/หรือให้บริการงานแม่บ้าน
- ฏ) การรับจ้างซ่อมบำรุงเครื่องจักร
- ฐ) การซื้อสินทรัพย์และ/หรือจ้างทำของ เพื่อซ่อมบำรุง
- ฑ) การซื้อต้นกล้า ประเภทยูคาลิปตัส

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะให้ความช่วยเหลือทางการเงิน รับความช่วยเหลือทางการเงิน และ คำประกัน แก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

กรณีที่มีการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จะต้องถูกพิจารณาและให้ความเห็น โดยคณะกรรมการตรวจสอบก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ในกรณีที่ คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะแต่งตั้ง ผู้เชี่ยวชาญอิสระ หรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี เพื่อให้ มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ

2. แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยจะมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคตอย่างต่อเนื่อง อย่างน้อย ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ซึ่งมีมติอนุมัติ ในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป ตามที่ระบุไว้ในข้อ 1 โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนด นโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป สามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนด ราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันในอนาคต ได้แก่ นโยบายการจัดหาที่ดิน และนโยบายการจัดจ้างผู้ให้บริการการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง (EPC Contractor) ซึ่งนโยบายทั้ง 2 ฉบับ ได้ผ่านความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 (หลังจากการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2561 และได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

2.1 นโยบายการจัดหาที่ดินได้กำหนดข้อปฏิบัติเรื่องการจัดซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยใช้สูตรการคำนวณราคาที่ดิน ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนทางตรงในการได้มาซึ่งที่ดิน และอัตราค่านายหน้าที่ยเรียกเก็บทั่วไปในท้องตลาด โดยราคาที่ดินดังกล่าวจะต้องไม่สูงกว่ามูลค่าที่ดินที่ประเมินได้โดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจจะแต่งตั้งหรือมอบหมายให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเป็นนายหน้าในการรวบรวมที่ดิน หรือ เช่าที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตาม อัตราค่านายหน้า หรือ อัตราค่าเช่าจะต้องไม่สูงเกินกว่าอัตราค่านายหน้าในท้องตลาด หรือ อัตราค่าเช่าที่กลุ่มบริษัทฯ ต้องจ่ายให้บุคคลภายนอก หากเป็นที่ดินที่มีลักษณะ จำนวน เงื่อนไข และ เงื่อนไขเวลาที่ใกล้เคียงกัน

นอกจากนี้ ในอนาคตกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการทำสัญญาซื้อที่ดินโดยตรงกับเจ้าของที่ดิน หรือจัดจ้างนายหน้าซื้อที่ดินเพื่อดำเนินการแทน ซึ่งคาดว่าจะจะเป็นบุคคลภายนอกเท่านั้น

2.2 นโยบายการจัดจ้าง EPC Contactor กำหนดแนวทางการจัดจ้าง EPC Contactor ในลักษณะที่เปิดกว้างโดยคำนึงถึงประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันให้เป็น EPC Contactor ในทุกกรณี ยกเว้นกรณีที่มีความจำเป็นและหลีกเลี่ยงไม่ได้ กลุ่มบริษัทฯ อาจเปิดโอกาสให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเข้าร่วมเป็นหนึ่งในผู้เสนอราคา ทั้งนี้จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contactor ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

ทั้งนี้สัญญารับเหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ที่กลุ่มบริษัทฯ ทำไว้กับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอดีต หากยังไม่เริ่มดำเนินการตามสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการเจรจาเพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา แต่หากดำเนินการไปแล้วบางส่วนแต่ยังไม่แล้วเสร็จทั้งหมด กลุ่มบริษัทฯ จะให้บุคคลที่เกี่ยวข้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใต้เงื่อนไขว่าบริษัทเจ้าของโครงการจะต้องได้รับคืน PPA หรือ มีความแน่นอนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าจะได้รับการคืน PPA จึงจะสามารถดำเนินการงานส่วนที่เหลือตามสัญญา EPC ได้

กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย การซื้อขายที่ดิน เป็นต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้ารวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ โดยหากบริษัทฯ จะเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด

ทั้งนี้ หากพิจารณาจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ ที่ผ่านมา จะพบว่าจำนวนและมูลค่ารวมของรายการมีแนวโน้มที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากการลดลงของสัดส่วนปริมาณการซื้อขายเชื่อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มบริษัทฯ และคาดว่า จะเหลือเฉพาะการทำรายการที่จำเป็นเท่านั้น

3. หนังสือรับรองของกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยมีสาระสำคัญของคำรับรองดังนี้

1) กลุ่มทรงเมตตาจะไม่ดำเนินการด้วยตนเอง หรือดำเนินการผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน หรือบุคคลอื่นใด กระทำการอันมีลักษณะดังต่อไปนี้

- 1.1) ประกอบธุรกิจแข่งขัน และ/หรือ ดำเนินการที่เป็นการแข่งขันกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ
- 1.2) กระทำการในลักษณะที่เข้าข่ายเป็นผู้มีส่วนร่วมในการบริหารของนิติบุคคลอื่นใด ซึ่งประกอบธุรกิจที่มีลักษณะ หรือประเภทเหมือนหรือคล้ายคลึงหรือเป็นการแข่งขันหรือประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ แต่ไม่ตัดสิทธิในการเป็นผู้ถือหุ้นรายย่อย หรือการเป็นผู้ถือครองหลักทรัพย์ในลักษณะใดๆ ที่น้อยกว่าหรือเท่ากับ ร้อยละ 2 ในกิจการข้างต้น ทั้งนี้ ให้นับรวมส่วนของผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย
- 1.3) ชักชวนหรือพยายามชักชวนให้กรรมการ หรือผู้บริหาร หรือที่ปรึกษา หรือพนักงาน หรือลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้ลาออก หรือให้ยุติการทำงานหรือการให้บริการหรือการรับจ้างให้กับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ
- 1.4) ชักชวนหรือพยายามชักชวนลูกค้าภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ยุติการเป็นลูกค้าภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ หรือเพื่อให้เกิดการซื้อขายหรือลดการใช้บริการภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ

2) กลุ่มทรงเมตตาตกลงรายงานการมีส่วนได้เสียตามแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสีย ภายใน 3 วันทำการนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ต่อเลขานุการบริษัทของบริษัทฯ และยินยอมให้เลขานุการบริษัทของบริษัทฯ รายงานแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสียของตนต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และ/หรือ คณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ตามความเหมาะสม

3) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตาได้ดำเนินการ ซึ่งมีลักษณะเป็นการประกอบธุรกิจแข่งขัน และ/หรือ ดำเนินการที่เป็นการแข่งขันกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ ก่อนการลงนามในหนังสือให้คำรับรอง กลุ่มทรงเมตตาดตกลงที่จะดำเนินการจำหน่าย ขาย หรือโอนซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของ (โดยนิตินัย) ในกิจการข้างต้น ให้กับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยที่บริษัทฯ กำหนด ภายในระยะเวลา 180 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ได้แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังกลุ่มทรงเมตตา (ยกเว้นกรณีการถือหุ้นในบจก. แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ (“APP”) ซึ่งต้องจำหน่ายไปภายใน 180 วันนับจากวันที่ทราบผลการขอคืน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) โดยราคาซื้อขายจะต้องเป็นราคาที่สมเหตุสมผลตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้ง จะต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ หากกลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธการใช้สิทธิข้างต้น กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการจำหน่ายไปซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของ ในกิจการค้าแข่งให้กับบุคคลอื่นใดที่ไม่ใช่กลุ่มทรงเมตตาหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มทรงเมตตา ภายใน 360 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธ ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกันฯ โดยราคาและเงื่อนไขที่ตกลงขายให้แก่บุคคลอื่น จะต้องไม่ต่ำกว่าและ/หรือมีเงื่อนไขที่ดีกว่าราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายที่ได้ตกลงกันกับบริษัทฯ

4) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตา ได้รับโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจใด ๆ ที่อาจมีความขัดแย้งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการเสนอโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจดังกล่าวให้บริษัท พิจารณาก่อนเป็นอันดับแรก และหากโดยมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท แล้วแต่กรณี (ตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน) ซึ่งได้ประชุมอย่างอิสระโดยที่กลุ่มทรงเมตตาและบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตา ไม่ได้เข้าร่วมในการพิจารณาและไม่ได้ออกเสียงในวาระดังกล่าว ได้มีมติโดยชัดแจ้งปฏิเสธการลงทุนในโครงการนั้นๆ และยินยอมให้กลุ่มทรงเมตตาลงทุนในโครงการดังกล่าวได้ กลุ่มทรงเมตตาจึงจะพิจารณาการลงทุนด้วยตนเอง โดยจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรา 86 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด อย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ หากต่อมาในภายหลังกลุ่มทรงเมตตา มีความประสงค์ที่จะจำหน่ายไปซึ่งการลงทุนข้างต้นให้แก่ผู้ลงทุนรายอื่น กลุ่มทรงเมตตาดตกลงที่จะให้สิทธิในการพิจารณา และ/หรือ สิทธิในการซื้อก่อน (Right of First Refusal) แก่กลุ่มบริษัท ตามราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายตามที่ตกลงกันต่อไป โดยต้องดำเนินการตามกฎหมายเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงเกณฑ์การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยเคร่งครัด

5) กลุ่มทรงเมตตา (คนหนึ่งคนใด) ตกลงหลุดพ้นจากการผูกพันตามหนังสือให้คำรับรองทุกประการ นับจากวันที่

5.1) สิ้นสภาพจากการเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของกลุ่มบริษัท และ

5.2) ถือหุ้นสามัญในบริษัท น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 5 ของทุนชำระแล้วของบริษัท

ทั้งนี้ หากบุคคลใดบุคคลหนึ่งในกลุ่มทรงเมตตาได้กระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองข้างต้น บุคคลผู้กระทำการฝ่าฝืนคำรับรองจะต้องรับผิดชอบและมีหน้าที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในคำรับรองเองเป็นการส่วนตัว โดยบุคคลที่เหลือของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งไม่ได้กระทำการหรือไม่ได้ร่วมกระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองไม่ต้องร่วมรับผิดชอบแต่อย่างใด

มาตรการข้างต้นกำหนดไว้เพื่อเป็นการขจัดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ภายหลังจากการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์





ปัจจัยความเสี่ยง และการบริหารความเสี่ยง

ข้อมูลในเอกสารส่วนนี้ อธิบายถึงความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมถึงความเสี่ยงที่ยังไม่เกิดขึ้นในปัจจุบันแต่อาจกลายเป็นความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญในอนาคต ที่จะส่งผลกระทบต่อทางลบต่อการประกอบธุรกิจ การดำเนินงาน สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ ความสามารถในการจ่ายปันผล หรือมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทฯ ที่อาจทำให้ผู้ลงทุนไม่ได้รับผลตอบแทนหรือสิทธิที่ควรจะได้รับหรือสูญเสียเงินลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วน

ปัจจัยความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ ที่จะกล่าวถึงในส่วนนี้ สามารถแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ (1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ (2) ความเสี่ยงด้านการเงิน และ (3) ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์สิน โดยแต่ละประเภทมีรายละเอียดดังนี้

1. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดและการแข่งขัน

1.1 ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนในการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

ความสามารถในการเติบโตของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้ามาจากการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตและไม่สามารถกำหนดระยะเวลาของการเปิดประมูลดังกล่าวได้ เนื่องจากจะต้องเป็นไปตามนโยบายและการบริหารของรัฐบาล คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ/หรือ หน่วยงานภาครัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง

สำหรับการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในแต่ละครั้ง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะพิจารณาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าควบคู่กับศักยภาพของระบบสายส่งและศักยภาพของระบบจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่นั้นๆ ส่งผลให้การเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าของภาครัฐในแต่ละช่วงอาจมีอยู่อย่างจำกัด ขึ้นกับความพร้อมของแต่ละพื้นที่

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงอันเกิดจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต แต่จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยตามที่ได้กล่าวไปข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ การเติบโตของจำนวนประชากร การเป็นประเทศที่มีฐานการผลิตอุตสาหกรรมหนักจำนวนมาก รวมทั้งการเติบโตของอุตสาหกรรมท่องเที่ยว ดังนั้นจึงต้องมีโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเติบโตดังกล่าว และจากแผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล กลุ่มบริษัทฯ เชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัทฯ มีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และความพร้อมในการดำเนินโรงไฟฟ้า VSPP จากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในหลากหลายชนิดเชื้อเพลิง

1.2 ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตที่อยู่ในระดับสูง

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมั่นใจว่าการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าโครงการใหม่จะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ตามทิศทางการพัฒนาประเทศที่ต้องมีการเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าให้ทันกับการเติบโตของความต้องการพลังงานไฟฟ้า และเพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกและพลังงานทดแทนตามนโยบายของภาครัฐ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจากการแข่งขันที่สูงขึ้นในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ทั้งในด้านจำนวนผู้ประกอบการที่เพิ่มขึ้นและในด้านการแข่งขันราคาจากการที่ กพพ. เปลี่ยนวิธีการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากเดิมในอดีตที่พิจารณาจากความพร้อมทางด้านคุณสมบัติเป็นหลักโดยที่ทางภาครัฐกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงไว้ มาเป็นพิจารณาด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) โดยจะพิจารณาราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่น ๆ ที่แตกต่างกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ชยะอุตสาหกรรม ชยะชุมชนและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเกณฑ์การพิจารณาที่มากขึ้นและการแข่งขันที่สูงขึ้นโดยมีราคาเป็นเงื่อนไขสำคัญ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่อาจรับรองได้ว่า จะได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการในอนาคต และอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะยาว

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชยะชุมชน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์มานานกว่า 8 ปี นับตั้งแต่เริ่มก่อสร้างโครงการแรก รวมทั้งมีการปรับปรุงและพัฒนาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงจากการที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย ซึ่งคุณสมบัติทางด้านเทคนิค และประสบการณ์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้เปรียบคู่แข่งที่ไม่มีคุณสมบัติหรือประสบการณ์ตามที่ภาครัฐกำหนดกลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเชื่อมั่นว่าจะเป็นผู้ที่มีความพร้อมในการเข้าร่วมประมูลและได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอื่น นอกเหนือจากเชื้อเพลิงชีวมวล ชยะและก๊าซธรรมชาติที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ในปัจจุบันเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันกับคู่แข่งได้ในระยะยาว อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) เพื่อประเมินผลตอบแทนและความเสี่ยงจากการลงทุนก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ทุกโครงการ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการลงทุนในโครงการนั้น จะสร้างผลตอบแทนได้สูงกว่าต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อประโยชน์สูงสุดกับผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามกรอบนโยบายการลงทุนที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท

1.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย

จากโครงสร้างของโรงไฟฟ้าในประเทศไทยในปัจจุบัน สามารถจัดประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้เป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลักและเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 9 โครงการ รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 72.0 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จำนวน 1 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 4.5 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 90.0 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา จำนวน 3 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อเอกชนรายหนึ่งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 2 โครงการ โครงการละ 1.00 เมกะวัตต์ รวม 2.00 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 และวันที่ 28 กันยายน 2562 และอีก 1 โครงการซึ่งขายให้แก่ผู้ซื้อเอกชนอีกรายจำนวน 0.73 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ตามลำดับ

จากข้อมูลทางการเงินสำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.58 และร้อยละ 40.16 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ และข้อมูลสำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.08 และร้อยละ 41.18 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ จะเห็นได้ว่ารายได้หลักของกลุ่มบริษัทฯ พึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย แต่เนื่องจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งถือเป็นหน่วยงานรัฐที่มีความน่าเชื่อถือสูง อีกทั้งในอดีตที่ผ่านมาการไฟฟ้าทั้งสองแห่งไม่เคยค้างชำระหรือชำระค่าไฟฟ้าล่าช้าจากกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ จึงอยู่ในระดับต่ำ อีกทั้ง การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าทั้งสองแห่งยังทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถคาดการณ์รายได้ที่ค่อนข้างแน่นอนในระยะยาว เนื่องจากมีการกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและอายุสัญญาที่ชัดเจน

นอกจากนี้ ในส่วนของการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้ารายอื่นที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการกำหนดระเบียบปฏิบัติในการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าและขึ้นทะเบียนลูกค้าก่อนการทำธุรกรรม พร้อมทั้งประเมินประวัติลูกค้างบการเงินในอดีต (กรณีเป็นนิติบุคคล) และประมาณการยอดขายระหว่างกลุ่มบริษัทฯ กับลูกค้าในอนาคต เพื่อกำหนดวงเงินการให้สินเชื่อที่เหมาะสม เพื่อควบคุมคุณภาพของลูกค้าและลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ในปัจจุบัน นอกเหนือจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีลูกค้าที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่มีโรงงานตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม 5 ราย (เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมด) จำนวน 44.06 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.89 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ

ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

1.4 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบหลักที่สำคัญในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุกประเภท กรณีโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงหลักเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร เช่น เปลือกไม้ยูคาลิปตัส ไม้สับ แกลบ ชังข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย และทะลายปาล์ม เป็นต้น ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ (availability) และปัจจัยอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงชีวมวลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.48 และร้อยละ 49.45 ของต้นทุนขายทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตามลำดับ

โดยกลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของเชื้อเพลิงชีวมวล เริ่มตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโครงการนั้นมีเชื้อเพลิง

ที่เพียงพอ และเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า และกลุ่มบริษัทจะนำหลักการเดียวกันนี้ไปใช้กับการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันมาช่วยสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลได้อีกจำนวนหนึ่ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.77 และร้อยละ 32.07 ของมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมด ตามลำดับ

นอกจากการสำรวจและคัดเลือกพื้นที่ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงงานแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย สามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการปรับปรุง เครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องเพื่อให้โรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยใช้ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง หรือมีค่าความร้อน (Plant Heat Rate) ที่ต่ำลง ซึ่งจะทำให้ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ลดลง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถบริหารจัดการเชื้อเพลิงเพื่อลดความเสี่ยงด้านความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลลงได้ เนื่องจากสามารถใช้เชื้อเพลิงปริมาณน้อยในการผลิตไฟฟ้า และสามารถกำหนดและปรับปรุงสูตรการใช้เชื้อเพลิงได้ตามความเหมาะสม โดยหน่วยงานจัดซื้อเชื้อเพลิงและผู้จัดการโครงการแต่ละโครงการจะพิจารณาประเภทเชื้อเพลิงของแต่ละพื้นที่ ปริมาณเชื้อเพลิงในแต่ละฤดูกาล ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ควบคู่กับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเพื่อควบคุมประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและควบคุมต้นทุนต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปตามแผนงาน เพื่อให้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปตามเป้าหมายที่กลุ่มบริษัทฯ วางไว้

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังได้จัดเตรียมสถานที่สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลไว้เพื่อให้เพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าติดต่อกันเป็นระยะเวลาสูงสุด 45 - 120 วัน โดยในการรวบรวมเชื้อเพลิงแต่ละประเภทจะขึ้นกับฤดูกาล ตัวอย่างเช่นแต่ละโรงไฟฟ้าจะเร่งสำรองเชื้อเพลิงให้ได้มากที่สุดก่อนเริ่มเข้าฤดูฝน เนื่องจากในช่วงฤดูฝนผลผลิตประเภทเปลือกไม้และไม้สับมีน้อยและมีราคาสูง อีกทั้งความชื้นของเชื้อเพลิงจะสูงกว่าปกติ การบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญเพื่อควบคุมต้นทุนในการผลิต โดยหากเชื้อเพลิงมีความชื้นสูงจะนำเชื้อเพลิงไปตากเพื่อให้ได้ค่าความชื้นที่เหมาะสมก่อนนำเข้ากระบวนการผลิต เป็นต้น

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแนวทางในการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มเกษตรกร รวมทั้งยังได้มีแนวทางร่วมมือกับหน่วยงานงานองค์กรต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร ปัญหาไฟไหม้ป่า รวมถึงปัญหามลพิษทางอากาศ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทมีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้น ทำให้บริษัทมีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มากขึ้น

ในส่วน of โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลนครขอนแก่น (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ทำสัญญา อีกทั้ง ALCP ยังดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะ ซึ่งขยะใหม่ที่ได้เพิ่มเติมดังกล่าวนอกจากจะใช้เพื่อทดแทนปริมาณขยะเก่าสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังจะเป็นส่วนเสริมให้ ALCP มีรายได้

จากการกำจัดขยะมากขึ้นและยังเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงเพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ

1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ อยู่ภายใต้การดำเนินงานของ AAA ที่เป็นบริษัทย่อย (บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) โดย AAA ได้มีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจและเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยได้ โดยมีอายุสัญญา 25 ปี ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง AAA กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ในส่วนของความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกรณี ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา และส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,954.91 ล้านบาท และ 2,067.85 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ร้อยละ 40.45 และร้อยละ 41.77 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ อนึ่ง โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแห่งนี้เริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระบุว่า หาก ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ปตท. ต้องชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ไม่สามารถส่งมอบได้ในราคาตามสูตรการคำนวณที่ตกลงกันในสัญญา แต่อาจไม่สามารถชดเชยความเสียหายจากการไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ได้ทั้งหมด ซึ่งการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าวสามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความเสี่ยงในการพึ่งพิงได้บางส่วน อีกทั้ง กฟผ. มีแผนส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ซึ่งในปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล โดยหลังจากแผนการส่งเสริมดังกล่าวประกาศใช้อย่างสมบูรณ์ ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียวของกลุ่มบริษัทฯ อาจลดลงเนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายรายอื่นได้ ในกรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา

1.6 ความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวล

เนื่องจากเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร ซึ่งปริมาณผลผลิตทางการเกษตรดังกล่าวอาจมีความไม่แน่นอนทั้งในด้านปริมาณและราคา ดังนั้นนอกจากความเสี่ยงด้านปริมาณและความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลแล้ว ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลจึงเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่เป็นความเสี่ยงต่อการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ อุปสงค์และอุปทานของเชื้อเพลิงในตลาดในช่วงเวลาต่างๆ คุณภาพและค่าความชื้นของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะทางการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า เป็นต้น ดังนั้นการบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญ โดยมุ่งที่จะลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงและควบคุมต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักของโครงการให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้อยู่ในระดับที่กำหนดโดยติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงชีวมวลมีปริมาณมากหรือมีราคาต่ำ จะทำการซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลชนิดนั้นในปริมาณที่เพิ่มขึ้น หรือในบางช่วงเวลาอาจพิจารณาใช้เชื้อเพลิงชีวมวลชนิดอื่นที่ราคาถูกกว่าทดแทนเชื้อเพลิงชีวมวลที่ราคาแพง เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลายชนิดและหลากหลายความชื้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษา คั่นคว่ำ และทดลองใช้วัตถุดิบชีวมวลประเภทต่างๆ นำมาผสมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลทางเลือกอื่นๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเสถียรภาพในด้านการบริหารเชื้อเพลิงให้มีความหลากหลายและกระจายความเสี่ยงจากการขาดแคลนหรือความผันผวนทั้งด้านปริมาณและราคาของเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทต่างๆ

1.7 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนนํ้าดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิต

น้ำดิบถือเป็นอีกหนึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ดังนั้นการบริหารความเสี่ยงของน้ำดิบที่ใช้และปริมาณสำรองที่ควรมีเพื่อให้เพียงพอหากเกิดกรณีน้ำแล้งจึงเป็นเรื่องที่กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญ โดยในปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 - 1,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 2,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

ในขั้นตอนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาซื้อที่ดินที่อยู่ใกล้แหล่งน้ำธรรมชาติหรืออยู่ใกล้แหล่งน้ำของเอกชนเพื่อใช้เป็นแหล่งน้ำสำรองในการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแนวทางในการซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อพัฒนาเป็นบ่อน้ำกักเก็บน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต โดยขนาดของบ่อน้ำจะขึ้นกับความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะมีพื้นที่บ่อน้ำประมาณ 12 - 130 ไร่ ความจุประมาณ 270,000 - 2,000,000 ลูกบาศก์เมตร และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จะมีพื้นที่บ่อน้ำเฉลี่ยประมาณ 91 ไร่ ความจุประมาณ 1,300,000 ลูกบาศก์เมตร ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณน้ำดิบเพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดทั้งปี

ขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาวอายุ 10 ปี ในราคา 10 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ปีละ 1 ครั้ง โดยคำนวณตามอัตราต้นทุนค่าน้ำที่เปลี่ยนแปลง แต่จะปรับเพิ่มได้ไม่เกินร้อยละ 3 ของราคาน้ำดิบต่อลูกบาศก์เมตรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 5 ไร่ มีความจุประมาณ 43,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำดิบดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ยกเลิกสัญญาสามารถแจ้งให้อีกฝ่ายทราบอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรและจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งด้วย และภายหลังครบกำหนดอายุสัญญา (10 ปี นับจากวัน COD) หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญา คู่สัญญากำหนดให้สัญญามีผลบังคับใช้ต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะมีสัญญาซื้อน้ำระยะยาวดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนนํ้าดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบได้ตามที่ตกลงกัน ทั้งนี้ตั้งแต่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โรงไฟฟ้าขยะยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนนํ้าดิบมาก่อน นอกจากนี้บริษัทที่จัดหานํ้าดิบยังมีใบอนุญาตในการใช้นํ้าจากแหล่งน้ำซึ่งมีนํ้าตลอดทั้งปีมาใช้ผลิตเป็นนํ้าดิบอีกด้วย

ความเสี่ยงด้านการผลิต

1.8 ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนงาน (Unplanned Shutdown)

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นกับจำนวนชั่วโมงเดินเครื่องจักรเป็นสำคัญ ซึ่งในอดีตที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ มีเหตุการณ์ที่ต้องหยุดเดินเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ (Unplanned Shutdown) ซึ่งเกิดจากเหตุขัดข้องของเครื่องจักร ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงได้พัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น และซ่อมบำรุงให้สามารถเดินเครื่องจักรต่อเนื่องได้ในระยะเวลานานขึ้น และให้เครื่องจักรมีอายุการใช้งานที่นานขึ้น ส่งผลให้อัตราการหยุดเดินเครื่องของเครื่องจักรนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้มีอัตราที่ลดลง โดยมีเป้าหมายที่จะไม่ให้เกิดการหยุดนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ในอนาคต ซึ่ง ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดเป้าหมายในการเดินเครื่องจักรผลิตกระแสไฟฟ้าต่อเนื่องตลอดทั้งปี โดยไม่มีการหยุดฉุกเฉินหรือหยุดซ่อมบำรุงระหว่างปี และมีบางโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามเป้าหมายนี้แล้ว

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการคัดเลือกผู้จัดหาและติดตั้งเครื่องจักร โดยผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะต้องเป็นผู้ที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในด้านนี้โดยตรง มีผลงานในอดีตที่น่าเชื่อถือ อีกทั้งมีการรับประกันผลงานในระยะเวลาที่เหมาะสม รวมทั้ง กำหนดแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Planned Shutdown) ประกอบด้วยการซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown) เพื่อตรวจเช็คสภาพของเครื่องจักรปีละ 2 ครั้ง รวมวันหยุดทั้งสิ้น 12 วัน ซึ่งมีเป้าหมายเป็นหยุดซ่อมประจำปี ปีละ 1 ครั้ง ครั้งละไม่เกิน 10 วัน และแผนการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Shutdown) ทุก 4 ปี รวมวันหยุดครั้งละ 15 วัน โดยจะกำหนดแผนการตรวจสอบเครื่องจักรแต่ละส่วน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเครื่องจักรทุกเครื่องมีสภาพพร้อมใช้งานและสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ

อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยและทำให้เกิดการหยุดชะงักขึ้น กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดเตรียมแผนการรับมือกับปัญหาดังกล่าว โดยทีมงานช่างหรือวิศวกรประจำโรงไฟฟ้าต่าง ๆ จะเข้าทำการตรวจสอบแก้ไขในเบื้องต้น หากในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ จะดำเนินการติดต่อทีมงานผู้เชี่ยวชาญเพื่อเข้าทำการตรวจสอบเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าวต่อไปโดยเร็ว

นอกจากนี้ ความเสียหายอื่น ๆ ที่อาจเกิดจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ไฟไหม้ ภัยแล้ง ภัยน้ำท่วม ภัยจากการประท้วง ภัยจากการถูกไหม้หรือการระอุหรือการระเบิดตามธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก ซึ่งอาจส่งผลทางลบต่อผลการดำเนินงาน ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้จัดทำประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าในรูปแบบของประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property All Risks) เพื่อลดความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ดังกล่าว โดยคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เอาประกันภัย ได้แก่ สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการผลิตทุกชนิด และสต็อกเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงความคุ้มครองประเภทการประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายทรัพย์สินที่เอาประกันภัย โดยมีสาเหตุมาจากภัยที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ประกันภัยนั้นเพิ่มเติมด้วย ทั้งนี้ การประกันธุรกิจหยุดชะงัก เป็นการชดเชยค่าเสียหายจากการสูญเสียรายได้ ที่เกิดจากการที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายจากความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ เช่น ระยะเวลาที่เครื่องจักรเสียหาย และกระทบต่อวันดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น

1.9 ความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินงานได้ตามแผนที่วางไว้

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโครงการแรกที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามปกติ ไม่มีเหตุขัดข้องหรือสามารถแก้ไขเหตุขัดข้องของเครื่องจักรได้ทันเวลา เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบกับการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) ได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกมาดำเนินงานและดูแลการซ่อมบำรุง โดยจัดทำเป็นสัญญาระยะยาวจำนวน 2 ฉบับ ได้แก่ สัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุง (Operation and Maintenance Service Agreement: “O&M Agreement”) เพื่อควบคุมการทำงานของโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามปกติและแก้ไขเหตุขัดข้องอย่างทันท่วงที และสัญญาให้บริการซ่อมบำรุงและจัดหาอะไหล่ระยะยาว (Long-term Service Agreement: “LTSA”) ซึ่งครอบคลุมเครื่องจักร หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และระบบควบคุมต่างๆ รวมถึงการจัดหาอะไหล่และชิ้นส่วน การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ การจัดอบรมให้แก่บุคลากร หรืองานเพิ่มเติมอื่นๆ

ในกรณีที่คู่สัญญาจากภายนอกไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่ตกลงกันในสัญญาได้ กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการดำเนินงาน โดยอาจเกิดการขัดข้องของเครื่องจักรหรือไม่สามารถแก้ไขหรือซ่อมบำรุงเครื่องจักรได้อย่างทันท่วงที ซึ่งอาจส่งผลกระทบให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ และหากไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบติดต่อกันเกินกว่า 15 วันโดยไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยหรือเกิดจากเหตุที่เป็นความผิดของ กฟผ. กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่จะถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,954.91 ล้านบาท และ 2,067.85 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.45 และ ร้อยละ 41.77 ของรายได้จากการขายและบริการทั้งหมดตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ

ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้สรรหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและเป็นอดีตผู้บริหารระดับสูงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศ มาเป็นผู้บริหารและดำเนินการว่าจ้างทีมวิศวกรผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ควบคู่กับพนักงานของผู้ให้บริการภายนอก เพื่อศึกษาและพัฒนาบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความรู้ความสามารถเพียงพอในการปฏิบัติงานด้วยตนเองในอนาคต ซื่อต่อมาในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุงดังกล่าวให้กับผู้เชี่ยวชาญจากภายนอก โดยให้สัญญา มีผลสิ้นสุดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 และให้ทีมงานวิศวกรของกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินงานเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเอง โดยกลุ่มบริษัทฯ เชื่อมันว่ากลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์เพียงพอที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติได้เอง เนื่องจากที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ทำความตกลงกับผู้ให้บริการในการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ ให้ทำการฝึกอบรมพนักงานของบริษัทและถ่ายทอดเทคโนโลยี รวมตลอดถึงการให้พนักงานของบริษัทเข้าร่วมในการปฏิบัติการเดินเครื่องจักรและการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้พนักงานของบริษัทสามารถดำเนินการได้ด้วยตนเอง

ความเสี่ยงด้านใบอนุญาต และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

1.10 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ และ/หรือ เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เนื่องจากกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักได้แก่ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในรูปแบบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) กับ กฟผ. และ กฟผ.ตามลำดับ และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.58 และ 40.16 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2561 และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.08 และ 41.18 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2562

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัททำกับ กฟผ. และ กฟผ. เป็นสัญญาที่มีรูปแบบมาตรฐาน ดังนั้น ข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาบางข้ออาจก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อการดำเนินงานและหากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามได้อย่างครบถ้วน กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหากไม่สามารถแก้ไขข้อผิดสัญญาที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือไม่สามารถแสดงเหตุผลและหลักฐานที่สมเหตุสมผลได้

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานที่มีประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเป็นอย่างดี มีกระบวนการขั้นตอนการปฏิบัติงานและการตรวจสอบเพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าว อีกทั้งที่ผ่านมา การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เคยมีปัญหาหรือการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติที่เสี่ยงต่อการถูกยกเลิกสัญญา ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงเชื่อว่าจะสามารถดำเนินการตามเงื่อนไขหรือหน้าที่ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้อย่างถูกต้องครบถ้วน

1.11 ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญากำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่นได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีสัญญาว่าจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา และมีเงื่อนไขว่าจะต้องกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จภายใน 7 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดย ณ วันที่ 23 สิงหาคม 2562 ระยะเวลาของสัญญาโครงการ 20 ปีเดิมจะครบกำหนดในวันที่ 17 สิงหาคม 2574 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปได้อีกจนกว่าจะครบกำหนดในวันที่ 30 กันยายน 2577 ในขณะที่ระยะเวลากำจัดขยะเก่าได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปเป็นสิ้นสุดภายในเดือนกันยายน ปี 2566

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการกำจัดขยะเก่าโดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP3 จะต้องการขยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณขยะเก่าและขยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในสัญญาระบุว่า กรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา และเทศบาลนครขอนแก่นยังมีได้บอกเลิกสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระค่าปรับให้เทศบาลนครขอนแก่นเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา หรือคิดเป็นจำนวน 363,857 บาทต่อวัน หรือประมาณ 132.8 ล้านบาทต่อปี นับจากวันที่กำหนดแล้วเสร็จตามสัญญา หรือวันที่เทศบาลนครขอนแก่นขยายให้ จนถึงวันที่ทำงานแล้วเสร็จจริง ทั้งนี้ จำนวนค่าปรับต่อดังกล่าวเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมปี 2562 ซึ่งเท่ากับ 815.31 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.29

อย่างไรก็ตาม ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและประสิทธิภาพการทำงานของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

1.12 ความเสี่ยงจากข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 2 แห่ง มีคดีความที่ยังไม่สิ้นสุดที่อาจมีผลกระทบต่อในทางลบหรือกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 2 คดีความ ได้แก่ คดีที่ ABA ถูกฟ้องร้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) ของโครงการ ABA1 และ คดีที่ AAA ถูกฟ้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวีของโครงการ AAA1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คดีความทั้งสองอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุดและศาลปกครองระยอง ตามลำดับ

ฝ่ายกฎหมายของกลุ่มบริษัทฯ มีความเห็นว่า เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าถือเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานที่มีประโยชน์ต่อสาธารณะ และเมื่อพิจารณาข้อเท็จจริง ข้อกฎหมายและพยานหลักฐานในทั้ง 2 คดี ประกอบกับคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ในคดีโครงการ ABA1 ที่ตัดสินให้ ABA เป็นผู้ชนะคดี และคำสั่งของศาลปกครองระยองในคดี AAA1 ที่สั่งยกคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษาที่แสดงว่าการออกใบอนุญาตก่อสร้างโรงงาน (รง. 4) ของโครงการ ABA1 และ AAA1 และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวีของโครงการ AAA1 เป็นไปตามขั้นตอนและชอบด้วยกฎหมายแล้ว กลุ่มบริษัทฯ จึงมีโอกาสที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุดในคดีโครงการ ABA1 และศาลปกครองระยองในคดีโครงการ AAA1

ทั้งนี้ ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น บริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการนั้นๆ อาจถูกเพิกถอนใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ จึงอาจส่งผลให้โครงการ ABA1 และ/หรือโครงการ AAA1 ไม่สามารถดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่อไปได้ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานรวมของกลุ่มบริษัทฯ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 14,145.18 ล้านบาท มีรายได้จากการขายและบริการรวม 5,055.27 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นรวม 1,625.94 ล้านบาท โดย ABA และ AAA มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 792.78 ล้านบาท และ 4,346.54 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.60 และ ร้อยละ 30.73 ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจาก ABA และ AAA จำนวนทั้งสิ้น 281.13 ล้านบาท และ 2,067.85 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.56 และ ร้อยละ 40.90 โดยมีกำไรขั้นต้นทั้งสิ้น 93.68 ล้านบาท และ 576.81 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.76 และ ร้อยละ 35.48 ตามลำดับ

1.13 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm ได้ตามกำหนดระยะเวลา

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm ที่ประกาศโดยสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง และโครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งรวม 93 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 76.31 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 และเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564

กกพ. ได้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามกำหนดระยะเวลา โดยจะต้องจัดทำกรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามกฎหมายว่าด้วยการ

ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ แล้วแต่กรณี ต้องมีความพร้อมด้านที่ดินและเทคโนโลยี ต้องนำผลการอนุมัติพร้อมรายงาน IEE หรือรายงาน EIA หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงาน CoP แสดงกับ กกพ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและต้องวางหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าให้ กกพ. จำนวน 8 ล้านบาท ต่อเมกะวัตต์เสนอขายที่ได้รับคัดเลือก

โดย ณ เดือนธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ว่า โครงการโรงไฟฟ้า SPP Hybrid ของ กลุ่มบริษัทฯ ทั้ง 4 โครงการ มีความพร้อมทุกด้านครบถ้วนแล้ว ประกอบด้วยความพร้อมด้านที่ดินที่ใช้เป็นที่ตั้งโครงการ ความพร้อมด้านเทคโนโลยี หลักประกันสัญญา และการชำระค่าใช้จ่ายการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ขาดแต่เพียงรายงาน EIA ที่ยังอยู่ในขั้นตอนการพิจารณาอนุมัติของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องซึ่งยังไม่แล้วเสร็จ จึงเป็นผลให้โครงการโรงไฟฟ้า SPP Hybrid ทั้ง 4 โครงการดังกล่าวยังไม่ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กกพ. โดยที่ความล่าช้าดังกล่าวเป็นผลมาจากปัจจัยภายนอกที่อยู่เหนือการควบคุมของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำหนังสือขอขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและขยายกำหนดวัน SCOD พร้อมชี้แจงเหตุผลความจำเป็น ต่อ กกพ. และ กกพ. เป็นการล่วงหน้าก่อนสิ้นสุดรอบเวลา 13 ธันวาคม 2562 แล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ แม้การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำหนดวัน SCOD ของทั้ง 4 โครงการ จะถูกขยายออกไป แต่กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเร่งรัดการก่อสร้างเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ใกล้เคียงกับแผนการที่กำหนดไว้เดิม

1.14 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าในการพัฒนาโครงการ โดยอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความล่าช้าของกระบวนการออกใบอนุญาตของหน่วยงานราชการ ความล่าช้าจากการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ความล่าช้าในการก่อสร้างอาคารและการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ เป็นต้น ซึ่งในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่เกิดความล่าช้าจากขั้นตอนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และเกิดความล่าช้าในขั้นตอนการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมเนื่องจากต้องใช้เวลาในการทำความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่เพิ่มขึ้น เหตุการณ์ทั้งสองส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเริ่มก่อสร้างและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบได้ทันตามกำหนดเวลาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยงที่ส่งผลต่อความล่าช้าของโครงการในอนาคต โดยมีมอบหมายให้ฝ่ายงานชุมชนสัมพันธ์ (CSR/GRM) ดำเนินการขอใบอนุญาตที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการควบคู่กับการวางแผนลงพื้นที่เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจและสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนข้างเคียง เพื่อให้การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด นอกจากนี้ แม้ว่าในอดีตไม่เคยเกิดเหตุการณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรล่าช้า กลุ่มบริษัทฯ ยังได้กำหนดนโยบายในการคัดเลือกผู้รับเหมา เพื่อลดโอกาสที่จะเกิดความล่าช้าจากการก่อสร้างอาคารและ/หรือติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยจะพิจารณาจากความน่าเชื่อถือ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทำงานในอดีต เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามมาตรฐานที่ตกลงกันได้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด

1.15 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนสำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 10 โครงการ และกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการยื่นข้อพิพาทกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ศาลปกครอง และอนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้พิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง (โครงการ ACP4) โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) พิจารณา โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้ศาลปกครองกลางพิจารณา และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

ก) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง (โครงการ ACP4) ซึ่ง ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2561 กฟภ. ได้พิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้และตกลงคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้ให้แก่กลุ่มบริษัทฯ โดย กฟภ. มีหนังสือลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 แจ้งยืนยันร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จะคืนให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการพิจารณาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดย กฟภ.

ข) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง จึงมีความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ อาจจะไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้ ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ได้วางไว้ และอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงระงับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ในระหว่างการเจรจาร่วมกัน

ค) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ พร้อมขยายวันเริ่มต้น SCOD และให้ กฟภ. เปลี่ยนหรือแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากแบบ Adder เป็นแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2559 ตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2562 จำนวน 4 โครงการ และ 19 กรกฎาคม 2562 จำนวน 4 โครงการ รวม 8 โครงการ

ต่อมา ภายหลังจากที่คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัท รวม 8 โครงการ กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่า คำชี้ขาดเดิมทั้ง 8 คำชี้ขาดกำหนดให้ กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมในรูปแบบ FiT แต่ระบุชื่อประกาศ FiT ผิดฉบับ ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ ได้เคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ไว้แล้วแต่ กฟภ. บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมิชอบ กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่สามารถเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ได้ ด้วยเหตุนี้ กลุ่มบริษัทฯ จึงเห็นว่า กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างพิจารณาเพื่อดำเนินการยื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมทั้ง 8 คำ ชี้ขาด โดยระบุให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558

1.16 ความเสี่ยงที่อาจเกิดค่าปรับขึ้นจากสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้า (EPC) สำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 10 โครงการ โดยทั้ง 10 โครงการได้ทำสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้าและติดตั้งเครื่องจักรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (บริษัทที่อยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ) ตั้งแต่ในปี 2555 ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”) ทำหน้าที่รับเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวล อย่างไรก็ดี เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง ได้รับการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และอยู่ระหว่างการเจรจายกเลิกของสัญญาที่จะได้รับคืน ก่อนที่จะดำเนินการก่อสร้างต่อไป ดังนั้น จึงมีโครงการที่มีความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขได้จำนวนรวม 9 โครงการ

โดยสัญญาจ้างเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรที่ทำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว มีเงื่อนไขซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระเงินให้แก่คู่สัญญาเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.30 ล้านบาท ภายในเวลาที่กำหนด โดยเงินจำนวนดังกล่าวที่ชำระให้แก่คู่สัญญาจะถือเป็นเงินมัดจำค่าก่อสร้าง (Down Payment) หรือค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุด (Maximum Cancellation Fee) แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับว่ากลุ่มบริษัทฯ ประสงค์จะให้คู่สัญญาดำเนินการก่อสร้างตามสัญญาหรือไม่ อย่างไรก็ดี ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการทำหนังสือแจ้งขอขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องครบถ้วน และคู่สัญญาเห็นควรให้มีการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปตามที่กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ โดยที่ปรึกษากฎหมายของบริษัท ได้แสดงความเห็นเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญา เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2562 สรุปได้ว่า ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่ได้ผิดสัญญาซื้อขายและติดตั้งอุปกรณ์สำหรับโครงการทั้งหมด เนื่องจากคู่สัญญาได้ตกลงให้ขยายกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาทั้งหมดออกไปจนกว่าเหตุการณ์จะเป็นไปตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาและการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับ 8 โครงการ และเงื่อนไขการขยายเวลา รวมถึงการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ จะมีผลการแก้ไขสัญญาตามกฎหมาย โดย ณ ปัจจุบัน ยังไม่ครบตามเงื่อนไขดังกล่าวที่กำหนด กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีหน้าที่ในการชำระค่าเสียหาย เบี้ยปรับ หรือเงินอื่นใดที่คู่สัญญา เรียกให้ชำระ

ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับทราบผลการพิจารณาการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่ได้รับการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือด้วยสาเหตุอื่นใดที่ทำให้ต้องมีการเจรจาขอยกเลิกสัญญาจ้างเหมาดังกล่าวกับคู่สัญญา กลุ่มบริษัทฯ อาจมีภาระต้องชำระค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุดไม่เกิน 63.30 ล้านบาทต่อโครงการ หรือคิดเป็นจำนวนสูงสุดไม่เกิน 569.70 ล้านบาท จากทั้งหมด 9 โครงการ ให้แก่คู่สัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม จำนวน 815.31 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดทำและประกาศนโยบายการจัดจ้าง EPC Contractor ซึ่งระบุให้บริษัทดำเนินการเจรจากับ AED เพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา EPC ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว

ความเสี่ยงอื่นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

1.17 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหาร (กลุ่มทรงเมตตา)

กลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ก่อตั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงเป็นกรรมการและผู้บริหารหลักของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 78.52 ของทุนชำระแล้วทั้งหมด โดยมีนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา (เดิมชื่อนางศิริวรรณ ดำเนินชาวนิชย์ ทรงเมตตา) ในฐานะกรรมการบริษัทและประธานคณะกรรมการบริหารเป็นผู้กำหนดนโยบาย กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีส่วนสำคัญในการบริหารงานจนสร้างชื่อเสียงให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ และทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีและเติบโตอย่างต่อเนื่อง หากบริษัทฯ สูญเสียผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหารรายดังกล่าวไป อาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทซึ่งประกอบด้วยกลุ่มบุคคลากรที่มีประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่หลากหลาย ซึ่งจะทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและบริหารงานบริษัท ให้สามารถเติบโตต่อไปได้อย่างมั่นคงในอนาคต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ปรับโครงสร้างการจัดการให้มีการกระจายอำนาจการดำเนินการและการอนุมัติรายการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารตามความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงดังกล่าว

นอกจากนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการทำธุรกรรมต่าง ๆ กับบริษัทต่าง ๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตาอย่างต่อเนื่อง เช่น การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง การขายไฟฟ้าและไอน้ำ การซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และการซื้อสินค้าและบริการที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งความสัมพันธ์ในลักษณะดังกล่าวแม้ในทางหนึ่งจะพิจารณาได้ว่าเป็นการช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความมั่นคงทั้งในด้านเชื้อเพลิงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงการบำรุงรักษาซึ่งจะช่วยให้การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีเสถียรภาพและประสิทธิภาพมากขึ้นแต่ในอีกทางหนึ่งก็อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการพึ่งพิงธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่ได้เช่นกัน อย่างไรก็ตามที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาการพึ่งพิงกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มาโดยตลอด จึงได้มีนโยบายในการทำรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ให้มีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามราคาตลาด และได้มีแนวทางในการปรับลดการทำรายการระหว่างกันลง เพื่อป้องกันปัญหาและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าว

1.18 ความเสี่ยงจากกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ณ วันที่ 6 มกราคม 2563 บริษัทฯ มีกลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร้อยละ 78.5 ของทุนชำระแล้ว และเป็นผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์แพลนท์ จำกัด (“APP”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล 1 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่อำเภอเกาะจันทร์ จังหวัดชลบุรี ซึ่งเป็นธุรกิจเดียวกับกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจแข่งขันและก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญในอนาคต

อย่างไรก็ตาม APP ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจดังกล่าว เนื่องจากในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งเป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ต่อมา APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อพิพาทหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP โดยปัจจุบัน APP อยู่ระหว่างการเจรจารายละเอียดของสัญญากับ กฟภ. และกลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมายแจ้ง

ข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ตามหนังสือแจ้งเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 โดยให้สิทธิแก่กลุ่มบริษัทฯ ในการพิจารณาเข้าซื้อหุ้นของ APP ตามราคาซื้อขายที่จะได้ตกลงกันต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือนนับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟผ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากนี้ ณ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการของบริษัท ได้ลงนามในคำรับรองในการไม่ประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจของ ACE ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

2. ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงด้านแหล่งเงินทุน

2.1 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อขยายธุรกิจ

เนื่องจากการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับโครงการในอนาคตที่จะต้องประมูลเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการ การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ซื้อ การดำเนินก่อสร้างและขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในเวลาที่กำหนด ซึ่งการพัฒนาโครงการแต่ละโครงการนั้นกลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้เงินทุนจำนวนมาก ดังนั้นความสามารถในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ จึงเป็นเรื่องสำคัญ

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้สินเชื่อจากสถาบันการเงินเป็นแหล่งเงินทุนหลัก ซึ่งมีข้อกำหนดทางการเงินและการดำเนินงานที่อาจจำกัดการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพิ่มเติมหรือจากแหล่งอื่นเพิ่มได้อีก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต โดยเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติหรือห้ามปฏิบัติเว้นแต่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้สินเชื่อเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะมีทางเลือกในการจัดหาแหล่งเงินทุนมากขึ้นจากการมีฐานทุนที่แข็งแกร่ง ซึ่งจะเป็นปัจจัยสำคัญในการเจรจาต่อรองเงื่อนไขในสัญญาสินเชื่อต่างๆ ที่มีอยู่ เพื่อลดข้อจำกัดที่อาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถพิจารณาแหล่งเงินทุนจากช่องทางอื่นเพิ่มเติม เช่น การออกตราสารหนี้ และการระดมทุนผ่านตลาดทุนได้เพิ่มขึ้นอีกเป็นต้น

ความเสี่ยงด้านสินเชื่อและการปฏิบัติตามเงื่อนไขสินเชื่อ

2.2 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญาสินเชื่อ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยประมาณ 2,767.50 ล้านบาท โดยเป็นเงิน

กู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งให้สินเชื่อโครงการ (Project Loan) กับบริษัทย่อยราย ACP ALCP AAPP AAP และ AAA

ทั้งนี้ ภาระหนี้สินดังกล่าวมีข้อกำหนดและเงื่อนไขหลายประการให้กลุ่มบริษัท ในฐานะผู้ขอสินเชื่อ รวมทั้งผู้ค้ำประกัน ผู้จำนองทรัพย์สินและผู้จำนำหุ้น (ถ้ามี) ต้องปฏิบัติตามสัญญา รวมถึงข้อกำหนดทางการเงิน และการดำเนินธุรกิจ

หากกลุ่มบริษัท ซึ่งเป็นผู้ขอสินเชื่อ รวมถึงผู้ค้ำประกันและผู้ให้หลักประกัน ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ที่ระบุในสัญญาสินเชื่อได้ อาจเป็นเหตุให้ผู้ขอสินเชื่อผิดนัดหรือผิดสัญญา เว้นแต่ผู้ขอสินเชื่อจะได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อแล้ว นอกจากนี้ หากภายใต้สัญญาสินเชื่อฉบับใดฉบับหนึ่งที่กลุ่มบริษัท ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศดังกล่าวมีกรณีผิดนัดหรือผิดสัญญาเกิดขึ้น อาจมีผลให้เป็นเหตุผิดนัดของสัญญาสินเชื่อฉบับอื่นภายใต้ธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวด้วย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท ได้กำหนดมาตรการให้โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ของสัญญาสินเชื่ออย่างเคร่งครัด และกำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและรายงานต่อคณะกรรมการบริหารเป็นประจำ โดยหากมีกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อได้จะต้องแจ้งขอผ่อนผันต่อผู้ให้สินเชื่อโดยทันที ทั้งนี้ หากมีกรณีที่ไม่ได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อ และผู้ให้สินเชื่อได้แจ้งเหตุที่อาจผิดสัญญาให้ผู้ขอสินเชื่อทราบพร้อมทั้งกำหนดระยะเวลาในการแก้ไขแล้ว เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัท ต้องชำระหนี้ตามสัญญาสินเชื่อที่ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวทั้งหมดในทันที ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ความเสี่ยงทางการเงินอื่น

2.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (“โครงการ AAA1”) ของบริษัทย่อยราย AAA ในส่วนของรายได้จากการขายเนื่องจากองค์ประกอบหนึ่งของอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับจะเปลี่ยนแปลงไปตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐตามสูตรการปรับปรุงราคาที่จะระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ AAA ทำกับ กฟผ. และในส่วนของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่โครงการ AAA1 ซื้อจาก ปตท. ตามสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ จะมีการเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเช่นกัน จึงส่งผลเสมือนกลุ่มบริษัทฯ มีการป้องกันความเสี่ยงแบบธรรมชาติ (Natural Hedge) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการที่ไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากรายได้จากการขายและบริการ ต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นเป็นสกุลเงินบาท

อย่างไรก็ดี เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 มีลักษณะเป็นสัญญาเช่าการเงิน จึงได้จัดประเภททรัพย์สินโครงการดังกล่าวเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินสุทธิด้วยรายได้ทางการเงินรอการรับรู้ และรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้จากการที่การคำนวณรายได้จากการขายมีองค์ประกอบการคำนวณบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงการแปลง

ค่าสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินบางส่วนภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากวิธีการบันทึกบัญชี เรื่อง ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอาจเกิดการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สำหรับรายการลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลกระทบจากการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า โดยบันทึกเป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในปี 2560 2561 และ 2562 จำนวน 114.93 ล้านบาท 10.27 ล้านบาท และ 102.34 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการซื้อและนำเข้าชิ้นส่วนอะไหล่จากต่างประเทศเพื่อใช้ในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร และในปีที่มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ กลุ่มบริษัทฯ จะมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการนำเข้าเครื่องจักรสำหรับติดตั้งในโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ในกรณีนี้ กลุ่มบริษัทฯ บริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) ดังเช่นปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ ก่อสร้างโครงการ AAA1 จึงได้มีการทำ Forward Contract เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

2.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,995.46 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยลอยตัวจำนวน 2,767.50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 92.39 ของภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยทั้งหมด โดยที่ภาระดอกเบี้ยถือเป็นค่าใช้จ่ายที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 482.53 ล้านบาท และ 412.57 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9.98 และร้อยละ 8.16 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยปรับเพิ่มขึ้น จะทำให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ปรับลดลง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ ประกอบกับการที่กลุ่มบริษัทฯ จะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

3. ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

3.1 ความเสี่ยงจากกลุ่มบริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มากกว่าร้อยละ 50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มทรงเมตตาทือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 7,989.71 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 78.52 จึงทำให้กลุ่มทรงเมตตาสามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นๆ ที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่จากที่ประชุม ผู้ถือหุ้นรายอื่นจึงอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่ากลุ่มทรงเมตตาจะสามารถควบคุมมติที่ใช้เสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมได้ แต่หากเป็นมติที่สำคัญที่กฎหมายกำหนด จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง อีกทั้งผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวข้อง เช่น การพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน เป็นต้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถจึงตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่สำคัญและเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาที่เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีคดีความและข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจมีผลกระทบทางด้านลบต่อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท จำนวน 2 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

คดีที่ 1 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”) – โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเถิน (ABA1)

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 กลุ่มบุคคลในเขตตำบลแม่ถอด อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 6 ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของ ABA1 โดยมีได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และในช่วงการพิจารณาคดีของศาล ผู้ฟ้องคดีได้ยื่นคำขอคุ้มครองชั่วคราวขอให้ศาลมีคำสั่งให้ ABA ระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้างตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ ABA แล้วเห็นว่า ยังไม่มีเหตุผลเพียงพอที่จะมีคำสั่งให้ระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้าง จึงมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559 ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ขอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 ผู้ฟ้องคดี ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งวันที่ 20 มกราคม 2560 ABA ได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว โดยมีข้อมูลสรุปความได้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ขอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

คดีที่ 2 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (“AAA”) – โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558 กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง AAA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคาร หรือเปลี่ยนการใช้อาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 (ใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ)) ของ AAA1 โดยมีได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดียังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใด ๆ ตามใบอนุญาตดังกล่าวของ AAA1

ต่อมาเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2559 ศาลได้ทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ AAA แล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลาการบังคับตามคำสั่งและการบรรเทาทุกข์ชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองระยอง

กลุ่มบริษัท เชื่อว่า ABA และ AAA มีโอกาสชนะคดีมากกว่าที่จะแพ้คดี กลุ่มบริษัท จึงมิได้มีการตั้งสำรองใดๆ เกี่ยวกับคดีความดังกล่าวไว้ อย่างไรก็ดี ผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท ได้ให้ความสำคัญกับคดีความดังกล่าว อีกทั้งผลจากการฟ้องร้อง หรือ ข้อกล่าวหาใดๆ ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินคดี หรือ การดำเนินการใดๆ ที่เป็นผลเสียต่อกลุ่มบริษัท อาจส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน และราคาตลาดหุ้นของบริษัท นอกจากนี้ได้มีการเปิดเผยข้อมูลหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความที่ถูกฟ้องร้อง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มบริษัท

คดีความที่กลุ่มบริษัท เป็นผู้ฟ้องคดี

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วย AAP AAPP ACP ALCP และ ABA (รวมเรียกว่า “ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นฟ้องคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“ผู้ถูกฟ้องที่ 1”) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“ผู้ถูกฟ้องที่ 2”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“ผู้ถูกฟ้องที่ 3”) ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขมติ ประกาศ รวมทั้งแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องที่ 1-3 ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ทั้ง 8 คดีนี้ ยังอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองกลาง จึงมีความเสี่ยงจากการที่ศาลปกครองกลางอาจไม่ได้มีคำพิพากษาหรือมีคำสั่งให้ผู้ถูกฟ้อง ชดใช้ค่าเสียหาย หรือ ดำเนินการตามที่กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ ทำให้มีความไม่แน่นอนในการได้รับชำระค่าเสียหายดังกล่าว

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญของการมีระบบการควบคุมภายในที่ดีเพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและครอบคลุมทุกด้านเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอในการปกป้องดูแลรักษาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ อยู่เสมอ โดยจัดให้มีการกำหนดลำดับชั้นของอำนาจอนุมัติ (Delegation of Authority) และการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบ (Segregation of Duties and Responsibilities) เพื่อให้การบริหารจัดการทั้งในระดับผู้บริหารและพนักงานมีการตรวจสอบและถ่วงดุลที่เหมาะสม มีการกำหนดระเบียบการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร มีหน่วยงานตรวจสอบภายในที่เป็นอิสระทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของหน่วยงานในกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามระเบียบที่วางไว้และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับกลุ่มบริษัทฯ โดยมีระบบงานที่ชัดเจนสามารถตรวจสอบได้ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2563 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบควบคุมภายในโดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และอ้างอิงจากรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และรายงานติดตามผลการตรวจสอบการควบคุมภายในที่ตรวจสอบและจัดทำโดยบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด และบริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด (รวมเรียกว่า “P&L”) คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและประเมินระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ใน 5 ด้านตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Tread-way Commission) ที่ได้ปรับปรุง Framework ใหม่ เมื่อเดือนพฤษภาคม 2556 นำมาปรับให้เหมาะสมกับบริบทจดทะเบียนไทย ซึ่งคำถามหลักยังแบ่งออกเป็น 5 ส่วน เช่นเดียวกับแนวทาง COSO เดิม ดังนี้ 1) สภาพแวดล้อมการควบคุม 2) การประเมินความเสี่ยง 3) มาตรการควบคุม 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการรายงานและติดตาม ทั้งนี้ ได้ขยายความแต่ละส่วนออกเป็นหลักการย่อยรวม 17 หลักการ ซึ่งประกอบด้วย

1) สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

บริษัทฯ ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อมการควบคุมภายในที่ดี โดยกำหนดเป้าหมายและทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) จรรยาบรรณ และจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ (Code of Conduct) และคู่มือการปฏิบัติงานไว้เป็นลายลักษณ์อักษร มีการสื่อสารให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด รวมทั้งกำหนดบทลงโทษหากมีการฝ่าฝืน มีการจัดโครงสร้างองค์กรที่ชัดเจนและมีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุล (Check and Balance) และมีหน่วยงานตรวจสอบภายในที่มีความเป็นอิสระรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่ตรวจสอบและสอบทานการปฏิบัติงานสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 1.1 องค์กรแสดงถึงความยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง (integrity) และจริยธรรม
- 1.2 คณะกรรมการมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และทำหน้าที่กำกับดูแล (Oversight) และพัฒนาการดำเนินการด้านการควบคุมภายใน
- 1.3 ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีโครงสร้างสายการรายงาน การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสม เพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (Oversight) ของคณะกรรมการ
- 1.4 องค์กรแสดงถึงความมุ่งมั่นในการมุ่งเน้น พัฒนาและการรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ
- 1.5 องค์กรกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์กร

2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงโดยมีการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่ในการกำหนดกรอบนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของ COSO และมีหน้าที่ในการพิจารณาแนวทางและมาตรการในการจำกัดความเสี่ยงเพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งมีหน้าที่ด้านการส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 2.1 องค์กรกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร
- 2.2 องค์กรระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั้งองค์กร
- 2.3 องค์กรได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร
- 2.4 องค์กรสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน

3) มาตรการควบคุม (Control Activities)

บริษัทฯ จัดให้มีระเบียบกรอบอำนาจดำเนินการในการอนุมัติรายการที่ชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการแบ่งแยกหน้าที่ที่เหมาะสมและการสอบทานระหว่างกัน บริษัทฯ มีการกำหนดวิธีปฏิบัติในการทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และให้หน่วยงานตรวจสอบภายในตรวจสอบและติดตามการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับ ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 3.1 องค์กรมีมาตรการควบคุมที่ลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้
- 3.2 องค์กรเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์
- 3.3 องค์กรจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติ เพื่อให้นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้

4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบสารสนเทศที่ต่อเนื่องและจัดให้มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอที่จะใช้สนับสนุนการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหาร มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลรวมทั้งกำหนดระยะเวลาในการจัดเก็บที่เหมาะสมเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย มีการสอบทานและตรวจสอบงบการเงิน

รายไตรมาสและงบการเงินประจำปี ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและทันต่อเวลาเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น นักลงทุนและผู้ใช้งบการเงินโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และมีระบบการสื่อสารภายในและภายนอกเพื่อให้บุคลากรได้รับทราบข้อมูลสารสนเทศที่ใช้สำหรับการปฏิบัติงานได้อย่างครบถ้วน ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 4.1 องค์การข้อมูลที่เกี่ยวข้องและมีคุณภาพ เพื่อสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่กำหนดไว้
- 4.2 องค์การสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็นต่อการสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่วางไว้
- 4.3 องค์การได้สื่อสารกับหน่วยงานภายนอก เกี่ยวกับประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมภายใน

5) ระบบการรายงานและติดตาม (Monitoring Activities)

บริษัทฯ มีการติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายธุรกิจหรือตัวชี้วัด (KPI) และรายงานผลพร้อมทั้งวิเคราะห์สาเหตุของผลต่างเพื่อกำหนดแนวทางการแก้ไขภายในระยะเวลาที่เหมาะสมต่อผู้บริหารและคณะกรรมการบริษัท สำหรับด้านระบบการควบคุมภายใน บริษัทฯ กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในรับผิดชอบในการตรวจสอบและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอในระยะเวลาที่เหมาะสม ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 5.1 องค์การติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วนเหมาะสม
- 5.2 องค์การประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทฯ มีความเพียงพอและเหมาะสม และกลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ จากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ซึ่งจัดทำขึ้นตามแบบประเมินของสำนักงาน ก.ล.ต.

การตรวจสอบและสอบทานระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ ว่าจ้าง P&L เพื่อทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ โดยได้เข้าทำการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) และการควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย ตั้งแต่ปี 2560 จนถึงปัจจุบัน และรายงานให้แก่คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทั้งในปี 2561 และ 2562 โดยได้ทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในแยกเป็น 5 วงจรหลัก ได้แก่

- 1) วงจรรายได้
- 2) วงจรรายจ่าย

- 3) การบริหารสินทรัพย์ถาวร
- 4) การบริหารงานทรัพยากรบุคคล และ
- 5) การบริหารสินค้าและคลังสินค้า

โดยการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ผู้ตรวจสอบภายในได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ หมุนเวียนไปตาม 5 ระบบงานหลัก (65 ระบบงานย่อย) ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. ระบบวงจรรายได้	1.1 นโยบาย/ระเบียบ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับวงจรรายได้ 1.2 อำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 1.3 การจัดทำประมาณการรายได้ หรือ Business Plan 1.4 การขึ้นทะเบียนลูกค้า 1.5 การกำหนดราคาค่าบริการ/สัญญาหรือข้อตกลง 1.6 การบันทึกลูกหนี้และรับชำระ 1.7 การควบคุมการพิสูจน์ยอดเงินฝากธนาคาร 1.8 การควบคุมเช็ครับ (Cheque On Hand) 1.9 การวิเคราะห์อายุลูกหนี้และการตั้งค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ 1.10 ภาษีขาย 1.11 ภาษีผูกหัก ณ ที่จ่าย 1.12 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
2. ระบบวงจรรายจ่าย	2.1 นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับระบบงานวงจรรายจ่าย 2.2 อำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 2.3 การควบคุมงบประมาณด้านรายจ่าย 2.4 กระบวนการคัดเลือกและขึ้นทะเบียนผู้ขายรายใหม่/การประเมินผู้ขายรายเดิมประจำปี 2.5 กระบวนการขอซื้อ (PR) 2.6 กระบวนการจัดซื้อ/จัดจ้าง 2.7 กระบวนการทำสัญญาจัดจ้าง 2.8 กระบวนการรับของ 2.9 การบันทึกรายการเจ้าหนี้ 2.10 การจ่ายชำระหนี้ 2.11 การควบคุมเช็คจ่าย 2.12 การวิเคราะห์อายุเจ้าหนี้ (AP Aging) 2.13 การควบคุมเงินสดย่อย

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
	2.14 การควบคุมเงินทรองจ่าย 2.15 การพิสูจน์ยอดเงินฝากธนาคาร (Bank Reconciliation) 2.16 การควบคุมภาษีซื้อ 2.17 ภาษีหัก ณ ที่จ่าย 2.18 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
3. ระบบการบริหารทรัพย์สินถาวร	3.1 การจัดทำ นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับกระบวนการบริหารสินทรัพย์ถาวร 3.2 การจัดทำ ขอบเขตอำนาจหน้าที่/ความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน 3.3 การควบคุมอำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 3.4 การควบคุมกระบวนการขอซื้อสินทรัพย์ถาวร 3.5 การควบคุมทะเบียนสินทรัพย์ถาวร 3.6 การควบคุมการคำนวณค่าเสื่อมราคา 3.7 การควบคุมสินทรัพย์เช่า 3.8 การควบคุมการจำหน่าย การเลิกใช้ การบริจาคสินทรัพย์ถาวร และการตัดออกจากบัญชีสินทรัพย์ถาวร 3.9 การควบคุมการตรวจนับสินทรัพย์ถาวร 3.10 การควบคุมการนำสินทรัพย์ออกนอกบริษัท 3.11 การควบคุมการโอนย้ายสินทรัพย์ระหว่างบุคคลหรือแผนก 3.12 การควบคุมการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร 3.13 การควบคุมการทำประกันภัยสำหรับสินทรัพย์ถาวร 3.14 การควบคุมการกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
4. ระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล	4.1 นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับการบริหารทรัพยากรบุคคล 4.2 แผนผังโครงสร้างองค์กร/โครงสร้างหน่วยงาน/ขอบเขตอำนาจหน้าที่/ความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และการวางแผนกำลังพล 4.3 การจัดทำ อำนาจดำเนินการ อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 4.4 การสรรหา และว่าจ้าง 4.5 การควบคุมค่าตอบแทน 4.6 การควบคุมสวัสดิการ 4.7 การควบคุมเงินเดือน

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
5. ระบบการบริหารสินค้าคงคลัง	5.1 นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการบริหารคลังสินค้า 5.2 อำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 5.3 กระบวนการรับสินค้า 5.4 กระบวนการจ่ายสินค้า 5.5 การตรวจนับสินค้าคงเหลือ 5.6 การควบคุม และการดูแลความปลอดภัยของคลังสินค้า 5.7 การปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 5.8 การกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) P&L ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ 14 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	1.1 นโยบายความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ 1.2 โครงสร้างความปลอดภัยสารสนเทศ 1.3 ความมั่นคงปลอดภัยด้านทรัพยากรบุคคล 1.4 การบริหารจัดการทรัพย์สิน 1.5 การควบคุมการเข้าถึง 1.6 การเข้ารหัสข้อมูล 1.7 ความมั่นคงปลอดภัยทางกายภาพและสภาพแวดล้อม 1.8 ความมั่นคงปลอดภัยสำหรับการดำเนินการ 1.9 ความมั่นคงปลอดภัยสำหรับการสื่อสารข้อมูล 1.10 การจัดหา การพัฒนา และการบำรุงรักษาระบบ 1.11 ความสัมพันธ์กับผู้ให้บริการภายนอก 1.12 การบริหารจัดการเหตุการณ์ความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ 1.13 การบริหารจัดการสารสนเทศเพื่อสร้างความต่อเนื่องทางธุรกิจ 1.14 ความสอดคล้อง

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงาน ให้เป็นไปตามกฎหมาย P&L ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย 9 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย	1.1 นโยบาย/ระเบียบ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานของฝ่ายกฎหมาย 1.2 แนวทางการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามระเบียบขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 1.3 แผนผังโครงสร้างหน่วยงานของฝ่ายกฎหมายและฝ่ายที่เกี่ยวข้อง 1.4 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของฝ่ายกฎหมายและฝ่ายที่เกี่ยวข้อง 1.5 กฎหมายที่สำคัญเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า 1.6 การปฏิบัติตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 1.7 การปฏิบัติตามข้อกำหนดตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 1.8 การจัดทำทะเบียนคุณสมบัติ และเอกสารสำคัญที่เกี่ยวข้อง 1.9 สภาพแวดล้อมและความปลอดภัยในการจัดเก็บข้อมูลและเอกสารสำคัญต่างๆ

โดยภาพรวม จากการตรวจสอบระบบควบคุมภายในโดย P&L สรุปได้ว่า กลุ่มบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในที่ได้กำหนดขึ้นมา กลุ่มบริษัทฯ มีการควบคุมภายในในส่วนที่เป็นสาระสำคัญที่เพียงพอ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทฯ บรรลุวัตถุประสงค์เพื่อ

- เพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ
- เพิ่มความเชื่อมั่นของผู้บริหารระดับสูงว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบข้อมูลที่เชื่อถือได้ และไม่มีข้อผิดพลาดที่มีสาระสำคัญ
- ให้เกิดความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ และพนักงานมีการปฏิบัติงานตามระบบการควบคุมภายในที่กำหนดไว้

ข้อสังเกตจากผู้สอบบัญชี

บริษัท ไพร่ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (“PwC”) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อสังเกตเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน และระบบบัญชี สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

การแต่งตั้งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ว่าจ้าง P&L เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และแต่งตั้ง นางสาววรรณวิมล จongsุริยาส ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ การอบรม ที่เหมาะสม และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ ทั้งนี้ การพิจารณาและอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

คำนิยามและคำย่อ

นอกจากจะได้มีการกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ ให้คำดังต่อไปนี้มีคำนิยามดังนี้

บริษัท หรือ ACE	บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ASCE	บริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
ACP	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด
ALCP	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด
AAPP	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
AAP	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ABA	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
AFT	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
BPP	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ACE SOLAR	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
PSPR	บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
AAA	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
PSMS	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
ACP1	โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี
ACP2	โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดร้อยเอ็ด
ACP3	โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี
ALCP1	โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย
ALCP2	โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี
AAPP1	โครงการโรงไฟฟ้าตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
AAPP2	โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา
AAP1	โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น
ABA1	โครงการโรงไฟฟ้าเถิน อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง
AAA1	โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา
ALCP3	โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
BPP2	โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 2 อำเภอนาบอน จังหวัดนครศรีธรรมราช
BPP3	โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง อำเภอกลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร
ACE SOLAR1	โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 1 อำเภอนาบอน จังหวัดนครศรีธรรมราช
ACE SOLAR2	โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง อำเภอเมือง จังหวัดระนอง
ACE SOLAR3	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Rooftop 1 อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
ACE SOLAR4	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Rooftop 2 อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา

EIA	Environmental Impact Assessment หรือรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
ESA	Environmental & Safety Assessment หรือรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
COD	Commercial Operation Date วันที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์
SCOD	Scheduled Commercial Operation Date วันกำหนดเปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญา PPA
FiT	อัตราการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
MLR	Minimum Loan Rate หรือ Minimum Lending Rate
DSCR	Debt Service Coverage Ratio
PDP	Power Development Plan แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED



www.ace-energy.co.th

