



ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

รายงานประจำปี
2565
(แบบ 56-1 One Report)

สารบัญ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายระยะยาว และยุทธศาสตร์ในการดำเนินธุรกิจ	4
สารจากประธานกรรมการบริหาร	6

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ และผลการดำเนินงาน

1 โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท	10
1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	10
1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ	24
1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท	60
1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว	66
1.5 การออกหลักทรัพย์อื่นและการจัดอันดับเครดิตองค์กร	67
1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล	67
2 การบริหารจัดการความเสี่ยง	70
2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง	70
2.2 ปัจจัยความเสี่ยง	73
3 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน	92
3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน	92
3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ	95
3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม	105
3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม	115
4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)	134
4.1 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุป	134
4.2 การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะการเงิน	143
5 ข้อมูลสำคัญอื่น	162
5.1 บุคคลอ้างอิง	162
5.2 ข้อพิพาททางกฎหมาย	162

ส่วนที่ 2

การกำกับดูแลกิจการ

6 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ.....	168
6.1 ภาพรวมนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ	168
6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ	177
6.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา.....	184
7 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ	186
7.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ	186
7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัท	187
7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย.....	210
7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร.....	226
7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน	229
7.6 ข้อมูลสำคัญอื่นๆ.....	231
8 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ	234
8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา	234
8.2 รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ	246
9 การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน	250
9.1 การควบคุมภายใน	250
9.2 รายการระหว่างกัน	257

ส่วนที่ 3

งบการเงิน

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน	276
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	277

เอกสารแนบ

1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท	406
2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	441
3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน	442
4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	443

วิสัยทัศน์

เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลกที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น

พันธกิจ

- 1) เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชั้นนำของโลกที่พัฒนาระบบการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุด
- 2) ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ที่มีศักยภาพทั้งในและต่างประเทศ
- 3) สร้างความมั่นคงและมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น
- 4) ดำเนินธุรกิจภายใต้หลักธรรมาภิบาล



เป้าหมาย

บริษัทฯ มุ่งที่จะขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหามลภาวะโลกร้อน (Global Warming) และวิกฤตการณ์เปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้าและชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี ค.ศ. 2050

ยุทธศาสตร์ในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้กำหนดยุทธศาสตร์ในการดำเนินธุรกิจดังนี้

- พัฒนานวัตกรรมเพื่อตอบสนองความต้องการของทุกภาคส่วน
- บริหารจัดการธุรกิจอย่างเป็นระบบ
- พัฒนาศักยภาพในการผลิตและบริการ
- สร้างนวัตกรรมเพื่อการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงสุด
- พัฒนาให้มีความเชื่อเพลิงอย่างมั่นคงและยั่งยืนด้วยต้นทุนที่ต่ำ
- พัฒนาความสามารถในการทำกำไรสูงควบคู่กับมีความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม
- สร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน



จิรสา ทองเมตตา

นางสาวจิรสา ทองเมตตา
ประธานกรรมการบริหาร

สารจากประธานกรรมการบริหาร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

เศรษฐกิจไทยในปี 2565 มีการขยายตัว 2.6% หรือเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2564 ที่มีอัตราการขยายตัวที่ 1.6% เป็นผลมาจากการฟื้นตัวของการอุปโภคบริโภคภาคเอกชนและภาคการท่องเที่ยว ภายหลังจากที่สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 คลี่คลายลงและมีการผ่อนคลายมาตรการเดินทางระหว่างประเทศอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเฉลี่ยทั้งปีอยู่ในระดับสูงที่ 6.1% ซึ่งเป็นระดับสูงสุดในรอบ 24 ปี นับตั้งแต่ปี 2541 และอัตราดอกเบี้ยเข้าสู่ทิศทางที่เป็นขาขึ้น โดย กนง. มีการประกาศปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายอย่างต่อเนื่อง 3 ครั้ง รวม 0.75% ต่อปี สู่ระดับ 1.25% ต่อปี

ในช่วงปลายปี 2565 ด้วยสภาวะเศรษฐกิจดังกล่าว ทำให้บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ต้องมีการปรับเปลี่ยนกลยุทธ์การดำเนินงานธุรกิจของปี 2565 ให้เหมาะสมกับสถานการณ์ โดยมุ่งเน้นที่การบริหารจัดการความเสี่ยงด้วยความระมัดระวัง การบริหารจัดการและควบคุมต้นทุน การปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรโรงไฟฟ้า และการเตรียมความพร้อมสำหรับการขยายธุรกิจในอนาคต เป็นผลให้ปี 2565 บริษัทฯ ยังคงมีผลการดำเนินงานเป็นที่น่าพอใจ แม้ว่าจะเป็นปีที่บริษัทฯ ไม่มีโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มเติมจากปี 2564 ก็ตาม โดยบริษัทฯ

สามารถทำรายได้รวม 6,917.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20.8% จากปี 2564 ซึ่งอยู่ที่ 5,726.9 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิ 1,282.0 ล้านบาท นอกจากนี้ ในปี 2565 ที่ผ่านมา ACE ยังได้รับคัดเลือกจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืนหรือ THSI (Thailand Sustainability Investment) ประจำปี 2565 ในกลุ่มทรัพยากร โดย ACE เป็น 1 ใน 26 บริษัทจดทะเบียนที่ได้รับคัดเลือกเป็นครั้งแรกจากจำนวนบริษัทจดทะเบียนที่ได้รับคัดเลือกเป็นหุ้นยั่งยืนทั้งหมด 170 บริษัท และนับเป็นบริษัทจดทะเบียนที่มีธุรกิจหลักด้านการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลรายแรกที่ได้รับการคัดเลือกติดอันดับหุ้นยั่งยืน

สำหรับทิศทางการดำเนินงานในปี 2566 บริษัทฯ ยังคงมุ่งที่จะขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ และขยายขอบเขตการลงทุนไปยังธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหาภาวะโลกร้อน (Global Warming) และวิกฤตการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้าและชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ผ่านกิจกรรมเพื่อสังคมต่างๆ ที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายระยะยาวที่สำคัญ คือ การมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ให้ได้ภายในปี ค.ศ. 2050

ในฐานะตัวแทนของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ดิฉันขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ เกษตรกร ชุมชน วิสาหกิจชุมชน สถาบันการเงิน ตลอดจนหน่วยงานภาครัฐและเอกชนที่เกี่ยวข้อง ที่ได้ให้ความไว้วางใจและสนับสนุนกลุ่มบริษัทฯ เป็นอย่างดีเสมอมา ขอขอบคุณ กรรมการผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ทุกท่าน ที่เสียสละเวลา แรงกาย แรงใจในการขับเคลื่อนบริษัทฯ ด้วยความมุ่งมั่นไม่ย่อท้อ ดิฉันขอให้ความมั่นใจแก่ผู้ถือหุ้นว่าบริษัทฯ ยังมุ่งมั่นในการนำองค์กรไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำที่ร่วมขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ ไปสู่การสร้างธุรกิจพลังงานสีเขียวที่ยั่งยืน ตามวิสัยทัศน์และปณิธานที่ได้วางไว้ คือ การเป็นโรงงานไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลกที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคมผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน โดยยึดมั่นในหลักการ ESG (Environmental Social and Governance) TSI (Total Societal Impact) ธรรมาภิบาล (Good Corporate Governance) และความยั่งยืน (Sustainability)



ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ และผลการดำเนินงาน





เปลี่ยนพืช ให้เป็นไฟฟ้า

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

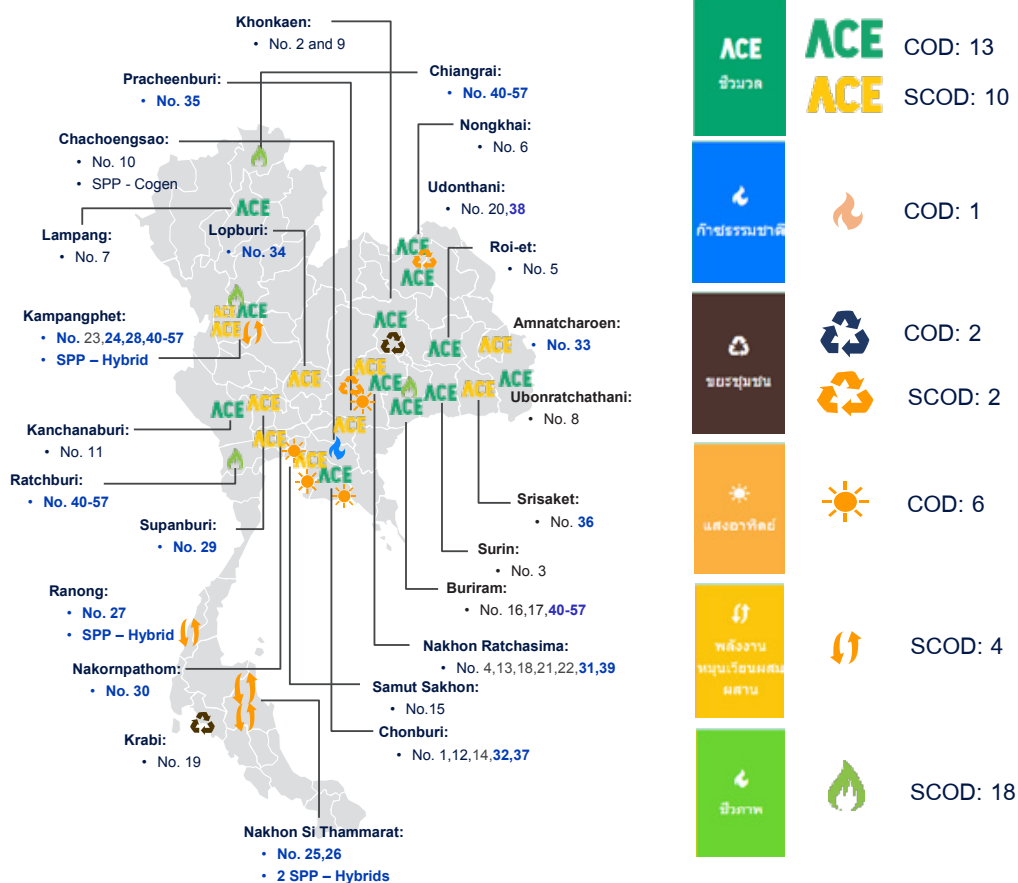
1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

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

สถานะโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

โครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 23 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 257.57 เมกะวัตต์

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 34 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 270.80 เมกะวัตต์



ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

กลุ่มทรงเมตดาเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนาด้านพันธุ์พืชพลังงาน ปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก และเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก เช่น ไม้อัดแข็งความหนาแน่นสูง (Hardboard) ไม้สับ (Wood chip) เป็นต้น โดยเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่รายหนึ่งของโลก จากการประกอบธุรกิจดังกล่าว ทำให้มีปริมาณเปลือกไม้ หรือ เศษไม้สับที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์เป็นจำนวนมากในแต่ละปี และมีภาระค่าใช้จ่ายสูงในการกำจัดเปลือกไม้ที่เป็นขยะเหลือทิ้งของโรงงานไม้สับทุกโรงงาน อีกทั้งยังส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนเมื่อกองเปลือกไม้เหล่านั้นถูกแดดถูกฝนหรือกองทิ้งไว้กลางแจ้ง จึงเล็งเห็นถึงโอกาส ในการนำเปลือกไม้และของเหลือทางการเกษตรประเภทอื่นๆ มาแปรรูปให้เกิดประโยชน์ทางเศรษฐกิจ กอปรกับตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้กำหนดแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 – 2565) เพื่อให้ประเทศไทยใช้พลังงานทดแทนเป็นพลังงานทางเลือกของประเทศและลดสัดส่วนการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ โดยในแผนพัฒนาดังกล่าวได้ตระหนักถึงมาตรการการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ด้วยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี และการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“Very Small Power Producer” หรือ “VSP”) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (“Small Power Producer” หรือ “SPP”) ทำให้กลุ่มทรงเมตดาได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอนาคตของโรงไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล จึงได้ทำการจัดตั้ง บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ACP”) ขึ้นในปี 2551 เพื่อยื่นคำขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 8.0 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2552

หลังจากนั้นเมื่อวันที่ 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 ตามที่กฎหมายกำหนดโดยโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555 ซึ่งนับเป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งแรกภายใต้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

ช่วงกลางปี 2558 กลุ่มทรงเมตดาได้เข้าซื้อหุ้น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ASCE”) ซึ่งจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นอื่นเมื่อต้นปี 2552 และเปลี่ยนวัตถุประสงค์จากเดิมเพื่อดำเนินธุรกิจบริการขนส่งมาเพื่อประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย และในลำดับถัดมาได้ให้ ASCE เข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยจากกลุ่มทรงเมตดา ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ซึ่งเมื่อรวมกับกิจการที่ ASCE เป็นเจ้าของอยู่ก่อนแล้วได้แก่ AAPP ACP และ AFT ทำให้ ASCE เป็นเจ้าของกิจการโรงไฟฟ้าของกลุ่มทรงเมตดา เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัท ให้มีความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

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

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้ง PSMS ขึ้น เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งได้มีการซื้อหุ้นของ ACW เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ อีกครั้ง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ดำเนินการแปรสภาพจากบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และหุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียน และเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยครั้งแรก เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562

ในเดือนสิงหาคม 2563 ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท คือ AAE ABE และ ACES ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.9 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวม 22.5 เมกะวัตต์ โดยการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวทำให้ AAE ABE และ ACES มีฐานะเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ

ในปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมุ่งหน้าที่จะขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ที่ยังคงเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน โดยในปีนี้เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ขณะการเสนอราคาและได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ลงทุนและดำเนินการโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า เพิ่มเติมจำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 19.8 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตเสนอขายรวม 16.0 เมกะวัตต์ รวมถึงชนะการประมูลได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เป็นโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (พีซพลังงาน) จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 59.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตเสนอขายรวม 50.0 เมกะวัตต์

สำหรับปี 2565 ทางคณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน (หุ้นซื้อคืน) ในวงเงินไม่เกิน 1,000 ล้านบาท จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 400 ล้านหุ้น โดยเมื่อสิ้นสุดโครงการ ณ สิ้นปี บริษัทฯ ได้ดำเนินการซื้อหุ้นคืนรวมทั้งสิ้น 100,365,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.99 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้ว รวมมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืนทั้งสิ้น 268,009,931 บาท นอกจากนี้ ในปีนี้ ACE ยังได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน หรือ THSI (Thailand Sustainability Investment) ประจำปี 2565 ในกลุ่มทรัพยากร จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) โดยเป็นการสมัครเข้าร่วมรับการประเมินครั้งแรกของ ACE ซึ่งปีนี้มีบริษัทจดทะเบียน หรือ บจ. ที่ได้รับคัดเลือกเป็นหุ้นยั่งยืนทั้งสิ้น 170 บริษัท

สรุปพัฒนาการที่สำคัญ

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

ปี	เหตุการณ์
2558	<p>1 ธันวาคม</p> <p>ACE ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มทรงเมตตา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ</p> <p>21 ธันวาคม</p> <p>ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติให้ ACE ลงทุนใน ASCE ซึ่งประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยซื้อหุ้นสามัญของ ASCE จำนวนทั้งสิ้น 649,999,998 หุ้น เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทที่ทำธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน</p>
2559	<p>6 มิถุนายน</p> <p>ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2559 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 300,500,000 บาท เป็น 4,502,499,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ</p> <p>30 สิงหาคม</p> <p>กลุ่มทรงเมตตาได้ขายหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 34,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.66 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท บรุคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กลุ่มจิราธิวัฒน์ และนางวัลยา ดำเนินชาญวนิชย์ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 92.34 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ</p>

2560	<p>29 มิถุนายน</p> <p>ACE ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,502,499,980 บาท เป็น 4,578,999,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ จำนวน 7,650,000 หุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท โดยสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาทายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็น ร้อยละ 92.47 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ</p> <p>ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 ท่าน ได้แก่ นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ นางพัชนี สุธีวิทานันท์ และนายนิกรกั โปเงิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและกรรมการอิสระ และมอบหมายให้กรรมการทั้ง 3 ท่าน เป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ</p> <p>ในช่วงเดือนตุลาคม - เดือนธันวาคม</p> <p>กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 6,719,126 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.47 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ นักลงทุนรายย่อย รวมทั้งสิ้น 19 ราย ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 91.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ</p>
2561	<p>ช่วงเดือนมีนาคม</p> <p>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</p> <p>14 กรกฎาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติให้</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 <p>16 กรกฎาคม</p> <p>ACE ดำเนินการแปรสภาพเป็น บริษัทมหาชน จำกัด แล้วเสร็จ</p> <p>ในเดือน ตุลาคม</p> <p>กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการโอนหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 227,222.920 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.48 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมอีกกลุ่มหนึ่ง ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 86.87 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ</p> <p>9 พฤศจิกายน</p> <p>ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 2/2561 (หลังการแปรสภาพ) มีมติอนุมัติให้ ACE สามารถออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 5,000 ล้านบาท</p> <p>20 ธันวาคม</p> <p>ACE ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้น และผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน มูลค่าเสนอขาย 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.80 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 20 มิถุนายน 2563</p>

2562	<p>9 ตุลาคม</p> <p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2562 มีมติอนุมัติให้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,018 ล้านหุ้น ให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (“Initial Public Offering” หรือ “IPO”)</p> <p>28 ตุลาคม</p> <p>ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น 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 กฟภ. แบบ FIT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง</p> <p>13 พฤศจิกายน</p> <p>หุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยครั้งแรก</p> <p>20 ธันวาคม</p> <p>บริษัทฯ ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทอยู่ระหว่างการปลดหลักประกันหุ้นกู้ดังกล่าว</p>
2563	<p>15 พฤษภาคม</p> <p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท โดยได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน</p>
2564	<p>22 เมษายน</p> <p>บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“NCE”) บริษัทย่อยโดยอ้อม ชนะการเสนอราคาด้วยวิธีการประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ (E-Bidding) และได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ลงทุนและดำเนินการโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า จากทาง อบต. เชียงหวาง จ.อุดรธานี คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 9.9 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตเสนอขายรวม 8.0 เมกะวัตต์</p> <p>28 เมษายน</p> <p>ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เหลือ จากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับงวดเดือนเมษายน - เดือนธันวาคม และกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.018 บาท โดยได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2564</p> <p>7 พฤษภาคม</p> <p>บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“ABP”) บริษัทย่อยโดยอ้อม ชนะการเสนอราคาด้วยวิธีการประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ (E-Bidding) และได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ลงทุนและดำเนินการโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า จากทาง อบต. โชคชัย จ.นครราชสีมา คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 9.9 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตเสนอขายรวม 8.0 เมกะวัตต์</p> <p>23 กันยายน</p> <p>กลุ่มบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัท จำนวน 18 บริษัท ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวมและกำลังการผลิตเสนอขายรวม 59.0 เมกะวัตต์ และ 50.0 เมกะวัตต์ ตามลำดับ โดยโครงการที่ได้รับการคัดเลือกดังกล่าว เป็นโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ทั้ง 18 โครงการ</p>

	<p>11 ตุลาคม</p> <p>บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ “BBB+” (Triple B Plus) แนวโน้มอันดับเครดิตที่ระดับ “คงที่” หรือ “Stable” จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด</p>
2565	<p>14 กุมภาพันธ์</p> <p>บริษัท ย่อยทางอ้อม 18 แห่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 18 ฉบับ (โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจท้องถิ่น 18 โรง) และทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟกลับมาแล้ว (เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566)</p> <p>11 พฤษภาคม</p> <p>บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลประจำปี 2564 ในอัตราหุ้นละ 0.02 บาท รวมเป็นเงิน 203.5 ล้านบาท</p> <p>15 มิถุนายน</p> <p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน (หุ้นซื้อคืน) ในวงเงินไม่เกิน 1,000 ล้านบาท จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 400 ล้านหุ้น โดยเมื่อสิ้นสุดโครงการ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการซื้อหุ้นคืนรวมทั้งสิ้น 100,365,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.99 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัทฯ รวมมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืนทั้งสิ้น 268,009,931.13 บาท</p> <p>10 ตุลาคม</p> <p>บริษัทฯ ได้รับการบรรจุในดัชนี THSI (Thailand Sustainability Investment) โดยเป็นหนึ่งในหุ้นยั่งยืนของประเทศไทยประจำปี 2565 (ปีแรกที่ยื่นเสนอ)</p>

• บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”) (บริษัทย่อย โดยตรง)

ปี	เหตุการณ์
2551	<p>- 7 สิงหาคม ASCE (เดิมชื่อ บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตา โดย ณ ขณะนั้น ASCE ไม่ได้มีการประกอบธุรกิจแต่อย่างใด</p>
2552	<p>- มิถุนายน ASCE เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ AAPP ACP และ AFT จากกลุ่มทรงเมตตา ซึ่งส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ AAPP ACP และ AFT ซึ่ง ณ ขณะนั้นทั้ง 4 บริษัท ยังไม่มีการดำเนินธุรกิจใดๆ</p> <p>- 24 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น ASCE จากผู้ถือหุ้นเดิม คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด</p> <p>- ASCE ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา ทำให้ภายหลังการเพิ่มทุน กลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.88 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด</p>
2553	<p>- 23 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมที่ไม่เกี่ยวข้องกันในสัดส่วน ร้อยละ 0.12 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทำให้ภายหลังการทำรายการดังกล่าวกลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด</p>
2558	<p>- 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</p>

ปี	เหตุการณ์
	<ul style="list-style-type: none"> - 15 พฤษภาคม ASCE เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี จำกัด เป็น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด - 30 ธันวาคม ACE ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นใหม่ เข้าลงทุนใน ASCE สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดย ACE ซื้อหุ้น ASCE จากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัท เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์
2561	<ul style="list-style-type: none"> - 3 พฤษภาคม ASCE ดำเนินการจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท - 16 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนใน PSPR ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนใน PSPR
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท คือ AAE ABE และ ACES - มีนาคม ASCE จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อม 5 บริษัท ประกอบด้วย PRE, REC, REN, RENE และ RESM เพื่อรองรับการขายธุรกิจ นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 157 บริษัทเพื่อรองรับโครงการในอนาคต
2564	<ul style="list-style-type: none"> - ASCE ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน จากทุนชำระแล้ว 9,000,000,000 บาท / 900,000,000 หุ้น เป็นทุนชำระแล้ว 9,327,000,000 บาท / 950,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 900,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.54 บาท/หุ้น จำนวน 50,000,000 หุ้น) โดยที่ทาง ACE ยังคงเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
2565	<ul style="list-style-type: none"> - ASCE ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น) เพิ่มเติมจากเดิม 6.54 บาท/หุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 173,000,000 บาท และได้มีการเพิ่มทุนเพิ่มเติมอีก โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 1,500,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 150,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทำให้ ณ สิ้นปี ASCE มีทุนจดทะเบียน 11,000,000,000 บาท / 1,100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน) และทาง ACE ยังคงเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100

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

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

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
โทรศัพท์ / โทรสาร 081-1048821 / 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)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยรวม 40 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และ บริษัทย่อยโดยอ้อม 39 บริษัท (รวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยทั้งหมดว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) รายละเอียดเป็นไปตามเกณฑ์ใช้บังคับกับบริษัทจดทะเบียนและบริษัทมหาชนจำกัด ที่มีหน้าที่ตามมาตรา 56 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางตรงตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด			
บริษัทย่อยโดยตรง			
1) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ชื่อเดิม บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 11,000,000,000 บาท / 1,100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ASCE	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมุ่งเน้นการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจในประเทศเป็นหลัก
ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน ASCE ตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด			
บริษัทย่อยโดยอ้อม*			
1) บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220 ที่ตั้งสำนักงานสาขา (1) 38 หมู่ที่ 11 ตำบลวังสามัคคี อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด 45110 (2) 224 หมู่ที่ 6 ตำบลบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี 71160 ทุนชำระแล้ว 1,778,650,000 บาท / 200,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 105,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.67 บาท/หุ้น จำนวน 95,000,000 หุ้น)	ACP	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ที่ตั้งสำนักงานสาขา (1) 131 หมู่ที่ 1 ตำบลพระพุทธรบาท อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย 43130	ALCP	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
(2) 190 หมู่ที่ 4 ตำบลฝางคำ อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี 34350 (3) 370 หมู่ที่ 7 ตำบลโนนทอน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น 40000 (4) 197 หมู่ที่ 1 ตำบลไสไทย อำเภอเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ 81000 ทุนชำระแล้ว 2,749,050,000 บาท / 290,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 217,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.71 บาท/หุ้น จำนวน 55,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 18,000,000 หุ้น)			
2.1) บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 206,862,400 บาท / 55,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 10,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 3.76 บาท/หุ้น จำนวน 54,990,000 หุ้น)	NCE	90.0	ถือหุ้นโดยบริษัท ALCP ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ)
2.2) บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ที่ตั้งสำนักงานสาขา (1) 88 หมู่ที่ 14 ตำบลโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา 30190 ทุนชำระแล้ว 237,656,800 บาท / 55,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 10,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 4.32 บาท/หุ้น จำนวน 54,990,000 หุ้น)	ABP	90.0	โดยในปี 2564 บริษัทได้รับคัดเลือกให้ เป็นผู้ลงทุนและดำเนินการโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรูป เป็นพลังงานไฟฟ้า
3) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 231 หมู่ที่ 1 ตำบลตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ 32140 ที่ตั้งสำนักงานสาขา (1) 19 หมู่ที่ 14 ตำบลโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา 30190 ทุนชำระแล้ว 1,000,000,000 บาท / 100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	AAPP	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
4) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 385 หมู่ที่ 12 ตำบลม่วงหวาน อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 40310 ทุนชำระแล้ว 570,725,000 บาท / 57,500,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.43 บาท/หุ้น จำนวน 7,500,000 หุ้น)	AAP	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และโรงงานคัดแยกและฝังกลบสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสีย อันตราย
5) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลแม่ออด อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง 52160 ทุนชำระแล้ว 699,500,000 บาท / 75,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.98 บาท/หุ้น จำนวน 25,000,000 หุ้น)	ABA	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
6) บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500	AFT	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
ทุนชำระแล้ว 8,200,000 บาท / 1,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.00 บาท/หุ้น จำนวน 600,000 หุ้น)			
7) บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 530,150,000 บาท / 65,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 48,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.95 บาท/หุ้น จำนวน 17,000,000 หุ้น)	BPP	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
8) บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 343,220,000 บาท / 38,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 32,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 3.87 บาท/หุ้น จำนวน 6,000,000 หุ้น)	ACE SOLAR	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
9) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด ("PSPR") ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 180,299,000 บาท / 20,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 100,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.01 บาท/หุ้น จำนวน 19,900,000 หุ้น)	ACW	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
10) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 224 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา 24120 ที่ตั้งสำนักงานสาขา (1) เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 1,500,000,000 บาท / 150,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	AAA	100.0	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
11) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด ("UKB") ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 386 หมู่ที่ 8 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านโพธิ์ อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา 30310 ทุนชำระแล้ว 540,120,000 บาท / 65,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 24,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.32 บาท/หุ้น จำนวน 41,000,000 หุ้น)	AAE	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
12) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด ("UAB") ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ตำบลดอนมนต์ อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ 31150 ทุนชำระแล้ว 650,000,000 บาท / 6,500,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ABE	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
13) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด ชื่อเดิม บริษัท สติก ไปโอแมส จำกัด (“SBM”) ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ตำบลดอนมนต์ อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ 31150 ทุนชำระแล้ว 590,000,000 บาท / 5,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ACES	100.0	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจให้บริการวิศวกรรมซ่อมบำรุง ซึ่งปัจจุบันให้บริการการซ่อมบำรุงแก่ โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัท เป็นหลัก
14) บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 82,000,000 บาท / 8,200,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/ หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	PSMS	100.0	ธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พลังงานทดแทน ซึ่งปัจจุบันให้บริการ การซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้า ภายในกลุ่มบริษัท เป็นหลัก
15) บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 128,800,000 บาท / 22,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 3,000,000 หุ้น และหุ้นที่ เรียกชำระแล้ว 5.20 บาท/หุ้น จำนวน 19,000,000 หุ้น)	PRE	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัท อื่น (Holding Company)
15.1) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KTNP	90.0	ถือหุ้นโดยบริษัท PRE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือก เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อ เศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)
15.2) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KTDP	90.0	
15.3) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KTPP	90.0	
15.4) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 5,555,560 บาท/ 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	RBNP	90.0	

15.5) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	CBRP	90.0	
16) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 74,360,000 บาท / 15,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 2,800,000 หุ้น และหุ้นที่ เรียกชำระแล้ว 3.80 บาท/หุ้น จำนวน 12,200,000 หุ้น)	REC	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัท อื่น (Holding Company)
16.1) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KTRC	90.0	ถือหุ้นโดยบริษัท REC ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือก เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อ เศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง)
16.2) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบุงเรือง จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 5,555,560 บาท/ 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	TRRP	90.0	
16.3) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชาณุวรลักษบุรี จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 22,222,230 บาท/ 2,222,223 หุ้น (หุ้นสามัญ 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 222,223 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	WLCP	90.0	
16.4) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 22,222,230 บาท/ 2,222,223 หุ้น (หุ้นสามัญ 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 222,223 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KACPP	90.0	
16.5) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KHLCP	90.0	
17) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500	REN	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัท อื่น (Holding Company)

ทุนชำระแล้ว 137,500,000 บาท / 40,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 5,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 35,000,000 หุ้น)			
17.1) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	BURC	90.0	ถือหุ้นโดยบริษัท REN ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือก เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อ เศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง)
17.2) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KAMD	90.0	
18) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 224,760,000 บาท / 48,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 12,000,000 หุ้น และหุ้นที่ เรียกชำระแล้ว 2.91 บาท/หุ้น จำนวน 36,000,000 หุ้น)	RENE	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัท อื่น (Holding Company)
18.1) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 5,555,560 บาท/ 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	TDPP	90.0	ถือหุ้นโดยบริษัท RENE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือก เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อ เศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง)
18.2) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	NHCP	90.0	
18.3) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนดักกาวหน้า จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 5,555,560 บาท/ 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	TKNP	90.0	
18.4) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้า จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	TCPP	90.0	

19) บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 152,500,000 บาท / 25,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 12,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 13,000,000 หุ้น)	RESM	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
19.1) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KTRP	90.0	ถือหุ้นโดยบริษัท RESM ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง)
19.2) บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรแก้วไกล จำกัด ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ทุนชำระแล้ว 7,777,780 บาท/ 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	KPKKC	90.0	

* บริษัทย่อยโดยอ้อมที่มีกิจกรรมทางธุรกิจ การลงทุน การถือครองสินทรัพย์ หรือสัญญาทางธุรกิจ ที่มีความสำคัญ

รายงานการใช้เงินที่ได้จากการระดมทุน

บริษัทฯ ขอรายงานผลการใช้เงินเพิ่มทุน สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย: ล้านบาท

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	แผนการใช้เงิน (โดยประมาณ)	จำนวนเงินที่ใช้ไป พ.ย. 62 – ธ.ค. 65	จำนวนเงินคงเหลือ ณ 31 ธ.ค. 65
1. เงินทุนสำหรับลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าของ กลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ได้แก่ โครงการ SPP Hybrid จำนวน 4 โครงการ และ โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระป๋อง จำนวน 1 โครงการ	195 - 1,440	619	0
2. เงินทุนสำหรับลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าของ กลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา และ โครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ อาจได้มาเพิ่มเติมในอนาคต	1,639 - 2,515	2,033	0
3. ชำระคืนเงินกู้ยืมสถาบันการเงิน และ/หรือ ใกล้เคียงหุ้นกู้ที่ออกโดยบริษัทฯ รวมทั้งชำระคืนเงิน กู้ยืมสถาบันการเงิน และ/หรือ ภาระหนี้สินอื่นใด ของกลุ่มบริษัทฯ	1,450 - 1,685	1,685	0
4. เงินทุนสำหรับลงทุนในโครงการอื่นๆ ของกลุ่ม บริษัทฯ ซึ่งนอกเหนือจากที่กล่าวมาในข้อ 1. และ 2. เช่น การลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ เครื่องจักรโรงไฟฟ้า เป็นต้น รวมทั้งใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ	0 - 100	58	0
รวม	4,395	4,395	0

ข้อมูลพื้นที่บริษัทให้ค้ำประกันในแบบแสดงรายการข้อมูล

เป็นไปตามเกณฑ์ใช้บังคับกับบริษัทจดทะเบียนและบริษัทมหาชนจำกัด ที่มีหน้าที่ตามมาตรา 56 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

โครงสร้างรายได้ของบริษัท

ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท คือ การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัท มีแหล่งรายได้ที่สำคัญ ได้แก่ การจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม การรับจ้างกำจัดขยะโดยการผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า และการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นต้น

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 มีรายละเอียดดังนี้

รายได้ตามงบการเงินรวม	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า						
โรงไฟฟ้าชีวมวล ¹	2,887.7	47.84	3,261.7	56.83	3,350.8	48.33
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	5.1	0.08	5.0	0.09	3.4	0.05
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	233.8	3.87	431.7	7.52	447.5	6.45
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	11.4	0.19	17.8	0.31	20.0	0.29
รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ²						
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	401.2	6.65	411.0	7.16	414.9	5.98
รายได้จากการให้บริการ	1,394.90	23.11	1,540.8	26.84	2,620.7	37.80
รายได้การรับกำจัดขยะ	40.26	0.67	50.5	0.88	55.7	0.80
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ	13.24	0.22	8.4	0.15	4.0	0.06
รายได้ค่าก่อสร้างสัญญาสัมปทาน ³	870.5	14.42	-	-	-	-
รายได้อื่นๆ ⁴	178.6	2.96	12.8	0.22	16.9	0.24
รายได้รวม	6,036.70	100.00	5,739.7	100.00	6,933.9	100.00

ภาพรวมการประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 22 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 257.57 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่

¹ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท ได้แก่ โครงการ ACP1 โครงการ ACP2 โครงการ ACP3 โครงการ ACP4 โครงการ ALCP1 โครงการ ALCP2 โครงการ AAPP1 โครงการ AAPP2 โครงการ AAP1 และ โครงการ ABA1 โดยโครงการ ACP4 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤศจิกายน 2564

² ซึ่งยังไม่รวมถึงรายได้ที่กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการยื่นขอเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จากเดิมซึ่งเป็นแบบได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") ซึ่งมีราคาสูงกว่า มาเป็นแบบ Feed-in Tariff ("FIT") ซึ่งมีราคาสูงกว่า ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ซึ่งกลุ่มบริษัท เชื่อว่าบริษัท มีคุณสมบัติและเข้าเงื่อนไขที่จะได้รับสิทธิตามประกาศของ กฟผ. ปี 2558 แต่ กฟผ. ไม่ได้ดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในช่วงดังกล่าว โดยมาดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในวันที่ 10 มีนาคม 2559 ตามประกาศของ กฟผ. ฉบับใหม่ ปี 2559 เป็นเหตุให้กลุ่มบริษัท ได้รับความเสียหาย จึงเป็นโอกาสยื่นฟ้อง กฟผ. กฟผ. และ กฟผ. ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชดเชยค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FIT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี 2558 แต่หากผู้ฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ฟ้องคดี ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท ซึ่งขณะนี้เรื่องอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท จะได้รับเงินตามจำนวนที่ฟ้องหรือไม่นั้น ขึ้นอยู่กับคำพิพากษาของศาลปกครอง

³ รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท ได้แก่ AAA1 ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560

การรับรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ เป็นการรับรู้รายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TRIC4) โดยจัดประเภทรายได้ส่วนหนึ่งจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการก๊าซธรรมชาติเป็นการรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและส่วนที่เหลือกลุ่มบริษัท รับรู้เป็นรายได้เป็นค่าบริการ

⁴ การรับรู้รายได้ภายใต้สัญญาสัมปทานบริการของโรงไฟฟ้าขยะชุมชน โดยกลุ่มบริษัท ในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการ จะบันทึกงบรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง และรับรู้ถึงผลตอบแทนที่ได้รับหรือค่ารับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน หรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

⁵ ประกอบด้วยรายได้อื่นๆ เช่น ดอกเบี้ยรับ ค่าเคลมประกัน ค่าเช่ารับ รายได้จากการขายเศษซาก

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

จำนวน 13 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 125.90 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 15 – 16 ปี (เมื่อสิ้นสุดสัญญาโครงการของบริษัทฯ อาจได้รับพิจารณาปรับเพิ่มอายุสัญญาเป็น 20 ปี)⁵ และมี 1 โครงการ ที่มีอายุสัญญา 20 ปี

2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 25 ปี

3) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.0 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 20 ปี

4) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

จำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 5.32 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เอกชน (Private PPA) อายุสัญญา 25 ปี

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกจำนวน 24 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 171.80 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น

1) โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 จำนวน

4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 93.0 เมกะวัตต์ โดยทั้ง 4 โครงการ ได้รับการอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งโครงการ SPP คลองขลุง ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2564, โครงการ SPP นาบอน 1 และ โครงการ SPP นาบอน 2 ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เมื่อ 19 มีนาคม 2564 ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอย้ายวัน SCOD จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ส่วนโครงการ SPP ระนอง ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอย้ายวันลงนามสัญญาและวัน SCOD จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 19.8 เมกะวัตต์

3) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 18 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 59.0 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการขออนุญาตสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 89.10 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟผ. คินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟผ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาด โดยปัจจุบัน โครงการจำนวนจำนวน 8 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 79.2 เมกะวัตต์ ยังอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

2) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่อยู่ระหว่างการขออนุญาตสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองสูงสุด จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

⁵ เดิม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“Adder”) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“VSPP”) จากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีอายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น แบบ Feed-in Tariff (“FIT”) โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับ 20 ปี ปรับลดด้วยระยะเวลาตามที่กำหนดใน ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยประกาศฉบับดังกล่าวได้ระบุว่าภายหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญา โครงการอาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด และจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ

นอกจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว กลุ่มบริษัท ยังจำหน่ายไอน้ำซึ่งเป็นผลิตผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าโดยผ่านระบบท่อส่งที่เชื่อมไปยังลูกค้าโดยตรง ปัจจุบันมีสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมปริมาณไม่เกิน 127,800 ตัน ต่อปี

โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ⁶ (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ⁷
ชีวมวล						
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FIT + FIT Premium	24 เมษายน 2555	23 กรกฎาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง ("ACP2")	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.54	FIT + FIT Premium	4 มิถุนายน 2556	3 มิถุนายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย ("ACP3")	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT + FIT Premium	16 สิงหาคม 2560	15 ธันวาคม 2575
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	ALCP	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT + FIT Premium	26 ธันวาคม 2556	25 ธันวาคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	ALCP	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT + FIT Premium	14 สิงหาคม 2558	13 ธันวาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAPP1")	AAPP	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FIT + FIT Premium	30 ตุลาคม 2555	29 มกราคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าโคกชัย ("AAPP2")	AAPP	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.86	FIT + FIT Premium	16 มกราคม 2556	15 เมษายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	AAP	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.76	FIT + FIT Premium	2 พฤษภาคม 2555	1 สิงหาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าภูหิน ("ABA1")	ABA	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT + FIT Premium	9 กรกฎาคม 2557	8 มีนาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ ("ACES1")	ACES	7.50	กฟภ.: 6.50	FiT ⁸	24 มกราคม 2549	15 มกราคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ ("ABE1")	ABE	9.50	กฟภ.: 8.00	FIT	6 กุมภาพันธ์ 2551	30 ตุลาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช ("AAE1")	AAE	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	11 ตุลาคม 2554	10 พฤษภาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง ("ACP4")	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT + FIT Premium	28 พฤศจิกายน 2564	27 พฤศจิกายน 2584
ก๊าซธรรมชาติ						
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขุ่น ("AAA1")	AAA	114.35	กฟผ.: 90.00 IU: 2.00	ค่าพลังไฟฟ้า + ค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง	10 กุมภาพันธ์ 2560	9 กุมภาพันธ์ 2585
ขยะชุมชน						
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	ALCP	6.00	กฟภ.: 4.50	ราคาขายส่งของ กฟผ. + ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย + ส่วน	29 พฤศจิกายน 2559	สัญญามีระยะเวลา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ

⁶ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าแต่ละประเภท ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU

⁷ ในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ได้ระบุว่าภายหลังการสิ้นสุดอายุสัญญา คู่สัญญาสามารถเจรจาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรารถน โดยจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการยื่นฟ้องหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี 2558 ซึ่งมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวัน COD โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง

⁸ มีการเปลี่ยนรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระบบ Fi เป็นระบบ FIT มีผลเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2564

⁹ ตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น ในวันที่ 30 กันยายน 2577

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการ โดย	กำลังการ ผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลัง ไฟฟ้าเสนอ ขาย ⁶ (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เริ่มต้น ซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ⁷
				เพิ่มราคารับซื้อ ไฟฟ้า (Adder)		
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ ("ALCP6")	ALCP	6.00	กฟภ.: 4.40	FIT + FIT Premium	28 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2582
แสงอาทิตย์						
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3")	ACE SOLAR	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลด จาก ราคา กฟภ.	20 พฤศจิกายน 2561	19 พฤศจิกายน 2586
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3") (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลด จาก ราคา กฟภ.	28 กันยายน 2562	27 กันยายน 2587
โครงการ Solar Rooftop 2 ("ACE SOLAR 4")	ACE SOLAR	0.73	IU: 0.73	อัตราส่วนลด จาก ราคา กฟภ.	22 กุมภาพันธ์ 2562	21 กุมภาพันธ์ 2587
โครงการ Solar rooftop 3 ("ACE SOLAR 5")	ACE SOLAR	0.83	IU: 0.83	อัตราส่วนลด จากราคา กฟภ.	22 พฤษภาคม 2563	21 พฤษภาคม 2588
โครงการ Solar Rooftop ("ACE SOLAR 6")	ACE SOLAR	0.24	IU: 0.24	อัตราส่วนลด จากราคา กฟภ.	25 กุมภาพันธ์ 2564	24 กุมภาพันธ์ 2589
โครงการ Solar Floating ("ACE SOLAR 7")	ACE SOLAR	1.52	IU: 1.52	อัตราส่วนลด จาก ราคา กฟภ.	31 มีนาคม 2564	30 มีนาคม 2589
รวมโครงการที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว		257.57	กฟภ. & กฟผ.: 201.40 IU:10.40			

โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง ("BPP3")	BPP	ชีวมวล / แสงอาทิตย์	20.00	กฟผ.: 13.31	FIT	ภายในปี 2566	20 ปี นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว อยู่ระหว่างขอขยายวัน SCOD
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 ("BPP2")	BPP	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FIT	จะถูกกำหนดภายหลัง	20 ปี นับจาก COD	
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 ("ACE SOLAR 1")	ACE SOLAR	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FIT	จะถูกกำหนดภายหลัง	20 ปี นับจาก COD	
โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง ("ACE SOLAR 2")	ACE SOLAR	ชีวมวล	23.00	กฟผ.: 20.00	FIT	จะถูกกำหนดภายหลัง	20 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างขอขยายวันลงนามสัญญาและวัน SCOD
โครงการโรงไฟฟ้า MSW เชียงหวาง ("NCE1")	NCE	ขยะชุมชน	9.9	กฟผ.: 8.00	FIT + FIT Premium	ภายใน 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับใบอนุญาตให้เริ่มก่อสร้างได้	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า MSW โชคชัย ("ABP1")	ABP	ขยะชุมชน	9.9	กฟผ.: 8.00	FIT + FIT Premium	ภายใน 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับใบอนุญาตให้เริ่มก่อสร้างได้	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง ("CBRP1")	CBRP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนรางบัวก้าวหน้า ("RBNP1")	RBNP	ก๊าซชีวภาพ	2.5	กฟผ.: 2.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนชาณุวรลักษบุรี ("WLCPP1")	WLCPP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา ("KAMD1")	KAMD	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนกำแพงเพชรก้าวหน้า ("KPKKC1")	KPKKC	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนหนองหงส์ ("NHCP1")	NHCP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนเสาดิษฐ์ ("BURC1")	BURC	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนกำแพงเพชร ("KACPP1")	KACPP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
โครงการโรงไฟฟ้า ชุมชนคลองขลุงพัฒนา ("KHLCP1")	KHLCP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟผ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล ("KTPP1")	KTPP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟภ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา ("KTDP1")	KTDP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟภ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง ("KTRP1")	KTRP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟภ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า ("KTNP1")	KTNP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟภ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ ("KTRC1")	KTRC	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟภ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนต้า ("TCPP1")	TCPP	ก๊าซชีวภาพ	3.5	กฟภ.: 3.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา ("TDPP1")	TDPP	ก๊าซชีวภาพ	2.5	กฟภ.: 2.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง ("TRRP1")	TRRP	ก๊าซชีวภาพ	2.5	กฟภ.: 2.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนต้าก้าวหน้า ("TKNP1")	TKNP	ก๊าซชีวภาพ	2.5	กฟภ.: 2.00	FIT	ภายใน 36 เดือน นับจากวันลงนามซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD	รอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา			171.80	กฟผ.: 93.00 กฟภ.: 78.80				

โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการ โดย	ประเภท เชื้อเพลิง	กำลัง การผลิต ติดตั้ง (MW)	ปริมาณ พลัง ไฟฟ้า เสนอ ขาย (MW)	อัตรา ค่าไฟ ¹⁰	วันที่คาดว่าจะ เริ่มต้น ซื้อขาย ไฟฟ้า	วันที่ สัญญา ซื้อขาย ไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ¹¹	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง ("ACP5")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD ¹¹	ได้รับค่าชดเชยจาก คณะอนุญาโตตุลาการ ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้า (PPA) ใน รูปแบบ Feed-in Tariff ("FiT") และขยาย กำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของ โครงการ โดยปัจจุบัน อยู่ระหว่างการ พิจารณาโดยศาล ปกครองกลาง
โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ("ACP6")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าชาวนาวรรณบุรี ("ACP7")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ("ALCP5")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโคกชัย 2 ("AAPP3")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าเสนางคณคม ("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	FIT	N/A	20 ปี นับ จาก COD	ข้อพิพาทอยู่ระหว่างการ พิจารณาโดยศาล ปกครองสูงสุด
รวมโครงการที่อยู่ระหว่าง ขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า			89.10	กฟภ.: 72.00				

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ คือ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ที่ถูกยกเลิกไป เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนด SCOD ในสัญญา เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากสาเหตุที่ไม่ใช่ความผิดของกลุ่มบริษัทฯ

¹⁰ ข้อมูลที่แสดงเป็นข้อมูลล่าสุดของโครงการก่อนถูกยกเลิกสัญญา ทั้งนี้ ในการเสนอขอพิพาทขอคืนสัญญา PPA คืน ทางบริษัทฯ ได้ร้องขอให้แก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เพื่อให้ได้รับสิทธิสนับสนุนจากภาครัฐภายใต้ระบบ FIT ด้วย โดยขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของ กฟภ. อนุญาโตตุลาการ หรือศาลปกครองชั้นต้น (แล้วแต่กรณี)

¹¹ 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. บอกล้างสัญญาโดยไม่ชอบด้วยข้อสัญญาและข้อกฎหมาย ด้วยเหตุนี้ หาก กฟภ. ไม่บอกล้างสัญญา บริษัทย่อมได้รับการเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 ดังที่ได้ยื่นคำขอตามประกาศฉบับนี้ไว้แล้ว ดังนั้น บริษัทจึงอยู่ระหว่างการพิจารณายื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558

ข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 22 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 257.57 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

(1) โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)

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



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	346	350	347
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.82	95.95	95.03
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.18	4.05	4.97
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	75,485.48	76,598.46	75,648.62
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	91.80	92.05	91.79



(2) โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง (“ACP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง (“ACP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอโพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ด บนพื้นที่ 81-2-55 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2556

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	342	352	347
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	93.66	96.55	95.17
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	6.34	3.45	4.83
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	73,184.61	75,971.55	74,494.77
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.10	90.73	90.26

(3) โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)

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



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	352	344	348
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.48	94.34	95.42
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	3.52	5.66	4.58
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	74,752.37	73,443.78	73,769.36
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.34	89.77	89.14



(4) โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)

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

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	360	351	344
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	98.74	96.10	94.22
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	1.26	3.90	5.78
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	76,812.86	74,934.26	72,878.62
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.70	89.91	89.19

(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



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	357	350	352
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.83	95.91	96.34
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.17	4.09	3.66
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	75,640.74	73,416.47	73,931.98
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.15	88.27	88.49



(6) โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)

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

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าตานี			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	356	347	348
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.41	95.14	95.37
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.59	4.86	4.63
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	75,426.38	74,248.08	73,663.35
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.29	89.99	89.07

(7) โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ (“AAPP2”)

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



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	347	351	346
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.10	96.27	94.68
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.90	3.73	5.32
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	73,124.89	75,379.44	74,255.83
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.67	90.29	90.44



(8) โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)

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

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	352	350	350
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.04	95.80	95.80
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	3.96	4.20	4.20
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	75,808.49	75,240.87	73,894.02
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.77	90.56	88.94

(9) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน (“ABA1”)

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน (“ABA1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชียน จำกัด (“ABA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอถ่านหิน จังหวัดลำปาง บนพื้นที่ 69-1-47.6 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	356	354	340
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.53	97.06	93.02
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.47	2.94	6.98
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	75,020.90	75,354.91	71,925.08
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.69	89.53	89.16



(10) โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (“ACES1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (“ACES1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (“ACES”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่อำเภอเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 75-2-72 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2549

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวด		
	ตั้งแต่ 15 ถึง 31 ธ.ค. 2563	ปี 2564	ปี 2565
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	19	257	318
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	9.24	70.41	87.21
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	90.76	29.59	12.79
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	1,996.22	43,970.39	53,710.09
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	68.35	95.06	93.74

(11) โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ABE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอดอนมนต์ จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 62-0-30 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวด		
	ตั้งแต่ 27 ถึง 31 ธ.ค. 2563	ปี 2564	ปี 2565
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	4	185	86
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.67	50.72	23.47
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.33	49.28	76.53
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	638.33	36,050.14	14,541.03
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	75.68	85.40	74.45



(12) โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“AAE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 54-3-4 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAE1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวด		
	ตั้งแต่ 21 ส.ค. ถึง 31 ธ.ค. 2563	ปี 2564	ปี 2565
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	122	332	247
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	91.56	90.86	67.73
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	8.44	9.14	32.27
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	24,719.93	68,849.37	50,933.43
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	85.43	87.37	86.72

(13) โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (“ACP4”)

โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (“ACP4”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร บนพื้นที่ 222-1-64.2 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP4 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวด	
	ตั้งแต่ 26 พ.ย. ถึง 31 ธ.ค. 2564	ปี 2565
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง		
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	33	322
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	91.49	88.32
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	8.51	11.68
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	6,947.47	70,988.42
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.78	92.68

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

(1) โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขหนูน (“AAA1”)

โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขหนูน (“AAA1”) เป็นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่ใช้ระบบโคเจนเนอเรชันในการผลิตไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ AAA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา บนพื้นที่ 194-2-77 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 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 มีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้ำหั่งสิน 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2585



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	359	365	365
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.53	99.00	97.13
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	3.42	1.00	2.87
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	634,231.38	653,505.98	636,280.29
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	82.35	82.89	80.71
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	605,792.21	624,585.53	607,748.70
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	18,372.98	13,645.18	7,444.71
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู)	4,749,232.00	4,826,510.00	4,701,339.00

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

(1) โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ 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



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	344	351	331
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	94.22	96.18	90.80
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	5.78	3.82	9.20
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	47,902.64	48,777.61	46,218.81
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	96.73	96.49	96.84
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	37,030.46	37,874.43	35,676.60

(2) โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP6 ตั้งอยู่ที่ ตำบลไสไทย อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่ บนพื้นที่ของเทศบาลเมืองกระบี่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ALCP มีหน้าที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลกระบี่ ลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ โดยภายหลังจากที่สัญญาสิ้นสุดลงอาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่

โครงการ ALCP6 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 4.4 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2562 โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาไม่เกิน 20 ปี โดยนับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังจากวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2582 โดยโครงการ ALCP6 จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.7 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

นอกจากนี้ โครงการ ALCP6 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า



ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวด		
	งวดวันที่ 28 ถึง 31 ธ.ค. 2563	ปี 2564	ปี 2565
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	4	325	349
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	88.91	88.96	95.60
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	11.09	11.04	4.40
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	464.32	43,946.14	45,648.65
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.67	93.99	90.84
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	373.07	33,919.84	34,771.59

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการ Solar Rooftop เป็นโครงการภายใต้การบริหารจัดการของ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด ("ACE SOLAR") โดยกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการ Solar ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 6 โครงการ มีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา รวมจำนวน 5.32 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้า ณ ที่ตั้งของผู้ซื้อเพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	ACE SOLAR 3	ACE SOLAR 3 (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR 4	ACE SOLAR 5	ACE SOLAR 6	ACE SOLAR 7
ชื่อโครงการ	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 2	Solar Rooftop 3	Solar Rooftop 2	Solar Floating 1
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์
ที่ตั้งโครงการ - อำเภอ - จังหวัด	ศรีราชา ชลบุรี	ศรีราชา ชลบุรี	โชคชัย นครราชสีมา	เมือง สมุทรสาคร สมุทรสาคร	โชคชัย นครราชสีมา	โชคชัย นครราชสีมา
วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) / กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (SCOD)	20 พฤศจิกายน 2561	28 กันยายน 2562	22 กุมภาพันธ์ 2562	22 พฤษภาคม 2563	25 กุมภาพันธ์ 2564	31 มีนาคม 2564
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73	0.83	0.24	1.52
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73	0.83	0.24	1.52
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้านับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี
อัตราส่วนลดจากราคาการไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.00	10.00	10.00	15.00	15.00	10.00



ใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจ และการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ที่ต้องจัดหาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตสำคัญสำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างครบถ้วน โดยใบอนุญาตที่สำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ในการประกอบธุรกิจมีดังต่อไปนี้

1) การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช่ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)

- 2) ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
- 3) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)
- 4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1)

หรือ แบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)

- 5) ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (พค. 2)
- 6) ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร (อ.6)
- 7) บัตรส่งเสริมการลงทุน

ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยบัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าวให้สิทธิประโยชน์แก่กลุ่มบริษัทฯ ที่สำคัญๆ ดังนี้

- 1) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ 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 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทุกโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนยังได้สิทธิพิเศษเพิ่มเติมที่สำคัญ ได้แก่

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

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

ธุรกิจอื่นๆ ของกลุ่มบริษัท

- **ธุรกิจการให้บริการด้านการบริหารจัดการ**

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

- **ธุรกิจการให้บริการด้านการซ่อมบำรุง**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นโดยอ้อมร้อยละ 100 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วของ PSMS ซึ่งเป็นกิจการที่จัดตั้งขึ้นภายใต้ ASCE เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ PSMS เริ่มมีรายได้จากการประกอบธุรกิจในปี 2561

การวิจัยและพัฒนา

- **การวิจัยและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล**

เนื่องด้วยลักษณะการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ที่เป็นการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการพัฒนาและปรับปรุงการทำงานในทุกขั้นตอนการทำงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เพื่อให้เป็นไปตามยุทธศาสตร์ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ที่ยึดหลัก “การวิจัยและพัฒนาการผลิต” โดยมุ่งหวังที่จะสร้างนวัตกรรมการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อมวลมนุษยชาติ

กลุ่มบริษัทฯ จึงได้ส่งเสริมให้ทุกหน่วยงานนำการวิจัยและพัฒนา มา เพื่อช่วยในการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานและลดต้นทุนการผลิตมาโดยตลอด ทั้งนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้บันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งในค่าใช้จ่ายด้านการซ่อมบำรุงเครื่องจักร และอุปกรณ์ จึงไม่สามารถแสดงมูลค่าของค่าใช้จ่ายแยกเป็นรายการในการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานได้

การดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่างๆ ดังต่อไปนี้

- **การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล**

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเก็บข้อมูลที่สำคัญต่อการพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นประจำไว้เป็นฐานข้อมูล (Big Data) และนำข้อมูลดังกล่าวมาวิเคราะห์ซึ่งนำไปสู่การปรับปรุงและพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินการในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) ทำการพัฒนาโปรแกรมคอมพิวเตอร์สำเร็จรูปสำหรับการบริหารจัดการและควบคุมเครื่องจักรทุกเครื่องในโรงไฟฟ้าให้ทำงานสอดคล้องต้องกัน รวมทั้งการปรับการเดินเครื่องจักรแต่ละเครื่องให้สอดคล้องกันทั้งโรงงาน โดยมีจุดมุ่งหมายให้ทุกระบบถูกควบคุมด้วยระบบสมองกลอัตโนมัติเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการผลิตและการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีระบบป้องกันอัตโนมัติเพื่อความปลอดภัยของเครื่องจักร (Safety Instrumented System)

ด้วยระบบคอมพิวเตอร์สมองกลที่ควบคุมและแก้ไขปัญหาของตัวเครื่องจักรเองโดยอัตโนมัติในทุกส่วน เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าจะเป็นไปอย่างราบรื่นต่อเนื่องเป็นระยะเวลายาวนานโดยไม่เกิดอุบัติเหตุหรือความเสียหายขึ้นกับเครื่องจักร พร้อมทั้งมีระบบคอมพิวเตอร์คอยเตือนเมื่อเครื่องจักรมีสิ่งผิดปกติเกิดขึ้นในส่วนหนึ่งส่วนใดของเครื่องจักร เพื่อเตรียมตัวซ่อมแซมหรือบำรุงรักษาก่อนที่จะเกิดความเสียหายกับเครื่องจักร

2) กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการพัฒนา ระบบ Artificial Intelligence (AI) มาใช้ในการควบคุมระบบคอมพิวเตอร์และปรับจูนเครื่องจักรในขณะที่เดินเครื่องโดยอัตโนมัติโดยใช้ฐานข้อมูล Big Data ที่มีเก็บไว้ก่อนแล้วอย่างเป็นระบบ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อยืดอายุการใช้งานเครื่องจักร และเพื่อลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้า รวมทั้งการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมให้ดีที่สุด

3) จัดตั้งศูนย์ Artificial Intelligence Cyber Command Center ที่สำนักงานกรุงเทพมหานคร เพื่ออำนวยการสั่งการ ควบคุม และกำกับดูแลการผลิตและการปฏิบัติงานของทุกโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัท ที่กระจายอยู่ทั่วประเทศ แบบ Real-time Online เพื่อประสิทธิภาพสูงสุดในการผลิตกระแสไฟฟ้าและการควบคุมต้นทุนในการผลิต

4) ทำการพัฒนาโปรแกรมคอมพิวเตอร์เพื่อควบคุมและสั่งการหยุดเดินเครื่องจักรอย่างปลอดภัยโดยอัตโนมัติเมื่อเกิดเหตุผิดปกติหรือเกิดอุบัติเหตุขึ้น เพื่อความปลอดภัยของตัวโรงงาน พนักงาน และชุมชนใกล้เคียง

5) ทำการพัฒนาระบบการป้องกันเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ (Combustion Zone) ซึ่งเคยเป็นปัญหาและอุปสรรคที่สำคัญ ที่ทำให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดเดินเครื่องอยู่เป็นประจำได้สำเร็จ ให้สามารถป้องกันเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้มีความเที่ยงตรงสม่ำเสมอ ประหยัดพลังงาน และลดการติดขัดของเชื้อเพลิงเพื่อให้เดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าได้อย่างราบรื่นตลอดทั้งปี

6) ทำการพัฒนารูปแบบตะกรับและสูตรส่วนผสมของเหล็กที่ใช้ทำตะกรับ เพื่อให้ทนต่อความร้อนสูงและมีอายุการใช้งานที่ยาวนานขึ้น

7) ทำการพัฒนาสูตรผสมของเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้มีประสิทธิภาพในการเผาไหม้มากขึ้น และมีต้นทุนในการผลิตที่ลดลง

8) ทำการพัฒนาติดตั้งระบบควบคุมการขายไฟฟ้าอัตโนมัติ (Auto Load Control) ซึ่งเป็นการตั้งค่าปริมาณการขายไฟฟ้า และควบคุมความเสถียรของปริมาณการขายไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดและลดปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการเผาไหม้ที่เกินความจำเป็น ส่งผลให้สามารถลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้าลงได้

9) ทำการพัฒนาระบบโปรแกรมบริหารจัดการเชื้อเพลิง (Fuel Consumption Application) เพื่อช่วยในการบันทึกข้อมูลรับเข้า เบิกใช้ และปริมาณเชื้อเพลิงคงเหลือของโรงไฟฟ้า รวมไปถึงรายงานคุณภาพของเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ทำให้ช่วยลดขั้นตอนในการทำงานของผู้ปฏิบัติงานและทำให้ข้อมูลที่ได้มีความถูกต้องและแม่นยำมากขึ้น ทำให้การกำหนดสูตรผสมเชื้อเพลิง และการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ สามารถลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้าลงได้

10) ทำการพัฒนาปรับปรุงระบบไฟฟ้าสำรองโดยนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Generator) มาใช้ในโรงไฟฟ้า เพื่อช่วยแก้ไขปัญหาเมื่อเกิดกระแสไฟฟ้าดับ โดยจะช่วยจ่ายกระแสไฟฟ้าสำรองเพื่อให้อุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ ยังคงทำงานได้อยู่และไม่เกิดความเสียหายอย่างรุนแรง จากเดิมที่เมื่อกระแสไฟฟ้าดับลง อุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ มักได้รับความเสียหาย เช่น แบตเตอรี่ที่ชาร์จมักจะมียุการใช้งานสั้นหากไม่ได้รับการดูแลรักษาอย่างถูกวิธี ซึ่งหากระบบไฟฟ้าสำรองบกพร่องจะก่อให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อเครื่องจักรกังหันไอน้ำ (Turbine) และจะต้องหยุดซ่อมแซมใช้เวลานานหลายเดือน อันจะส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทอย่างร้ายแรง ด้วยการพัฒนาให้มีระบบสำรองไฟฟ้าฉุกเฉินทั้ง 2 ระบบควบคู่กัน ทำให้มีความมั่นใจว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท จะไม่เกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุฉุกเฉินดังกล่าวข้างต้น

11) ทำการพัฒนาติดตั้งเครื่องชั่งน้ำหนักสายพาน (Belt Weighting Scale) เพื่อช่วยในกระบวนการนับปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยมีการบันทึกข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงด้วยระบบโดยอัตโนมัติ ทำให้ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงมีความแม่นยำและความถูกต้องมากขึ้น ส่งผลให้การนำข้อมูลไปใช้ในการวิเคราะห์เพื่อวางแผนปรับปรุงหรือพัฒนาระบบการทำงานมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และทำให้สามารถคำนวณประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า และ

Plant Heat Rate ได้เป็นรายชั่วโมง อันจะส่งผลดีต่อการปรับปรุงเครื่องจักรให้เหมาะสม ทำให้สามารถลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลงได้

12) ทำการพัฒนาโปรแกรมติดตามวัสดุ อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และอะไหล่ของเครื่องจักรคงเหลือด้วยระบบคิวอาร์โค้ด (QR Code) มาใช้ในอุปกรณ์ เครื่องมือ และอะไหล่ต่างๆ ที่มีการจัดเก็บในคลังสินค้าของโรงไฟฟ้า เพื่อบันทึกในระบบการรับเข้า การเบิกออก การจัดเก็บ และรวมไปถึงการนับปริมาณคงเหลือที่มีอยู่ได้อย่างถูกต้องและแม่นยำเพื่อเป็นการลดระยะเวลาการทำงานและความผิดพลาดที่อาจเกิดจากผู้ปฏิบัติงาน

13) กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการจัดทำโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบสถานการณ์จำลอง (Simulator) ของระบบ Distributed Control System (DCS) ในการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้า สำหรับใช้ในการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรเพื่อลดความเสี่ยงและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความผิดพลาดในการเดินเครื่องจักรจริง ซึ่งอาจเกิดจากความประมาทเลินเล่อ หรือความรู้เท่าไม่ถึงการณ์ ของผู้ควบคุมเครื่องจักร เพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากพนักงานขาดความรู้ ความสามารถ ขาดประสบการณ์ หรือขาดทักษะในการควบคุมเดินเครื่องจักร

14) ทำการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรในองค์กรอย่างทั่วถึงตลอดทั้งปีและเป็นประจำทุกปี เพื่อเพิ่มศักยภาพของทรัพยากรบุคคลของกลุ่มบริษัท ให้มีความเชี่ยวชาญอย่างมืออาชีพ

15) ทำการพัฒนาวิธีการใช้ทะลายปาล์มซึ่งเป็นเชื้อเพลิงชีวมวลที่มีจำนวนมากในท้องตลาดและมีราคาถูกแต่มีความชื้นสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 และมีสารประกอบที่ทำให้เกิดการฟูก่อนในระบบ Boiler ให้สามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้อย่างปลอดภัย ทำให้สามารถลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้เป็นอย่างดี

16) ทำการพัฒนาขั้นตอนวิธีการลดความชื้นในเชื้อเพลิงชีวมวล เพื่อเพิ่มค่าความร้อนของเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนนำเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ทำให้สามารถประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้

17) ทำการพัฒนาโรงเก็บเชื้อเพลิงที่ทำให้เชื้อเพลิงที่เก็บไว้ลดความชื้นในตัวเองได้เร็วขึ้นและมีค่าความร้อนสูงขึ้นก่อนที่จะนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

18) ทำการพัฒนาการลดการสูญเสียแรงดันและอุณหภูมิของไอน้ำในระบบส่งไอน้ำไปยังยวดยานจาก Boiler ไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อลดการสูญเสียพลังงานในกระบวนการผลิต อันจะส่งผลให้สามารถลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้

19) ทำการพัฒนาการลดการสูญเสียพลังงานความร้อนจากผนังเตา (Radiation Loss) ทำให้ความร้อนที่เกิดจากเผาไหม้ของเชื้อเพลิงนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มากขึ้นและโรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงขึ้น

20) ทำการพัฒนาเพื่อลดปริมาณความร้อนที่ปล่อยออกทางปล่องไอเสียเพื่อลดการสูญเสียพลังงานในกระบวนการผลิต ซึ่งจะส่งผลโดยตรงต่อการประหยัดเชื้อเพลิงและลดต้นทุนในการผลิต

21) ทำการพัฒนาระบบผลิตไอร้อนยิ่งยวด (Superheated Steam) เพื่อให้สามารถถ่ายเทพลังงานความร้อนได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีอายุการใช้งานที่มากขึ้น อันจะส่งผลต่อการลดค่าใช้จ่ายในการผลิตกระแสไฟฟ้าและลดค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

22) ทำการพัฒนาการป้องกันการเกิดตะกันเกาะติดที่ใบพัดของกังหันไอน้ำ เพื่อลดการสูญเสียกำลังในเครื่องกังหันไอน้ำ และยืดอายุการใช้งานของเครื่องจักร รวมทั้งสามารถลดระยะเวลาในการหยุดโรงไฟฟ้าเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรกังหันไอน้ำลงได้ อันจะส่งผลโดยตรงต่อศักยภาพการสร้างรายได้และการทำกำไรของบริษัท

23) ทำการพัฒนาระบบและเครื่องจักรสำหรับทำความสะอาดน้ำมันหล่อลื่นเพื่อเพิ่มอายุการใช้งานของน้ำมันหล่อลื่นและระบบน้ำมันหล่อลื่นของเครื่องจักรกังหันไอน้ำ (Turbine) อันจะส่งผลให้ลดต้นทุนในการผลิต

24) ทำการพัฒนาการป้องกันไม่ให้เกิดขี้เถ้าหลอมเหลวในเตาเผาซึ่งทำให้เกิดการอุดตันในระบบของห้องเผาไหม้และต้องใช้เวลาหยุดโรงไฟฟ้าหลายวันเพื่อเกาะเตาะตะกอนของขี้เถ้าหลอมออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อการทำรายได้และกำไรของบริษัท

25) ทำการพัฒนาระบบเป่าฝุ่น (Soot Blower) ให้สามารถทำความสะอาดผิวด้านนอกท่อของ Boiler ได้อย่างสะอาด หมดจด และไม่เป็นอันตรายต่อเนื้อผิวของท่อ ซึ่งช่วยยืดอายุการใช้งานของท่อ Boiler และลดระยะเวลาในการหยุดเดิน เครื่องจักรนอกแผนงาน (Unplanned Shutdown) ลงได้

26) ทำการพัฒนากำหนดน้ำหนักและถ่วงไปใช้ประโยชน์ในการผลิตวัสดุก่อสร้าง อิฐมวลเบา และวัสดุปรับปรุงดิน เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการนำถ่านหินและถ่านล้อยไปกำจัด อีกทั้งยังเป็นการเพิ่มรายได้เสริมจากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ทำจาก ถ่านหิน

27) ทำการพัฒนารอกแบบ Boiler เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไอน้ำและขยายอายุการใช้งานของ Boiler และ ลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้

• การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมีการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) นำระบบการสื่อสารมาใช้ในการติดตามผลการดำเนินงาน และใช้ระบบการบันทึกข้อมูลมาตรวัดไฟฟ้าอัตโนมัติ เพื่อใช้ในการควบคุม กำกับ ดูแล และประเมินประสิทธิภาพของเครื่องจักรได้ตลอดเวลาแบบ Real Time

2) ทำการสื่อสารกับลูกค้าแบบตลอดเวลา (Real Time) เพื่อการปรับจูนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้สอดคล้องกับปริมาณ ความต้องการของลูกค้าแบบทันเวลา ซึ่งจะทำให้ไม่เกิดอันตรายหรือเกิดความเสียหายหรือเกิดความชำรุดของเครื่องจักรผลิต กระแสไฟฟ้า

3) ใช้ระบบงานบำรุงรักษา CMMS (Computerized Maintenance Management System) เป็นฐานข้อมูลกลางในงาน บำรุงรักษาแบบ PM/CM (Preventive Maintenance and Corrective Maintenance) ซึ่งสามารถบันทึกความเคลื่อนไหวของ อะไหล่และวัสดุสำรองในคลังสินค้าให้มีความแม่นยำถูกต้องเพื่อลดความเสี่ยงที่จะต้องหยุดเครื่องจักรที่ผลิตกระแสไฟฟ้าอัน เนื่องมาจากขาดแคลนอะไหล่

4) ทำการฝึกอบรมพนักงานทุกคนจะได้รับการอบรมความรู้ที่จำเป็นเบื้องต้นเพื่อการทำงานในโรงไฟฟ้า ก่อนการเริ่มเข้าปฏิบัติงานของแต่ละบุคคล โดยมีการทบทวนหลักสูตรอย่างสม่ำเสมอ

• การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ

โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมีการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) ทำการพัฒนาห้องเผาไหม้ (Combustion Room) ให้สามารถเผาขยะได้หลากหลายชนิดและสามารถเผาขยะที่มี ความชื้นสูง 55% - 60% ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2) ทำการพัฒนารูปแบบของหม้อไอน้ำทำให้ลดการสะสมของขี้เถ้าลอยที่จับอยู่ที่ท่อไอน้ำ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการ แลกเปลี่ยนความร้อนและลดการกัดกร่อนที่ผนังท่อไอน้ำ

3) ทำการพัฒนาวาล์วการของโรงไฟฟ้าทำให้สามารถป้องกันการแพร่กระจายของกลิ่นและประหยังบประมาณในการ ก่อสร้าง

4) ทำการพัฒนาก่อนเก็บขยะภายในโครงการเพื่อให้สามารถดึงความชื้นออกจากขยะได้เร็วขึ้น ทำให้ขยะมีค่าความร้อน ที่สูงขึ้น

5) ทำการพัฒนาระบบให้น้ำชะขยะที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ในกระบวนการผลิตได้โดยไม่ต้องปล่อยน้ำทิ้ง ออกนอกโรงงาน

6) ทำการพัฒนาเพื่อนำถ่านหินมาใช้ประโยชน์อย่างปลอดภัย เช่น การนำมาผลิตเป็นวัสดุก่อสร้าง อิฐมวลเบา หรืออิฐ ปูพื้น เพื่อประหยัดค่าใช้จ่ายในการกำจัด

7) ทำการพัฒนาระบบคอมพิวเตอร์เพื่อควบคุมเครื่องจักรในโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าและป้องกันการเกิด ความผิดพลาดในการเดินเครื่องจักร รวมถึงการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุในระหว่างการเดินเครื่องจักร

8) ทำการพัฒนาแบบผลิตน้ำเย็นเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตเพื่อประหยัดพลังงาน

ในช่วงที่ผ่านมา กลุ่มบริษัท ได้วางแผนและทำการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง สะท้อนผ่านการเพิ่มขึ้นของหน่วยไฟฟ้าผลิตของแต่ละโครงการ และต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ค่อยๆ ปรับดีขึ้น

กลุ่มบริษัท มีเป้าหมายการลดต้นทุนในการดำเนินงานและการบำรุงรักษา (O&M) ต่อหน่วยไฟฟ้าผลิตให้ได้ร้อยละ 15 ถึง 25 ภายใน 2 ถึง 3 ปี ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าด้วยแผนงานหรือโครงการต่างๆ เช่น การว่าจ้างผู้รับเหมาจากภายนอกทำหน้าที่บริหารจัดการเชื้อเพลิงแทนการดำเนินการเอง โดยกลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้างบริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชัน แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (GIE) เข้ามาทำหน้าที่ดังกล่าว เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบริหารเครื่องจักรกลหนัก โดยสัญญาว่าจ้างจะเป็นการจ้างเหมาตามปริมาณงานที่ทำได้โดยมีราคาต่อหน่วย (Unit Rate) ที่แน่นอน ทำให้ง่ายต่อการควบคุมงบประมาณ รวมทั้งการจัดตั้งบริษัทย่อย ราย PSMS ขึ้นเพื่อบริหารงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า ซึ่งการที่ PSMS เป็นผู้รับผิดชอบงานด้านการซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าทุกแห่งทำให้การบริหารจัดการที่งานเป็นไปโดยมีประสิทธิภาพมากขึ้นและวางแผนการทำงานระยะยาวได้ดียิ่งขึ้น และการจัดตั้ง ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการด้วยระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (Artificial Intelligence Cyber Command Center) ช่วยในการบริหารงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า ทำให้งานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าเป็นระบบ Online ที่สามารถสั่งการได้โดยทันที ซึ่งทำให้การวางแผนและการแก้ไขปัญหาเป็นไปอย่างรวดเร็วทันเวลามากขึ้นกว่าเดิม เป็นการจำกัดความเสียหายในงานซ่อมบำรุงรักษาได้ นอกจากนี้ยังได้มีการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการจัดซื้อที่เกี่ยวกับงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าจากเดิมที่แยกซื้อแต่ละโรงไฟฟ้าเป็นรวมปริมาณความต้องการของทุกโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มอำนาจต่อรองกับ Supplier ให้ได้ราคาที่ถูกลง เป็นต้น

การตลาดและการแข่งขัน

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งภายใต้กฎเกณฑ์และระเบียบการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน ผู้ประกอบการจะต้องได้รับสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าด้วยการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามโครงสร้างของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ได้แก่ กฟภ. หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศ หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นเจ้าของระบบส่งไฟฟ้าและผู้ควบคุมระบบส่งไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวในประเทศ

สำหรับการจัดหาลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น แม้ว่าในปัจจุบันลูกค้ากลุ่มดังกล่าวจะนับเป็นสัดส่วนรายได้ที่ไม่มากนัก แต่กลุ่มบริษัท มีนโยบายที่จะขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ให้มากขึ้น ผ่านการลงทุนและพัฒนาโครงข่ายและระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่ที่ลูกค้าต้องการ เพื่อผลิตไฟฟ้าส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วของกลุ่มบริษัท (ไม่รวมโครงการ Solar) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/ไอน้ำกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมทั้งสิ้น 252.25 MW โดยเมื่อหักกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 17.28 MW ทำให้กลุ่มบริษัท มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า/ไอน้ำส่วนเกินประมาณ 24.99 MW ที่ยังสามารถนำไปจำหน่ายเพิ่มเติมให้กับลูกค้าได้ ดังมีรายละเอียดตามตารางต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า (ไม่รวมโครงการ Solar)	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	ปริมาณไฟฟ้า/ไอ น้ำเสนอขายตาม สัญญา (MW) ¹²	ปริมาณไฟฟ้าเพื่อ ใช้ภายใน โครงการ (MW) ¹³	กำลังการผลิต กระแสไฟฟ้า ส่วนเกิน (MW)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	9.90	8.46	0.91	0.53
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง ("ACP2")	9.90	8.54	0.87	0.49
โครงการโรงไฟฟ้าปอพลอย ("ACP3")	9.90	8.00	0.87	1.03
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	9.90	8.00	0.92	0.98
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	9.90	8.00	0.73	1.17
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAPP1")	9.90	8.46	0.87	0.57
โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย ("AAPP2")	9.90	8.86	0.89	0.15
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	9.90	8.76	0.95	0.19
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน ("ABA1")	9.90	8.00	0.87	1.03
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน ("AAA1")	114.35	95.50	3.30	15.55
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	6.00	4.50	1.11	0.39
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ ("ACES1")	7.50	6.50	0.75	0.25
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ ("ABE1")	9.50	8.00	1.13	0.37
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช ("AAE1")	9.90	8.00	0.84	1.06
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ ("ALCP6")	6.00	4.40	1.31	0.29
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง ("ACP4")	9.90	8.00	0.96	0.94
รวม	252.25	209.98	17.28	24.99

การกำหนดราคาจำหน่าย

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

สภาพการแข่งขัน

การแข่งขันในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวล ในอดีตที่ผ่านมา ผู้ที่มีความประสงค์จะเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าดังกล่าว โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 9.9 เมกะวัตต์ สามารถยื่นเอกสารและข้อเสนอโครงการเพื่อขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ได้โดยตรง โดย กฟภ. และ กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอโครงการโดยพิจารณาจากความพร้อมในด้านต่างๆ โดยเฉพาะความพร้อมทางด้านคุณสมบัติของผู้ยื่นคำขอที่เป็นปัจจัยหลักที่ผลต่อการพิจารณา โดยที่ผ่านมา มีผู้ประกอบการที่ได้รับ

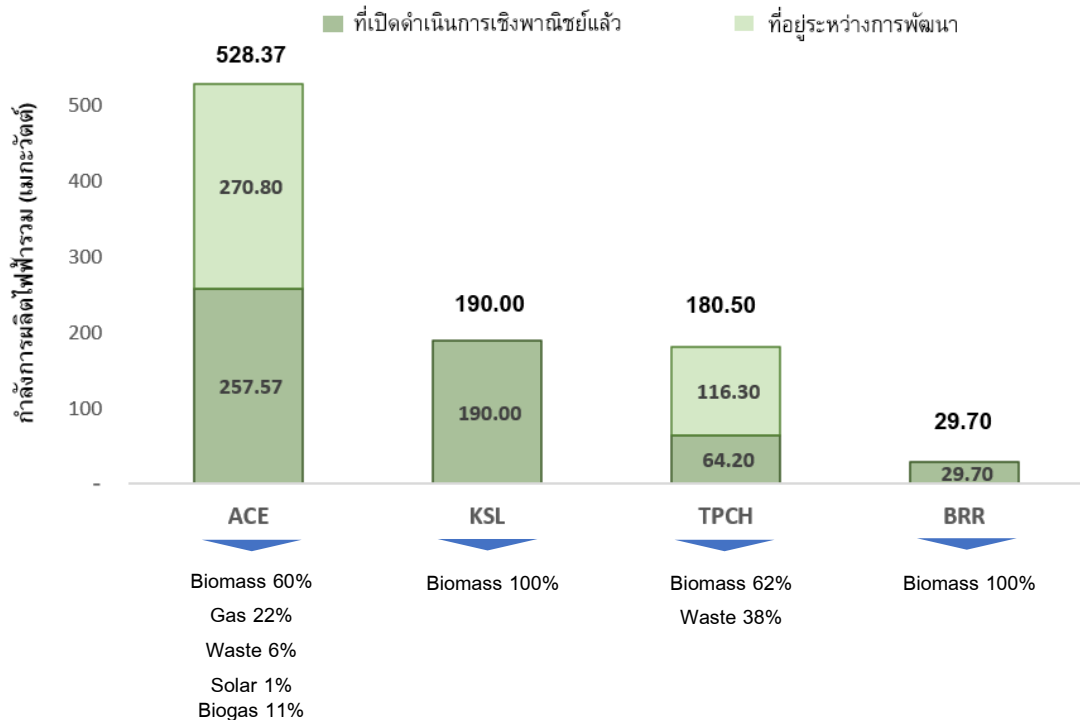
¹² ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าทุกประเภทรวมกัน ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU รวมทั้งปริมาณไอน้ำเสนอขายตามสัญญาโดยแปลงกำลังการผลิตเป็นหน่วยเมกะวัตต์เทียบเท่า

¹³ คำนวณจากปริมาณที่ใช้จริง

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟภ. และ กฟผ. เป็นจำนวนมาก ทั้งผู้ประกอบการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน และนิติบุคคลอื่นๆ รวมถึงในหลายกรณีที่บริษัทจดทะเบียนได้เข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าจากนิติบุคคลอื่น

ทั้งนี้ บริษัทจดทะเบียนที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นโรงไฟฟ้าประเภทหลักของธุรกิจ สรุปได้ดังนี้

แผนภูมิแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



ที่มา: ข้อมูลของบริษัทอื่นๆ มาจากรายงานประจำปี 2564 ของแต่ละบริษัท

จากแผนภูมิข้างต้น กลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชีวมวล อาจแบ่งออกได้เป็น 2 กลุ่มหลัก ได้แก่

1) กลุ่มผู้ประกอบการซึ่งใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงที่เป็นของเหลือจากกระบวนการผลิตสินค้าหลักของตัวเอง (Waste or By-Product) ได้แก่ กลุ่มโรงไฟฟ้าของผู้ประกอบการโรงงานน้ำตาล เช่น KSL หรือ BRR เป็นต้น ซึ่งใช้วัตถุดิบของตัวเองเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในโรงงานผลิตสินค้าหลักของตนเป็นหลัก หากมีเหลือจึงจะนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานในเครือ กฟภ. และ/หรือ กฟผ. แล้วแต่กรณี

2) กลุ่มผู้ประกอบการที่จัดหาของเหลือทางการเกษตรจากภายนอกมาใช้เป็นเชื้อเพลิงชีวมวล โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้โดยเกือบทั้งหมดจะถูกนำไปจำหน่ายให้กับ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งผู้ประกอบการกลุ่มนี้ได้แก่ บริษัทฯ และ TPCH เป็นต้น

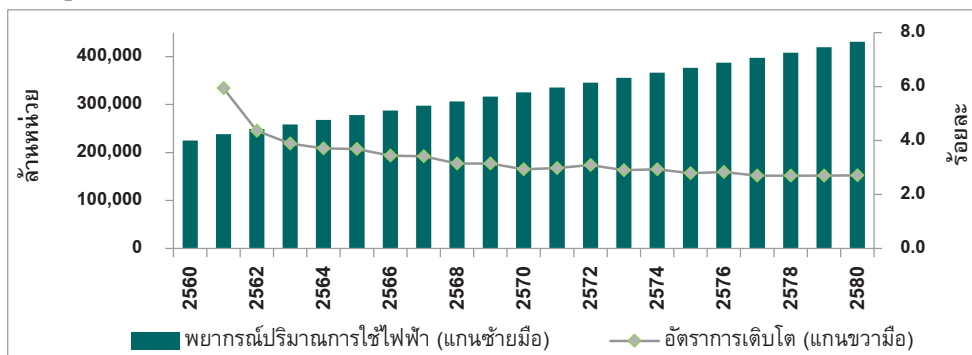
แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2561 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (แผน PDP2018 Rev.1) ได้พยากรณ์แนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยไว้เท่ากับ แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2561 (แผน PDP2018) ซึ่งพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย 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 โดย

เติบโตจาก 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 2560–2570 เมื่อเปรียบเทียบกับแผน PDP2015 เดิม และปรับประมาณการเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับแผนเดิมในช่วงปี 2570–2579

แผนภูมิแสดงพยากรณ์ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศ



ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1)

นอกจากแผน PDP2018 Rev.1 แล้ว กระทรวงพลังงานยังได้ปรับปรุงแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561–2580 (Alternative Energy Development Plan หรือ “AEDP2018”) ขึ้นเพื่อส่งเสริมการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวัตถุดิบพลังงานทางเลือกที่มีอยู่ภายในประเทศ การพัฒนาศักยภาพการผลิตการใช้พลังงานทางเลือกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม เพื่อสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่ดีและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2580 เท่ากับ 18,696.0 เมกะวัตต์

แผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตาม AEDP2018 จะสอดคล้องกับศักยภาพที่คงเหลือของประเทศ ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ พลังงานลม และพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อที่ราคาไม่เกินกว่า Grid Parity เพื่อรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น โดยมีเป้าหมายกำลังผลิตตามสัญญา ดังนี้

เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (แผน AEDP2018)

พลังงานหมุนเวียน	ณ สิ้นปี 2580 (MW)
1. พลังงานแสงอาทิตย์	8,740
2. ชีวมวล	2,780
3. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	2,725
4. พลังงานลม	1,485
5. ก๊าซชีวภาพ	546
6. ขยะอุตสาหกรรม	44
7. พลังงานน้ำขนาดเล็ก	69
8. อื่นๆ ตามนโยบายส่งเสริมของภาครัฐ	
8.1 ขยะชุมชน	400
8.2 ชีวมวล จังหวัดชายแดนใต้	120
8.3 โรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก	1,933
รวม	18,696

ที่มา: กระทรวงพลังงาน

นอกจากนี้ ตามแผน AEDP 2018 ยังส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยมุ่งเน้นการแก้ไขปัญหาสังคมส่วนรวม ได้แก่ ปัญหาขยะชุมชน รวมถึงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล และก๊าซชีวภาพ เพื่อนำมาใช้ซึ่งเศษวัสดุเหลือใช้จากภาคการเกษตร ตอบสนองเป้าหมายการสร้างเศรษฐกิจเติบโตในท้องถิ่น ส่งผลต่อความมั่นคง กระจายรายได้ และสร้างงานในพื้นที่ และทำให้มีการใช้ทรัพยากรในท้องถิ่นให้เกิดประโยชน์สูงสุด

สำหรับความเคลื่อนไหวสำคัญในปี 2565 ทางคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 ได้พิจารณาเรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 – 2573 และได้มีมติ รับทราบและเห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รูปแบบ FiT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง โดยมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ อาศัยพิจารณาบททวนปริมาณเชื้อเพลิงรายปีที่กำหนดไว้ได้ตามสถานการณ์หรือตามศักยภาพที่เหมาะสมหรือปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ (ยกเว้นอัตรารับซื้อ) ได้ โดยมอบให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณา

ซึ่งในปี 2565 ที่ผ่านมานั้น ได้มีการกำหนดปริมาณเมกะวัตต์รับซื้อและวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ 8/2565 (ครั้งที่ 46) ดังนี้

ปี SCOD	รูปแบบสัญญา	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	รวม
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	Non-Firm			75	75	75	75	40	335
พลังงานลม	Non-Firm		250	250	250	250	250	250	1,500
พลังงานแสงอาทิตย์									
- Solar Farm + BESS	Partial-Firm	100	100	100	100	200	200	200	1,000
- Solar Farm	Non-Firm	190	290	258	440	490	310	390	2,368
เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารายปีรวม		290	640	683	865	1,015	830	880	5,203

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า

● ช่วงก่อนดำเนินโครงการ

เนื่องจากกลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งจะต้องดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือโดยการยื่นข้อเสนอจำหน่ายไฟฟ้าตามขั้นตอนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ก่อนการดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัท มีขั้นตอนการเตรียมความพร้อมอย่างละเอียด รอบคอบ และระมัดระวัง โดยกลุ่มบริษัท จะจัดเตรียมข้อมูลและประเมินความพร้อมด้านต่างๆ ของโครงการที่จะลงทุน เช่น ความเป็นไปได้ของโครงการ ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านวัตถุดิบ ความพร้อมด้านที่ดิน และความพร้อมด้านการได้มาซึ่งใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น โดยเมื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่มีศักยภาพและเป็นไปตามเกณฑ์ที่บริษัท กำหนดดังกล่าวได้รับสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว กลุ่มบริษัท จึงจะดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่อไป สามารถสรุปขั้นตอนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

การขอใบอนุญาตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

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

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล
การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช่ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)	พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ("สน.")
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

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

(1) การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัท ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัท ได้ทำการว่าจ้างบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ("AED") ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นใหญ่ให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มาโดยตลอด โดยที่การจัดซื้อจัดจ้างจะใช้วิธีการเจรจาต่อรองราคาเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคตมีแนวทางการดำเนินงานที่มีขั้นตอน และลดโอกาสที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้ กลุ่มบริษัท จึงได้กำหนดนโยบายจัดซื้อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) โดยกลุ่มบริษัท จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันซึ่งรวมถึง AED ให้เป็น EPC Contractor ในทุกกรณีเว้นแต่เพียงกรณีที่มีความจำเป็นซึ่งไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ และกลุ่มบริษัท ได้พิจารณาแล้วว่าสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท และผู้ถือหุ้นโดยรวม ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contractor ตามที่กลุ่มบริษัท ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัทรวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

(2) การเลือกใช้เทคโนโลยี

โครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัท เลือกใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในการผลิตแยกตามประเภทโครงการได้ ดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

กลุ่มบริษัท ได้กำหนดรายละเอียดมาตรฐานและคุณลักษณะของเครื่องจักร อุปกรณ์ ที่มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และอายุการใช้งานที่ยาวนาน เช่น การใช้เหล็กคุณภาพสูงจากประเทศเยอรมันเพื่อใช้ในระบบท่อไอน้ำ โอ้น้ำทั้งหมด (Boiler tube system) หรือการออกแบบเครื่องจักรโรงงานโดยวิศวกรชาวเยอรมัน ที่มีความชำนาญ และเชี่ยวชาญในการออกแบบให้

สามารถรับเชื้อเพลิงชีวมวลที่หลากหลายและรองรับเชื้อเพลิงที่มีความชื้นสูงได้ ทั้งนี้สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทที่จะก่อสร้างใหม่ในอนาคตไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้า SPP Hybrid หรือโรงไฟฟ้า VSPP นั้น บริษัทฯ ได้มีแผนในการพัฒนาเครื่องจักรและกระบวนการผลิตให้โรงไฟฟ้าชีวมวลให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้นกว่าเดิม เช่น การเลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้ไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นกว่าเดิม เป็นต้น เพื่อให้ได้ประสิทธิภาพตามวัฏจักรไอน้ำที่สูงขึ้น ซึ่งจะทำให้ได้กำลังไฟฟ้ามากขึ้นแต่ใช้เชื้อเพลิงน้อยลง แต่ในขณะเดียวกัน กระบวนการผลิตดังกล่าวจะมีมูลค่าการลงทุนที่สูงขึ้นจากการต้องใช้วัสดุที่มีความทนทานต่อความดัน และอุณหภูมิที่สูงขึ้นเช่นกัน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีจากประเทศสหรัฐอเมริกา และญี่ปุ่น เป็นหลัก

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

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

• ช่วงดำเนินโครงการ

การจัดหาวัตถุดิบ

❖ 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 ปลายนํ้าและรากไม้ที่อยู่ในสวน และซังข้าวโพดที่ได้จากไร่ข้าวโพด เป็นต้น
- 3) เชื้อเพลิงชีวมวลที่เป็นพืชพลังงานที่เกษตรกรปลูกและส่งขายให้โครงการ เช่น ต้นยูคาลิปตัส พืชตระกูลกระถิน หญ้าเนเปียร์ และพืชพลังงานตระกูลอ้อย เช่น ต้นออร์นโต้ เป็นต้น

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลจากแหล่งที่มาต่างๆ โดยแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก

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

กลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลหลัก 4 ประเภท ได้แก่



เปลือกไม้ คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตชิ้นไม้ สับจากไม้ปลูกโตเร็ว เช่น ยูคาลิปตัส เป็นเปลือกไม้ที่ได้เกิดจากขั้นตอนการปอกเปลือกไม้ออกจากไม้ท่อน

ไม้เชื้อเพลิง คือ ไม้เบญจพรรณที่เหลือจากการตัดแต่ง ต้นไม้ใหญ่จากสวนไร่นาหรือสวนผลไม้ ซึ่งไม้เชื้อเพลิง เหล่านี้จะมียูโดยทั่วไป

ทะลายปาล์ม คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการสกัด น้ำมัน ปาล์ม จากปาล์มน้ำมัน ในรูปทะลายปาล์มเปล้า เส้นใย และกะลา ที่สามารถนำไปทำเชื้อเพลิงได้

แกลบ คือ เปลือกแข็งของเมล็ดข้าว ซึ่งเป็นเศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตข้าวสารของโรงสีข้าว โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการใช้แกลบเป็นเชื้อเพลิงในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

เชื้อเพลิงอื่น ๆ ประกอบด้วย ชัง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหม้ามัน ขี้เลื่อย เศษไม้ เป็นต้น



❖ ก๊าซธรรมชาติ

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

❖ ขยะชุมชน

ขยะชุมชน ถือเป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ สามารถแบ่งประเภทตามที่มาของขยะ ได้ดังนี้

1) สัญญาจ้างกำจัดขยะเก่า

1.1) ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลนครขอนแก่น ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 28 กันยายน 2566

1.2) ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลเมืองกระปี่ ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2572

2) สัญญาจ้างกำจัดขยะใหม่

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับ เทศบาลตำบลข้างเคียง โรงไฟฟ้า และบริษัทเอกชน โดยโครงการได้รับค่าตอบแทนในลักษณะค่าบริการกำจัดขยะ มีระยะเวลาตั้งแต่ 1 ถึง 25 ปี แล้วแต่กรณี

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

❖ น้ำดิบ

กลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้น้ำดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ โดยในการจัดหาวัตถุดิบของกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกโครงการ มีพื้นที่กักเก็บน้ำที่มีความจุเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่กักเก็บน้ำมาจากการเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อย่างไรก็ดี สำหรับโครงการที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ซึ่งทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็บน้ำภายในบริเวณโครงการได้ ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ มีระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยก่อนครบกำหนดสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วัน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอยกเลิกสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบ ให้ถือว่าคู่สัญญาตกลงให้สัญญาให้มีผลใช้บังคับต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยมีวันที่สิ้นสุดสัญญาตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วม

ธุรกิจหลัก (Core Business) คือธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จากพลังงานหมุนเวียน และ/หรือพลังงานสะอาด เช่น เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ขยะมูลฝอยชุมชน และพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยใช้เทคโนโลยีและกระบวนการผลิตที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องหรือธุรกิจที่สามารถเสริมประโยชน์ซึ่งกันและกันกับธุรกิจหลัก (Synergy) ด้วย

เพื่อให้การลงทุนของบริษัทฯ บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (รวมเรียก “กลุ่มบริษัทฯ”) ซึ่งอาจเป็นการลงทุนเองทั้งหมดหรือเป็นการร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่นเป็นไปตามเป้าหมายและนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยได้ผ่านขั้นตอนการวิเคราะห์

และพิจารณาตัดสินใจลงทุนอย่างละเอียด รอบคอบและระมัดระวัง เพื่อให้มั่นใจว่าการลงทุนดังกล่าวจะสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มและประโยชน์สูงสุดให้กับบริษัท ผู้ถือหุ้นของบริษัท และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย บริษัท จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์ การพิจารณาโครงการและ/หรือกิจการที่กลุ่มบริษัทเข้าลงทุน ดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัท จะลงทุนโดยคำนึงถึงความจำเป็นและประโยชน์ของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ
- 2) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพ สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายและแผนการขยาย ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
- 3) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่ผ่านการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) แล้ว โดยมีการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น สภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมายที่เกี่ยวข้อง สภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนค่าที่ดิน ต้นทุนและความเพียงพอของ วัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) เป็นต้น เพื่อประเมินความเป็นไปได้ของการลงทุนและผลตอบแทนจากการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับ นอกจากนี้ จะต้องมีการวิเคราะห์ความอ่อนไหว (Sensitivity Analysis) ของปัจจัยต่างๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อความเป็นไปได้ของโครงการเพื่อเตรียมหาทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า
- 4) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะสามารถสร้างผลตอบแทนจากการลงทุน (Project IRR) ได้ในระดับที่เหมาะสม โดยจะต้องไม่น้อยกว่าต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยของโครงการนั้นๆ (Project Weighted Average Cost of Capital) ซึ่งได้คำนึงถึงระดับความเสี่ยงของโครงการแล้ว
- 5) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่มีความพร้อมในด้านต่างๆ เช่น เงินลงทุน เทคโนโลยี วัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) ที่ดิน และใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น
- 6) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่สำคัญ เช่น ผู้รับซื้อไฟฟ้า ผู้รับซื้อไอน้ำ ที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
- 7) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่ใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย น่าเชื่อถือ มีประสิทธิภาพในการผลิตสูง และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
- 8) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน
- 9) ในกรณีที่กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่เป็นการร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น นอกเหนือจากตัวโครงการที่จะต้องผ่านหลักเกณฑ์การพิจารณาข้างต้นแล้ว ผู้ลงทุนอื่นที่ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวในสัดส่วนที่มีนัยสำคัญจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกับกลุ่มบริษัท ด้วย

นโยบายการลงทุนและบริหารงานของบริษัท ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนและบริหารงานของบริษัท ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยการทำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการส่งตัวแทนของบริษัท ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัท เข้าลงทุนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว โดยตัวแทนดังกล่าวอาจเป็นประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใดๆ ของบริษัท ที่ปราศจากผลประโยชน์ขัดแย้งกับธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้น ทั้งนี้ เพื่อให้บริษัท สามารถควบคุมดูแลกิจการและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท บริษัท จึงกำหนดให้ตัวแทนของบริษัท จะต้องบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพื่อให้เป็นไปตามผลประโยชน์ที่ดีที่สุดของบริษัท และดูแลให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้นๆ นอกจากนี้ การส่งตัวแทนเพื่อเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท

ทั้งนี้ บริษัท จะติดตามผลประกอบการและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างใกล้ชิด รวมถึงกำกับให้มีการจัดเก็บข้อมูลและบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้บริษัทตรวจสอบ

เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ดังนั้นสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 40 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และ บริษัทย่อยโดยอ้อม 39 บริษัท เงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว ตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ¹ (ร้อยละ)
<u>บริษัทย่อยโดยตรง</u>			
1. ASCE	11,000.00	100.0	98.46
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม*</u>			
1. ACP	1,778.65	100.0	15.92
2. ALCP	2,750.75	100.0	24.62
2.1 NCE	206.86	90.0	1.85
2.2 ABP	237.66	90.0	2.13
3. AAPP	1,000.00	100.0	8.95
4. AAP	572.09	100.0	5.12
5. ABA	661.50	100.0	5.92
6. AFT	8.20	100.0	0.07
7. BPP	528.35	100.0	4.73
8. ACE SOLAR	341.92	100.0	3.06
9. ACW	176.33	100.0	1.58
10. AAA	1,500.00	100.0	13.43
11. AAE	499.08	100.0	4.47
12. ABE	490.64	100.0	4.39
13. ACES	423.77	100.0	3.79
14. PSMS	82.00	100.0	0.73
15. PRE	127.80	100.0	1.14
15.1 KTNP	7.0	90.0	0.06
15.2 KTDp	7.0	90.0	0.06
15.3 KTPP	7.0	90.0	0.06
15.4 RBNP	5.0	90.0	0.04
15.5 CBRP	7.0	90.0	0.06
16. REC	74.36	100.0	0.67
16.1 KTRC	7.0	90.0	0.06
16.2 TRRP	5.0	90.0	0.04
16.3 WLCP	20.0	90.0	0.18
16.4 KACPP	20.0	90.0	0.18
16.5 KHLCP	7.0	90.0	0.06
17. REN	137.50	100.0	1.23
17.1 BURC	7.0	90.0	0.06
17.2 KAMD	7.0	90.0	0.06
18. RENE	224.76	100.0	2.01

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ¹ (ร้อยละ)
18.1 TDPP	5.0	90.0	0.04
18.2 NHCP	7.0	90.0	0.06
18.3 TKNP	5.0	90.0	0.04
18.4 TCPP	7.0	90.0	0.06
19. RESM	152.50	100.0	1.37
19.1 KTRP	7.0	90.0	0.06
19.2 KPKKC	7.0	90.0	0.06
รวม	12,118.72	-	108.48

หมายเหตุ: ¹ สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 11,171.61 ล้านบาท

สินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยตรง (ASCE) ประกอบธุรกิจหลักโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) สินทรัพย์ส่วนใหญ่จึงเป็นของบริษัทย่อยโดยอ้อมที่มีการดำเนินธุรกิจ (Operating Company) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ 11,226.82 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	เครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
1. บริษัทฯ	-	-	62.48	-	3.74	0.11	-	-	66.33
2. บริษัทย่อยโดยตรง (Holding Company)									
- ASCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. บริษัทย่อยโดยอ้อม (Operating Company)									
- ACP	577.99	80.63	315.44	1,855.57	2.11	3.56	-	147.77	2,983.07
- ALCP และบริษัทย่อย	747.16	175.87	125.63	831.85	3.09	1.68	2.85	375.04	2,263.17
- AAPP	326.78	15.33	97.75	747.25	1.13	1.55	0.66	1.70	1,192.15
- AAP	199.19	71.83	45.61	362.75	0.73	0.68	2.06	0.91	683.76
- ABA	83.65	14.59	76.94	393.96	0.45	0.91	2.90	0.91	574.31
- BPP	57.08	-	-	-	0.02	-	-	394.40	451.50
- ACE SOLAR	128.04	1.65	2.59	108.77	0.31	1.39	-	41.37	284.12
- ACW	131.67	0.19	5.21	14.10	0.02	0.37	-	7.70	159.26
- AAA	355.76	229.71	15.52	52.01	1.06	2.50	0.19	0.04	656.79
- AAE	37.65	4.48	72.26	192.11	0.59	1.35	0.02	0.07	308.53
- ABE	35.79	9.15	29.28	307.20	0.72	2.71	1.16	4.98	390.99
- ACES	42.95	7.73	32.03	204.41	0.93	2.72	2.64	1.39	294.80
- PSMS	-	-	-	3.25	0.64	3.86	-	-	7.75
- PRE และบริษัทย่อย	82.71	-	-	-	-	-	-	10.45	93.16

บริษัท	ที่ดิน	ส่วน ปรับปรุง ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องใช้ สำนักงาน และเครื่อง ตกแต่ง และติดตั้ง	เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ	งาน ระหว่าง ก่อสร้าง	มูลค่าสุทธิ ตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
- REC และ บริษัทย่อย	218.15	-	-	-	0.02	-	-	11.25	229.42
- REN และ บริษัทย่อย	187.41	-	0.31	-	0.03	0.82	-	6.37	194.94
- RENE และ บริษัทย่อย	227.59	-	-	-	-	-	-	8.17	235.76
- RESM และ บริษัทย่อย	152.32	-	-	-	-	-	-	4.69	157.01
รวม	3,591.89	611.16	881.05	5,073.23	15.59	24.21	12.48	1,017.21	11,226.82

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (Intangible Asset and Right to service under concession arrangement)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าตัดจำหน่ายและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 1,530.93 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน	รายละเอียด	มูลค่าสุทธิตาม บัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (ล้านบาท)
- สิทธิในการ ให้บริการจาก ข้อตกลง สัมปทาน	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของกลุ่มบริษัท เกิดจากเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2554 ALCP ได้เข้าทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่นตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าของเทศบาลและเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาเช่าแล้ว อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามสัญญาดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ALCP ได้เข้าทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระปี่ตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าของเทศบาลเมืองกระปี่และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาเช่าแล้ว อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามสัญญาดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระปี่ ส่งผลให้กลุ่มบริษัท ต้องบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน	1,470.96
- สิทธิการใช้ท่อ ก๊าซ	สิทธิในการใช้ท่อก๊าซของโครงการ AAA เกิดจากเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555 AAA ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") ซึ่งสัญญาดังกล่าวกำหนดให้เงื่อนไขให้ผู้ซื้อเป็นผู้รับผิดชอบในการก่อสร้างระบบท่อย่อยส่งก๊าซมายังโครงการ AAA และจัดให้ปตท. ได้กรรมสิทธิ์พร้อมใบอนุญาตต่างๆ (ถ้ามี) ในระบบท่อย่อยโดยไม่มีค่าตอบแทนและปราศจากข้อผูกพัน โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า ดังนั้น AAA จึงบันทึกค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทั้งหมดเป็นสิทธิในการใช้ท่อก๊าซเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวเป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า	0.98

ประเภทสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน	รายละเอียด	มูลค่าสุทธิตาม บัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (ล้านบาท)
- สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า	สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท เป็นค่าใช้จ่ายในการขยายเขตติดตั้งหม้อแปลง ซึ่งกลุ่มบริษัท จ่ายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า หรือสำหรับเชื่อมระหว่างสถานีไฟฟ้ามายังโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท	40.03
- สิทธิการใช้ท่อประปา	สิทธิการใช้ท่อประปาของกลุ่มบริษัท เป็นต้นทุนในการขยายเขตจำหน่ายน้ำ ซึ่งกลุ่มบริษัท จ่ายให้การประปาส่วนภูมิภาคเพื่อเชื่อมต่อท่อประปาของการประปาส่วนภูมิภาคมายังโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท	6.89
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์และโปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง	ค่าโปรแกรมออกแบบและโปรแกรมอ่านหน่วยมิเตอร์จ่ายไฟสำหรับโครงการ Solar rooftop ของ ACE SOLAR และโปรแกรมบัญชีของ ACE พร้อมใบอนุญาตของระบบ Microsoft Dynamics 365 และโปรแกรม Simulator ในการเดินเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าของ PSMS	9.99
- สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับจากการเข้าซื้อหุ้นของบริษัทผู้ดำเนินโครงการไฟฟ้าชีวมวลระหว่างปี	2.08
รวม		1,530.93

สรุปสัญญาที่สำคัญ

- รายละเอียดตาม หมายเหตุประกอบงบการเงิน หัวข้อ สัญญาที่สำคัญ -

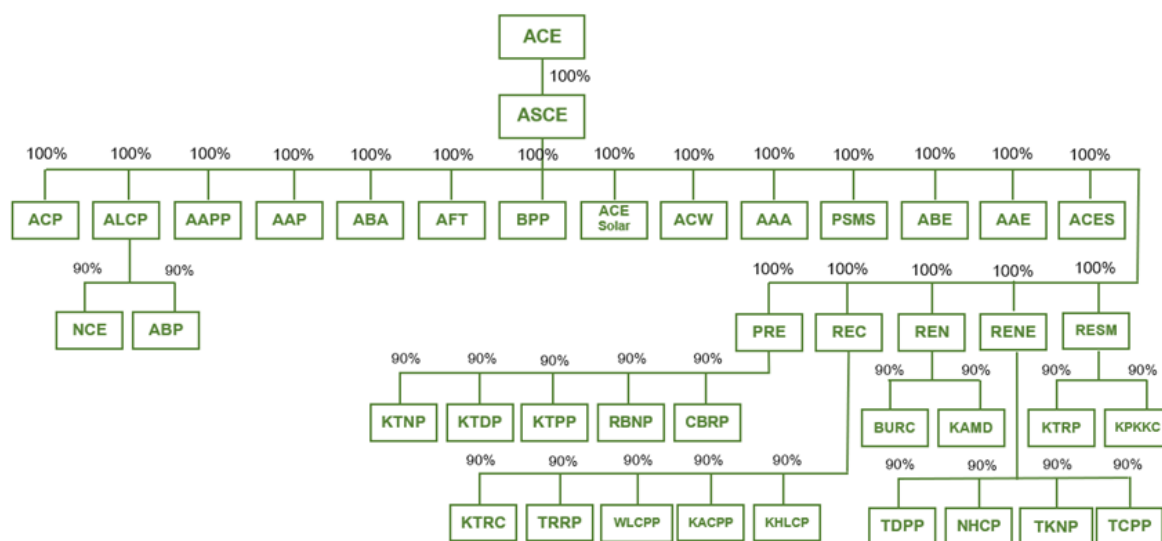
สิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

- รายละเอียดตาม หมายเหตุประกอบงบการเงิน หัวข้อ สิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน -

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท



ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัทย่อยโดยตรงและบริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จำนวน 6 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ASCE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องภายในประเทศไทย	11,000.0
PRE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	128.8
REC	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	74.4
REN	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	137.5
RENE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	224.8
RESM	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	152.5

2. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 33 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ACP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,778.7
ALCP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และขยะชุมชน	2,749.1
AAPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,000.0
AAP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	570.7
ABA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	699.5
AFT	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	8.2

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
BPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	530.2
ACE SOLAR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์	343.2
ACW	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	180.3
AAA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานก๊าซธรรมชาติ	1,500.0
AAE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	540.1
ABE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	650.0
ACES	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	590.0
NCE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากขยะชุมชน	206.9
ABP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากขยะชุมชน	237.6
KTNP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
KTDP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
KTPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
RBNP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	5.6
CBRP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
KTRC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
TRRP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	5.6
WLCPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	22.2
KACPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	22.2
KHLCP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
BURC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
KAMD	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
TDPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	5.6
NHCP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
TKNP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	5.6
TCPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
KTRP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8
KPKKC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวภาพ	7.8

3. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
PSMS	ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่ง PSMS จะให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัท เป็นหลัก	82.0

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	ข้อกำหนดตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง	คุณสมบัติของบริษัทฯ
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

ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีส่วนร่วมในการถือหุ้นในบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 รวมร้อยละ 76.43 ของทุนจดทะเบียน และเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจอื่น เช่น ธุรกิจปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก รวมถึงการเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกไม้สับ ("Woodchip") รายใหญ่รายหนึ่งของโลกนอกจากนี้ ยังมี การประกอบกิจการอื่นๆ นอกเหนือจากธุรกิจการเกษตร เช่น ธุรกิจสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจก่อสร้าง เป็นต้น ส่งผลให้การ ทำธุรกิจอื่นของกลุ่มทรงเมตตา มีความสัมพันธ์ซึ่งช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น การเสริมสร้างความ มั่นคงด้านเชื้อเพลิงจากแหล่งวัตถุดิบชีวมวลจำนวนมากที่เหลือใช้จากกระบวนการผลิต เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มทรง เมตตาอาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งตามประเภทธุรกิจ ได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการจัดหาเชื้อเพลิง

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวข้องกับการจัดหาเชื้อเพลิง ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด ("GWC")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชีฟเชื้อเพลิง เปลือกไม้ และเชื้อเพลิงอื่น ให้บริการซึ่งน้ำหนัก ให้บริการขนส่ง
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด ("SSC")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชีฟเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ("SBP")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชีฟเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด ("GWT")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชีฟเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี ชัพพลาย จำกัด ("AES")	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชีฟไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด ("SAIPT")	ธุรกิจจำหน่ายเปลือกไม้
บริษัท แอ็ดวานซ์เอเซีย จำกัด ("AAS")	ธุรกิจผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ("AAF")	ธุรกิจผลิตแผ่นใยไม้อัดแข็ง
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด ("TAB")	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้อัดและแผ่นไมวีเนียร์

กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง โดยที่ระบุวิธีการคำนวณราคาซื้อขายที่มีหลักการชัดเจน สามารถ เทียบเคียงราคาตลาดได้ และมีเงื่อนไขของสัญญาตามหลักการค้าทั่วไป ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือ หุ้น และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

กลุ่มทรูเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวข้องกับการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ("AED")	ธุรกิจให้บริการปรึกษาด้านวิศวกรรม ให้เช่าสังหาริมทรัพย์ ให้บริการ EPC ออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชัน แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ("GIE")	ธุรกิจให้บริการทางด้านวิศวกรรม ก่อสร้างอาคาร ถนน ลานคอนกรีต, ให้บริการจ้างเหมาเครื่องจักรกลหนัก, ให้บริการจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล ให้บริการแม่บ้าน ให้บริการขนย้ายขยะเก่าเข้ากระบวนการผลิต และขนย้ายขยะเข้าสู่กระบวนการกำจัด
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด ("AEDF")	ธุรกิจเชื่อมประกอบและแปรรูปโลหะตามลักษณะการใช้งานและการผลิตตามความต้องการของลูกค้า และงานโครงสร้างเหล็ก และจำหน่ายอะไหล่และอุปกรณ์
Ascender Limited ("ASD")	ธุรกิจจำหน่ายเครื่องจักร

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

กลุ่มธุรกิจที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

กลุ่มทรูเมตตา 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

เหตุที่มีได้มีการรวม APP เข้ามารวมภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ในการปรับโครงสร้างก่อนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เนื่องจากเดิม APP อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (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 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นของบริษัทฯ แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรูเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัทฯ แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วัน นับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FIT ได้รับการลงนามโดย บริษัทฯ แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ โดยเฉพาะเรื่องการประกอบธุรกิจที่เป็นการแข่งขัน หรือเข้าข่ายการประกอบกิจการเพื่อแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยจะไม่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกประเภทแข่งขันกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติมาตรการเกี่ยวกับการตอบรับหรือปฏิเสธข้อเสนอการลงทุนจากกลุ่มทรงเมตตา และการให้ความยินยอมกลุ่มทรงเมตตาลงทุนในกิจการที่อาจแข่งกับธุรกิจหลักของ ACE หากบริษัทฯ ปฏิเสธข้อเสนอการลงทุน

ผู้ถือหุ้น

กลุ่มรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 10 อันดับแรก

โครงสร้างผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565 ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ
กลุ่มทรงเมตตา¹		
1. นายวิระชัย ทรงเมตตา	2,282,528,920	22.431
2. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	2,088,884,200	20.528
3. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	1,826,885,820	17.953
4. นายณัฐ ทรงเมตตา	1,579,188,480	15.519
- นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ²	20	0.000
รวม	7,777,487,440	76.430
5. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ³	250,656,240	2.463
6. บริษัทหลักทรัพย์ อินโนเวสต์ เอกซ์ STRATEGIC INVEST L	232,112,500	2.281
7. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	187,461,371	1.842
8. MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC	96,000,000	0.943
9. BNP PARIBAS SECURITIES SERVICES, LONDON BRANCH	86,130,000	0.846
10. นายอิศเรศ จิราธิวัฒน์	75,820,800	0.745
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับ	8,705,668,351	85.551
11. ผู้ถือหุ้นอื่น	1,470,331,609	14.449
รวม	10,175,999,960	100.000

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

² การถือหุ้นของนายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ถูกนับรวมหุ้นในกลุ่มทรงเมตตา ตามนิยามผู้เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ.17/2551 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 โดยจำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ไม่เป็นผู้ถือหุ้น 10 อันดับแรกของบริษัทฯ

³ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงตามปกติและเป็นไปอย่างอิสระ ซึ่งไม่มีส่วนร่วมในการบริหารและไม่มีตัวแทนในคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”) เป็นบริษัทย่อยโดยตรงของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE จำนวน 10,999,999,980 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 100.0 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด) ร่วมกับ นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา ที่ถือหุ้นร้อยละ 1 หุ้น

ASCE ได้เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจำนวน 18 บริษัท (บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก) และบริษัทที่ประกอบธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่อง จำนวน 1 บริษัท ได้แก่ PSMS รวมจำนวนทั้งหมด 19 บริษัท ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ซึ่งทำให้บริษัทเหล่านี้เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โดยสามารถแสดงรายละเอียดโครงสร้างการถือหุ้นของแต่ละบริษัทได้ดังนี้

รายชื่อ บริษัทย่อยโดย อ้อม	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	289,999,998	100.0	0	0.0	0	0.0	2	0.0
3. AAPP	99,999,997	100.0	2	0.0	1	0.0	-	-
4. AAP	57,499,998	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	64,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
8. ACE SOLAR	37,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
9. ACW	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. AAE	64,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
12. ABE	6,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
13. ACES	5,899,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
14. PSMS	8,199,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
15. PRE	21,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
16. REC	14,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
17. REN	39,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
18. RENE	47,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
19. RESM	24,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0

หมายเหตุ: ¹ ผู้ถือหุ้นอื่น ได้แก่

- นางสาวอนุศรียา พลชา ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ ALCP
- นางสาวนภัสวรรณ มั่งมี ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ ALCP
- นายณัฐ ทรงเมตตา ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ AAA
- นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ถือหุ้นจำนวน 5 หุ้นของ AFT และถือหุ้นจำนวน 1 หุ้นของ BPP ACE SOLAR PSMS PRE REC REN RENE และ RESM

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholder's Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมลงนามด้วย

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 5,487,999,980 โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้วจำนวนทั้งสิ้น 5,087,999,980 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,975,999,960 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีบริษัทย่อย 40 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และบริษัทย่อยโดยอ้อม* 39 บริษัท โดยมีรายละเอียดทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้วของแต่ละบริษัทย่อย ดังนี้

บริษัท	ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (บาท)	ทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (บาท)
1. ASCE	11,000,000,000	11,000,000,000
2. ACP	2,000,000,000	1,778,650,000
3. ALCP	2,900,000,000	2,749,050,000
3.1 NCE	550,000,000	206,862,400
3.2 ABP	550,000,000	237,656,800
4. AAPP	1,000,000,000	1,000,000,000
5. AAP	575,000,000	570,725,000
6. ABA	750,000,000	699,500,000
7. AFT	10,000,000	8,200,000
8. BPP	650,000,000	530,150,000
9. ACE SOLAR	380,000,000	343,220,000
10. ACW	200,000,000	180,299,000
11. AAA	1,500,000,000	1,500,000,000
12. AAE	650,000,000	540,120,000
13. ABE	650,000,000	650,000,000
14. ACES	590,000,000	590,000,000
15. PSMS	82,000,000	82,000,000
16. PRE	220,000,000	128,800,000
16.1 KTNP	7,777,780	7,777,780
16.2 KTDp	7,777,780	7,777,780
16.3 KTHP	7,777,780	7,777,780
16.4 RBNP	5,555,560	5,555,560
16.5 CBRP	7,777,780	7,777,780
17. REC	150,000,000	74,360,000
17.1 KTRC	7,777,780	7,777,780
17.2 TRRP	5,555,560	5,555,560
17.3 WLCPP	22,222,230	22,222,230
17.4 KACPP	22,222,230	22,222,230
17.5 KHLCP	7,777,780	7,777,780
18. REN	400,000,000	137,500,000
18.1 BURC	7,777,780	7,777,780
18.2 KAMD	7,777,780	7,777,780
19. RENE	480,000,000	224,760,000
19.1 TDPP	5,555,560	5,555,560

บริษัท	ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (บาท)	ทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (บาท)
19.2 NHCP	7,777,780	7,777,780
19.3 TKNP	5,555,560	5,555,560
19.4 TCPP	7,777,780	7,777,780
20. RESM	250,000,000	152,500,000
20.1 KTRP	7,777,780	7,777,780
20.2 KPKKC	7,777,780	7,777,780

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น และการจัดอันดับเครดิตองค์กร

การออกหลักทรัพย์อื่น

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ไม่มีการออกหลักทรัพย์อื่น

การจัดอันดับเครดิตองค์กร

บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ “BBB+” (Triple B Plus) แนวโน้มอันดับเครดิตที่ระดับ “คงที่” หรือ “Stable” จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด (จัดอันดับเมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2564)

1.6 นโยบายการจ่ายปันผล

นโยบายการจ่ายปันผลของบริษัทฯ

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 จึงขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทรวมของบริษัทฯ เป็นหลัก

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

ปี	เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	ราคาพาร์ (บาท)	อัตราการจ่ายต่อกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	วันที่จ่าย
2563	0.048	0.50	74.51	13 พ.ค. 64
2564	0.020	0.50	53.08	11 พ.ค. 65
2565*	งดการจ่ายปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2565 เนื่องจากบริษัทฯ มีความจำเป็นต้องสำรองเงินสดไว้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและเพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงานที่วางไว้			

* ได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 และให้เสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566

นโยบายการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย

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



2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) และบริษัทย่อย ตระหนักและเล็งเห็นความสำคัญต่อการบริหารจัดการองค์กรที่ดี เพื่อขับเคลื่อนองค์กรให้มีการเติบโตและขยายธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพมีฐานะการเงินที่มั่นคง และสามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นตลอดจนเพื่อเป็นการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) รวมทั้งการถ่วงดุลอำนาจ (Check and Balance) ในภาวะการแข่งขันทางธุรกิจที่บริษัท และบริษัทย่อยต้องเผชิญอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งเกิดการเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลาไม่ว่าจะเกิดจากปัจจัยภายนอกหรือปัจจัยภายใน อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการบรรลุเป้าหมายและภารกิจหลักของบริษัท และบริษัทย่อย ทั้งนี้ต้องครอบคลุมความเสี่ยงอย่างน้อย 4 ประการ ดังนี้

1. ความเสี่ยงทางการเงิน (Financial Risk)
2. ความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน (Operational Risk)
3. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ (Strategic Risk)
4. ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance Risk)

คณะกรรมการบริษัทเห็นควร ให้มีการนำระบบการบริหารความเสี่ยงมาปฏิบัติใช้ในการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย ให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อเสริมสร้างความมั่นใจให้กับผู้ถือหุ้นและทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง ในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัท และบริษัทย่อย โดยได้กำหนดนิยามวัตถุประสงค์ นโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อยดังต่อไปนี้

นิยามความเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยง

ความเสี่ยง (Risks)

“โอกาส/เหตุการณ์ ที่ไม่แน่นอนต่างๆ หรือสิ่งที่ทำให้แผนงานหรือการดำเนินการอยู่ ณ ปัจจุบัน ไม่บรรลุวัตถุประสงค์/เป้าหมายที่กำหนดไว้ โดยก่อให้เกิดผลกระทบเชิงลบต่อองค์กร ทั้งในแง่ของผลกระทบที่เป็นตัวเงินหรือผลกระทบที่มีต่อภาพลักษณ์และชื่อเสียงขององค์กร”

การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

“กระบวนการที่ปฏิบัติโดยคณะกรรมการ ผู้บริหารและ บุคลากรทุกคนในองค์กร เพื่อช่วยในการกำหนดกลยุทธ์ แผนงาน และการดำเนินงานโดยกระบวนการบริหารความเสี่ยง ได้รับการออกแบบเพื่อให้สามารถบ่งชี้เหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นและมีผลกระทบต่อองค์กร และสามารถจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับ เพื่อให้ได้รับความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลในการบรรลุวัตถุประสงค์ที่องค์กรกำหนดไว้”

วัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยง

1. เพื่อนำระบบการบริหารความเสี่ยงที่เป็นมาตรฐานสากลมาปฏิบัติใช้ในแนวทางเดียวกันทั่วทั้งองค์กร และกำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นส่วนหนึ่งในการตัดสินใจการกำหนดกลยุทธ์แผนงานและการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย
2. เพื่อกำหนดมาตรการและแนวทางบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหลื่อมอยู่ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ขององค์กร โดยพิจารณา มาตรการที่จะลดโอกาสและ/หรือผลกระทบจากความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ อันจะเป็นการผลักดันให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรที่กำหนดไว้ทั้งในระดับองค์กรและในระดับหน่วยงาน

3. เพื่อสามารถระบุความเสี่ยงหรือวิกฤตการณ์ที่ไม่คาดคิดและสามารถตอบสนองการลดความสูญเสียหรือความเสียหายต่อองค์กรได้อย่างเหมาะสมและทันกาล
4. เพื่อให้คณะกรรมการบริหารคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทได้รับทราบข้อมูลความเสี่ยงที่สำคัญ แนวโน้มของความเสี่ยงและความเสี่ยงในภาพรวม ตลอดจนกำกับดูแลความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
5. เพื่อให้ทุกส่วนงานมีหน้าที่ระบุประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยงที่สำคัญๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงกรณีที่มี เหตุการณ์ กิจกรรม กระบวนการ และ/หรือโครงการที่สำคัญ หรือยังไม่เคยปฏิบัติหรือการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญภายในองค์กร โดยคำนึงถึงระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และความสามารถที่ปฏิบัติได้จริงด้วยต้นทุนที่เหมาะสม
6. เพื่อให้มีการสื่อสารและถ่ายทอดความรู้การบริหารความเสี่ยงให้กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง และพนักงานอย่างสม่ำเสมอ และพัฒนาบุคลากรให้มีความเข้าใจมีความตระหนักรู้การเป็นเจ้าของความเสี่ยง ตลอดจนมีการบริหารความเสี่ยงร่วมกัน ภายใต้งานที่รับผิดชอบ
7. เพื่อเป็นการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และถ่วงดุลอำนาจ (Check and Balance) บริษัทฯ แบ่งแยกหน้าที่ด้านการบริหารความเสี่ยงออกจากงานด้านที่ก่อให้เกิดความเสี่ยง (Business Unit) อนึ่ง เพื่อให้การจัดการด้านความเสี่ยงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพบริษัทฯ อาจพิจารณาให้มีการจัดตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงขึ้น ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทเพื่อติดตามประเด็นความเสี่ยงและจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์ โดยคณะทำงานบริหารความเสี่ยงดำเนินการภายใต้การกำกับดูแลของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และต้องรายงานความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และสถานะของความเสี่ยง รวมถึงแนวทางในการจัดการความเสี่ยง ความคืบหน้า และผลของการบริหารความเสี่ยง ต่อคณะกรรมการตรวจสอบและ/หรือคณะกรรมการบริษัท ตามความจำเป็นและเหมาะสมหรือตามที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจสอบและ/หรือคณะกรรมการบริษัท

ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) คือระดับความเสี่ยงสูงสุดที่ยอมรับได้ในระดับองค์กรซึ่งอาจกำหนด ขึ้น โดยคณะกรรมการบริษัท หรือโดยกลุ่มบุคคลหรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย เช่น คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะทำงานบริหารความเสี่ยง หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และให้ใช้ประกอบการประเมิน และบริหารความเสี่ยง โดยความเสี่ยงใดก็ตามที่ได้รับการวิเคราะห์และประเมินแล้วพบว่าอาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ และ บริษัทย่อยเกินกว่าระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ ให้หน่วยงานเจ้าของความเสี่ยงนั้นๆ จัดทำแผนปฏิบัติงานบริหาร ความเสี่ยง และรายงานต่อคณะทำงานบริหารความเสี่ยงโดยแบ่งระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ออกเป็น 3 ด้านดังนี้

1. ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ด้านการเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยยอมรับให้มีการสูญเสียเงินหรือการลดลงของรายได้ในระดับหนึ่งแต่ไม่เกินกว่าระดับที่ส่งผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อสภาพคล่องหรือฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

2. ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ด้านความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยยอมรับให้มีการหยุดชะงักหรือความล่าช้าในความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจได้ในระดับหนึ่ง แต่ไม่ยอมรับให้เกิดการหยุดชะงักหรือความล่าช้าที่เป็นเวลานาน จนก่อให้เกิดความเสียหายที่เป็นผลกระทบต่อเนื่องในการปฏิบัติงานซึ่งส่งผลต่อระดับความเชื่อมั่นคุณภาพของผลิตภัณฑ์และการให้บริการและระดับความพึงพอใจของลูกค้า อย่างเป็นสาระสำคัญ

3. ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ด้านความพึงพอใจของลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่ยอมรับให้ผลการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าโดยการสุ่มสำรวจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่เป็นไปตามระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและชื่อเสียงของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอนาคต

นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัท และบริษัทย่อยได้ตระหนักถึงความสำคัญและความจำเป็นที่ต้องนำระบบการบริหารความเสี่ยงตาม มาตรฐานสากล มาใช้ในการบริหารโดยมุ่งหวังให้บริษัท และบริษัทย่อยเป็นองค์กรสำคัญที่สร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้า มีภาพลักษณ์ที่ดีและพัฒนาการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันทั่วองค์กร ดังนี้

1. กำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นความรับผิดชอบของพนักงานในทุกๆระดับชั้น ที่ต้องตระหนักถึงความเสี่ยงที่มีในการปฏิบัติงานในหน่วยงานของตนและองค์กร โดยให้ความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงด้านต่างๆ ได้รับการบริหารจัดการภายใต้การควบคุมภายในอย่างมีระบบให้อยู่ในระดับที่เพียงพอและเหมาะสม
2. ให้มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่เป็นไปตามมาตรฐานที่ดีตามแนวปฏิบัติสากลเพื่อให้เกิดการบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบกับการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยอย่างมีประสิทธิภาพเกิดการพัฒนาและมีการปฏิบัติงานด้านการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรในทิศทางเดียวกัน โดยนำระบบการบริหารความเสี่ยงมาเป็นส่วนหนึ่งในการตัดสินใจการวางแผนกลยุทธ์แผนงานและการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย รวมถึงการมุ่งเน้นให้บรรลุวัตถุประสงค์เป้าหมายวิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ที่กำหนดไว้เพื่อสร้างความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน และสร้างความเชื่อมั่นของผู้เกี่ยวข้อง
3. มีการกำหนดแนวทางป้องกันและบรรเทาความเสี่ยงจากการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยเพื่อหลีกเลี่ยงความเสียหายหรือความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงการติดตามและประเมินผลการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ
4. ส่งเสริมและพัฒนาการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยมาใช้ในการกระบวนการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อย และสนับสนุนให้บุคลากรทุกระดับสามารถเข้าถึงแหล่งข้อมูลข่าวสารการบริหารความเสี่ยงอย่างทั่วถึง ตลอดจนการจัดระบบการรายงานการบริหารความเสี่ยงให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

2.2 ปัจจัยความเสี่ยง

ข้อมูลในเอกสารส่วนนี้ อธิบายถึงความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่กลุ่มบริษัท ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมถึงความเสี่ยงที่ยังไม่เกิดขึ้นในปัจจุบันแต่อาจกลายเป็นความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญในอนาคต ที่จะส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจ การดำเนินงาน สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ ความสามารถในการจ่ายปันผล หรือมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัท ที่อาจทำให้ผู้ลงทุนไม่ได้รับผลตอบแทนหรือสิทธิที่ควรจะได้รับหรือสูญเสียเงินลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วน

ปัจจัยความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท ที่จะกล่าวถึงในส่วนนี้ สามารถแบ่งออกเป็น 4 ประเภท ได้แก่

- (1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ
- (2) ความเสี่ยงด้านการเงิน
- (3) ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์
- (4) ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

โดยแต่ละประเภทมีรายละเอียดดังนี้

(1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดและการแข่งขัน

ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนในการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

ความสามารถในการเติบโตของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า มาจากการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตและไม่สามารถกำหนดระยะเวลาของการเปิดประมูลดังกล่าวได้ เนื่องจากจะต้องเป็นไปตามนโยบายและการบริหารของรัฐบาล คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ/หรือ หน่วยงานภาครัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง

สำหรับการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในแต่ละครั้ง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะพิจารณาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าควบคู่กับศักยภาพของระบบสายส่ง และศักยภาพของระบบจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่นั้นๆ ส่งผลให้การเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าของภาครัฐในแต่ละช่วงอาจมีอยู่อย่างจำกัด ขึ้นกับความพร้อมของแต่ละพื้นที่

กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงอันเกิดจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต แต่จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยตามที่ได้กล่าวไปข้างต้น กลุ่มบริษัท เชื่อว่าปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ การเติบโตของจำนวนประชากร การเป็นประเทศที่มีฐานการผลิตอุตสาหกรรมหนักจำนวนมาก รวมทั้งการเติบโตของอุตสาหกรรมท่องเที่ยว ดังนั้นจึงต้องมีโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเติบโตดังกล่าว และจากแผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล กลุ่มบริษัท เชื่อมั่นถึงการมีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และความพร้อมในการดำเนินโรงไฟฟ้า VSPP จากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในหลากหลายชนิดเชื้อเพลิง

ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตที่อยู่ในระดับสูง

แม้ว่ากลุ่มบริษัท จะมั่นใจในการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ที่จะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ตามทิศทางการพัฒนาประเทศที่ต้องมีการเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าให้ทันกับการเติบโตตามความต้องการพลังงานไฟฟ้า และสอดคล้องกับความต้องการเพิ่มของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกและพลังงานทดแทนตามนโยบายของภาครัฐ กลุ่มบริษัท ยังคงมีความเสี่ยงจากการแข่งขันที่สูงขึ้นในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ทั้งในด้านจำนวนผู้ประกอบการที่เพิ่มขึ้นและในด้านการแข่งขันราคาจากการที่ กกพ. เปลี่ยนวิธีการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากเดิมในอดีตที่พิจารณาจากความพร้อมทางด้านคุณสมบัติ

เป็นหลักโดยที่ทางภาครัฐกำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้าอ้างอิงไว้ ปัจจุบันพิจารณาด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) โดยพิจารณาทั้งราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่นๆ ที่แตกต่างกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ชยะอุตสาหกรรม ชยะชุมชนและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเกณฑ์การพิจารณาที่มากขึ้นและการแข่งขันที่สูงขึ้นโดยมีราคาเป็นเงื่อนไขสำคัญ ทำให้กลุ่มบริษัท ไม่อาจรับรองได้ว่าจะได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการในอนาคต และอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท ในระยะยาว

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชยะชุมชน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัท มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญเฉพาะในเรื่องโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล นับตั้งแต่เริ่มก่อสร้างโครงการแรก รวมทั้งมีการปรับปรุง พัฒนาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงจากการที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย ซึ่งคุณสมบัติทางด้านเทคนิค และประสบการณ์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ทำให้กลุ่มบริษัท ได้เปรียบคู่แข่งที่ไม่มีคุณสมบัติหรือประสบการณ์ตามที่ภาครัฐกำหนดกลุ่มบริษัท จึงมีความเชื่อมั่นว่าจะเป็นผู้ที่มีความพร้อมในการเข้าร่วมประมูลและได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

กลุ่มบริษัท ได้ทำการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอื่น นอกเหนือจากเชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ และก๊าซธรรมชาติที่กลุ่มบริษัท ดำเนินงานอยู่ในปัจจุบัน เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันกับคู่แข่งในระยะยาว

กลุ่มบริษัท มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) เพื่อประเมินผลตอบแทนและความเสี่ยงจากการลงทุนก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ทุกโครงการ เพื่อเพิ่มความมั่นใจในการลงทุนของโครงการนั้นจะสร้างผลตอบแทนได้สูงว่าต้นทุนทางการเงิน และเพื่อประโยชน์สูงสุดกับผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามกรอบนโยบายการลงทุนที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย

จากโครงสร้างของโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของประเทศไทย จัดประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้เป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลัก และเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่

- โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 13 โครงการ รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 102.5 เมกะวัตต์
- โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จำนวน 2 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 8.9 เมกะวัตต์
- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา จำนวน 6 โครงการ รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้ผู้ซื้อเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 5.32 เมกะวัตต์

จากข้อมูลทางการเงินสำหรับปี 2564 กลุ่มบริษัท จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63.61 และร้อยละ 34.53 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ และข้อมูลสำหรับปี 2565 กลุ่มบริษัท จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.50 และร้อยละ 46.85 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ จะเห็นได้ว่ารายได้หลักของกลุ่มบริษัท พึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย แต่เนื่องจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งถือเป็นหน่วยงานรัฐที่มีความน่าเชื่อถือสูง อีกทั้งใน

อดีตที่ผ่านมาการไฟฟ้าทั้งสองแห่งไม่เคยค้างชำระหรือชำระค่าไฟฟ้าล่าช้าจากกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัท จึงอยู่ในระดับต่ำ อีกทั้ง การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าทั้งสองแห่งยังทำให้กลุ่มบริษัท สามารถคาดการณ์รายได้ที่ค่อนข้างแน่นอนในระยะยาว เนื่องจากการกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและอายุสัญญาที่ชัดเจน

นอกจากนี้ การขายไฟฟ้าให้กับลูกค้ารายอื่นที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง กลุ่มบริษัท ได้มีการกำหนดระเบียบปฏิบัติในการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าและขึ้นทะเบียนลูกค้าก่อนการทำธุรกรรม พร้อมทั้งประเมินประวัติลูกค้าทางการเงินในอดีต (กรณีเป็นนิติบุคคล) และประมาณการยอดขายระหว่างกลุ่มบริษัท กับลูกค้าในอนาคต เพื่อกำหนดวงเงินการให้สินเชื่อที่เหมาะสม เพื่อควบคุมคุณภาพของลูกค้าและลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ในปัจจุบัน นอกเหนือจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งแล้ว กลุ่มบริษัท มีลูกค้าที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่มีโรงงานตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท และลูกค้าอุตสาหกรรมอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม 8 ราย จำนวน 58.45 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.84 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท

ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบหลักที่สำคัญในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุกประเภท กรณีโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท ใช้เชื้อเพลิงหลักเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร เช่น เปลือกไม้ยูคาลิปตัส ไม้สับ แกลบ ชังข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย และทะลายปาล์ม เป็นต้น ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ (availability) และปัจจัยอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงชีวมวลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.40 และร้อยละ 53.90 ของต้นทุนขายทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตามลำดับ

กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงความสำคัญของเชื้อเพลิงชีวมวล ตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโครงการนั้นมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอ และเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า ส่งผลถึงประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิง และกลุ่มบริษัท ได้นำหลักการเดียวกันนี้ไปใช้กับการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลอีกจำนวนหนึ่ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.00 และร้อยละ 47.11 ของมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมด ตามลำดับ

จากการสำรวจและคัดเลือกพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าแล้ว กลุ่มบริษัท ยังได้เลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย โดยสามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการปรับปรุงเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้โรงไฟฟ้าประสิทธิภาพสูงขึ้นและใช้ปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลง หรือมีค่าความร้อน (Plant Heat Rate)¹ ที่ต่ำลง ซึ่งจะทำให้ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ลดลง ส่งผลให้กลุ่มบริษัท สามารถบริหารจัดการเชื้อเพลิงเพื่อลดความเสี่ยงด้านความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลลงได้ เนื่องจากสามารถใช้เชื้อเพลิงปริมาณน้อยในการผลิตไฟฟ้าและสามารถกำหนดและปรับปรุงสูตรการใช้เชื้อเพลิงได้ตามความเหมาะสม โดยหน่วยงานจัดซื้อเชื้อเพลิงและผู้จัดการโครงการแต่ละโครงการจะพิจารณาประเภทเชื้อเพลิงของแต่ละพื้นที่ ปริมาณเชื้อเพลิงในแต่ละฤดูกาล ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ควบคู่กับ

¹ ค่าความร้อนของโรงไฟฟ้า (Plant Heat Rate) หมายถึง ปริมาณพลังงานเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเพื่อควบคุมประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและควบคุมต้นทุนต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปตามแผนงาน เพื่อให้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปตามเป้าหมายที่กลุ่มบริษัท วางไว้

นอกจากนี้กลุ่มบริษัท ยังได้จัดเตรียมสถานที่สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลไว้เพื่อให้เพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าติดต่อกันเป็นระยะเวลาสูงสุด 45 - 120 วัน โดยในการรวบรวมเชื้อเพลิงแต่ละประเภทจะขึ้นกับฤดูกาล ตัวอย่างเช่น แต่ละโรงไฟฟ้าจะเร่งสำรองเชื้อเพลิงให้ได้มากที่สุดก่อนเริ่มเข้าฤดูฝน เนื่องจากในช่วงฤดูฝนผลผลิตประเภทเปลือกไม้และไม้สับมีน้อยและมีราคาสูง อีกทั้งความชื้นของเชื้อเพลิงจะสูงกว่าปกติ การบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญเพื่อควบคุมต้นทุนในการผลิต โดยหากเชื้อเพลิงมีความชื้นสูงจะนำเชื้อเพลิงไปตากเพื่อให้ได้ค่าความชื้นที่เหมาะสมก่อนนำเข้ากระบวนการผลิต เป็นต้น

กลุ่มบริษัท ยังมีแนวทางในการรับมือวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มกลุ่มเกษตรกร รวมทั้งยังได้มีแนวทางร่วมมือกับหน่วยงานองค์กรต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร ปัญหาไฟไหม้ป่า รวมถึงปัญหามลพิษทางอากาศ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทมีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้น ทำให้บริษัทมีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มากขึ้น

ในส่วนของการโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน การดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนของกลุ่มบริษัท ปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 แห่ง ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลนครขอนแก่น (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ทำสัญญา 2) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จ.กระบี่ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลเมืองกระบี่ (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่จากเทศบาล อีกทั้ง ALCP ยังดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะ ซึ่งขยะใหม่ที่ได้เพิ่มเติมดังกล่าวนอกจากจะใช้เพื่อทดแทนปริมาณขยะเก่าสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังจะเป็นส่วนเสริมให้ ALCP มีรายได้จากการกำจัดขยะมากขึ้น และยังเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงเพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท อยู่ภายใต้การดำเนินงานของ AAA ที่เป็นบริษัทย่อย (บริษัท ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) เริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 โดย AAA ได้มีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจและเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยได้ อายุสัญญา 25 ปี ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง AAA กับโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกรณี ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา และส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,965.24 ล้านบาท และ 3,042.98 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.32 และร้อยละ 43.99 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ

ทั้งนี้ จากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระบุว่า หาก ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ปตท. ต้องชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ไม่สามารถส่งมอบได้ในราคาตามสูตรการคำนวณที่ตกลงกันในสัญญา แต่อาจไม่สามารถชดเชยค่าเสียหายจากการไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ได้ทั้งหมด ซึ่งการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าวสามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความเสี่ยงในการพึ่งพิงได้บางส่วน อีกทั้ง กฟผ. มีแผนส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือ

เชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ซึ่งปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล โดยหลังจากแผนการส่งเสริมดังกล่าวประกาศใช้อย่างสมบูรณ์ ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียวของกลุ่มบริษัท อาจลดลงเนื่องจากกลุ่มบริษัท สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายรายอื่นได้ ในกรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา

ความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวล

เนื่องจากเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร ซึ่งปริมาณผลผลิตทางการเกษตรดังกล่าวอาจมีความไม่แน่นอนทั้งในด้านปริมาณและราคา ดังนั้นจากความเสี่ยงด้านปริมาณและความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลแล้ว ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลจึงเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่น่าจะเป็นความเสี่ยงต่อการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท โดยราคาของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ อุปสงค์และอุปทานของเชื้อเพลิงในตลาดในช่วงเวลาต่างๆ คุณภาพและค่าความชื้นของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะทางการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า เป็นต้น ดังนั้นการบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญที่กลุ่มบริษัท ตระหนักและให้ความสำคัญ โดยมุ่งที่จะลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงและควบคุมต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักของโครงการให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัท มีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้อยู่ในระดับที่กำหนดโดยติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงชีวมวลมีปริมาณมากหรือมีราคาต่ำ จะทำการซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลชนิดนั้นในปริมาณที่เพิ่มขึ้น หรือในบางช่วงเวลาอาจพิจารณาใช้เชื้อเพลิงชีวมวลชนิดอื่นที่ราคาถูกกว่าทดแทนเชื้อเพลิงชีวมวลที่ราคาแพง เนื่องจากกลุ่มบริษัท ได้ติดตั้งเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลายชนิดและหลากหลายความชื้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังได้ทำการศึกษา ค้นคว้า และทดลองใช้วัตถุดิบชีวมวลประเภทต่างๆ นำมาผสมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลทางเลือกอื่นๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเสถียรภาพในการบริหารเชื้อเพลิงให้มีความหลากหลาย และกระจายความเสี่ยงจากการขาดแคลนหรือความผันผวนทั้งด้านปริมาณและราคาของเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทต่างๆ

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิต

น้ำดิบถือเป็นอีกหนึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ดังนั้นการบริหารจัดการน้ำดิบที่ใช้และปริมาณสำรองที่ควรมีให้เพียงพอหากเกิดกรณีน้ำแล้งจึงเป็นเรื่องที่กลุ่มบริษัท ให้ความสำคัญ โดยในปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 – 1,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 2,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

ในขั้นตอนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง กลุ่มบริษัท จะพิจารณาซื้อที่ดินที่อยู่ใกล้แหล่งน้ำธรรมชาติหรืออยู่ใกล้แหล่งน้ำของเอกชนเพื่อใช้เป็นแหล่งน้ำสำรองในการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังมีแนวทางในการซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อพัฒนาเป็นบ่อน้ำกักเก็บน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต โดยขนาดของบ่อน้ำจะขึ้นกับความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะมีพื้นที่บ่อน้ำประมาณ 12 - 130 ไร่ ความจุประมาณ 270,000 – 2,000,000 ลูกบาศก์เมตร โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จะมีพื้นที่บ่อน้ำเฉลี่ยประมาณ 91 ไร่ ความจุประมาณ 1,300,000 ลูกบาศก์เมตร ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณน้ำดิบเพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดทั้งปี

ขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนทั้ง 2 แห่ง ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว อายุ 10 ปี ในราคา 10.30 บาท ต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ปีละ 1 ครั้ง โดยคำนวณตามอัตราต้นทุนค่าน้ำที่เปลี่ยนแปลง แต่จะปรับเพิ่มได้ไม่เกินร้อยละ 3 ของราคาน้ำดิบต่อลูกบาศก์เมตรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 5 ไร่ มีความจุประมาณ 43,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำดิบดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ยกเลิกสัญญาสามารถแจ้งให้อีกฝ่ายทราบอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรและจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่าย

หนึ่งด้วย และภายหลังครบกำหนดอายุสัญญา (10 ปี นับจากวัน COD) หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญา คู่สัญญากำหนดให้สัญญาที่มีผลบังคับใช้ต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะมีสัญญาซื้อขายน้ำระยะยาว ดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบได้ตามที่ตกลงกัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำ อุตสาหกรรมระยะยาว ไปจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในราคา 25 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถ ปรับอัตราค่าไฟฟ้าได้ทุกปี (ปีละ 1 ครั้ง) ในอัตราร้อยละ 1 โดยมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 25 ไร่ มีความจุประมาณ 295,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้ระยะเวลาของสัญญานี้สิ้นสุดลงตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงด้วย เว้นแต่จะได้ ตกลงกันโดยชัดแจ้งเป็นอย่างอื่น โดยทำเป็นหนังสือลงลายมือชื่อทั้งสองฝ่าย ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความ เสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรมได้ตามที่ตกลง กัน อย่างไรก็ตามตั้งแต่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนน้ำดิบและบริษัทที่จัดหา น้ำดิบยังมีใบอนุญาตในการใช้น้ำจากแหล่งน้ำซึ่งมีน้ำตลอดทั้งปีมาใช้ผลิตเป็นน้ำดิบอีกด้วย

ความเสี่ยงด้านการผลิต

ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนงาน (Unplanned Shutdown)

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นกับจำนวนชั่วโมงเดินเครื่องจักรเป็นสำคัญ ซึ่งในอดีตที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ มีเหตุการณ์ที่ต้องหยุดเดินเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ (Unplanned Shutdown) ซึ่งเกิดจากเหตุขัดข้อง ของเครื่องจักร และส่งผลกระทบต่อตรงต่อการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงพัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น มีการซ่อมบำรุงให้สามารถ เดินเครื่องจักรต่อเนื่องได้ในระยะเวลานานขึ้น และให้เครื่องจักรมีอายุการใช้งานที่นานขึ้น ส่งผลให้อัตราการหยุด เดินเครื่องของเครื่องจักรนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้มีอัตราที่ลดลง โดยมีเป้าหมายที่จะไม่ให้เกิดการหยุดนอกเหนือแผนที่ กำหนดไว้ในอนาคต ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดเป้าหมายในการเดินเครื่องจักรผลิตกระแสไฟฟ้าต่อเนื่องตลอดทั้ง ปี โดยไม่มีการหยุดฉุกเฉินหรือหยุดซ่อมบำรุงระหว่างปี และมีบางโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามเป้าหมายนี้ แล้ว

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการคัดเลือกผู้จัดหาและติดตั้งเครื่องจักร โดยผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะต้องเป็นผู้ที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในด้านนี้โดยตรง มีผลงานในอดีตที่น่าเชื่อถือ อีกทั้งมีการรับประกันผลงานในระยะเวลา ที่เหมาะสม รวมทั้งกำหนดแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Planned Shutdown) ประกอบด้วย การซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown) เพื่อตรวจเช็คสภาพของเครื่องจักรปีละ 2 ครั้ง รวมวันหยุดทั้งสิ้น 12 วัน โดยมีเป้าหมายเป็นการหยุด ซ่อมประจำปี ปีละ 1 ครั้ง ครั้งละไม่เกิน 10 วัน และแผนการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Shutdown) ทุก 4 ปี รวมวันหยุดครั้ง ละ 15 วัน โดยจะกำหนดแผนการตรวจสอบเครื่องจักรแต่ละส่วน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเครื่องจักรทุกเครื่องมีสภาพพร้อมใช้ งานและสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ

ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยและทำให้เกิดการหยุดชะงักขึ้น กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดเตรียมแผนการรับมือกับปัญหาดังกล่าว โดยทีมงานช่างหรือวิศวกรประจำโรงไฟฟ้าต่างๆ จะเข้าทำการตรวจสอบแก้ไขในเบื้องต้น หากในกรณีที่ ไม่สามารถแก้ไขได้ จะดำเนินการติดต่อทีมงานผู้เชี่ยวชาญเข้าทำการตรวจสอบเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าวต่อไปโดยเร็ว

นอกจากนี้ ความเสียหายอื่นๆ ที่อาจเกิดจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ไฟไหม้ ภัยแล้ง ภัยน้ำท่วม ภัยจากการประท้วง ภัยจากการถูกไหม้หรือการระอุหรือการระเบิดตามธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าในกลุ่ม บริษัทฯ ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงได้จัดทำประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าในรูปแบบของประกันความเสี่ยง ภัยทรัพย์สิน (Property All Risks) เพื่อลดความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ดังกล่าว โดยคุ้มครอง ความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เอาประกันภัย ได้แก่ สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการ

ผลิตทุกชนิด และสต็อกเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงความคุ้มครองประเภทการประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายทรัพย์สินที่เอาประกันภัย โดยมีสาเหตุมาจากภัยที่ระบุไว้ในภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยนั้นเพิ่มเติมด้วย

ทั้งนี้ การประกันธุรกิจหยุดชะงัก เป็นการชดเชยค่าเสียหายจากการสูญเสียรายได้ ที่เกิดจากการที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายจากความเสียหายภัยทรัพย์สิน และต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ เช่น ระยะเวลาที่เครื่องจักรเสียหาย และกระทบต่อวันดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น

ความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินงานได้ตามแผนที่วางไว้

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการแรกที่กลุ่มบริษัทฯ 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") ซึ่งครอบคลุมเครื่องจักรหน่วยผลิตไฟฟ้าทั้งหมวก ก๊าซ และระบบควบคุมต่างๆ รวมถึงการจัดหาอะไหล่และชิ้นส่วน การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ การจัดอบรมให้แก่บุคลากร หรืองานเพิ่มเติมอื่นๆ

ในกรณีที่สัญญาจากภายนอกไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่ตกลงกันในสัญญาได้ กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการดำเนินงาน โดยอาจเกิดการขัดข้องของเครื่องจักรหรือไม่สามารถแก้ไขหรือซ่อมบำรุงเครื่องจักรได้อย่างทันท่วงที ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ และหากไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบติดต่อกันเกินกว่า 15 วันโดยไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยหรือเกิดจากเหตุที่เป็นความผิดของ กฟผ. กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่จะถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,965.24 ล้านบาท และ 3,042.98 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.32 และร้อยละ 43.99 ของรายได้จากการขายและบริการทั้งหมดตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ

เพื่อลดความเสี่ยงข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้สรรหามูลค่าการที่มีความรู้ความสามารถและเป็นอดีตผู้บริหารระดับสูงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศ มาเป็นผู้บริหารและดำเนินการว่าจ้างทีมวิศวกรผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ควบคู่กับพนักงานของผู้ให้บริการภายนอก เพื่อศึกษาและพัฒนาบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความรู้ความสามารถเพียงพอในการปฏิบัติงานด้วยตนเองในอนาคต ซึ่งต่อมาในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุงดังกล่าวให้กับผู้เชี่ยวชาญจากภายนอก โดยให้สัญญามีผลสิ้นสุดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 และให้ทีมงานวิศวกรของกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินงานเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเอง โดยกลุ่มบริษัทฯ เชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์เพียงพอที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติได้เอง เนื่องจากที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำความตกลงกับผู้ให้บริการในการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ให้ทำการฝึกอบรมพนักงานของบริษัทและถ่ายทอดเทคโนโลยี รวมตลอดถึงการให้พนักงานของบริษัทเข้าร่วมในการปฏิบัติการเดินเครื่องจักรและการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้พนักงานของบริษัทสามารถดำเนินการได้ด้วยตนเอง

ความเสี่ยงด้านใบอนุญาต และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ และ/หรือ เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เนื่องจากกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักได้แก่ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในรูปแบบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) กับ กฟผ. และ กฟผ. ตามลำดับ และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63.61 และ 34.53 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ในปี 2564 และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.50 และ 46.85 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ในปี 2565

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัททำกับ กฟผ. และ กฟผ. เป็นสัญญาที่มีรูปแบบมาตรฐาน ดังนั้น ข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาบางข้ออาจก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อการดำเนินงานและหากกลุ่มบริษัท ไม่สามารถปฏิบัติตามได้อย่างครบถ้วน กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงจากการถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหากไม่สามารถแก้ไขข้อผิดสัญญาที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือไม่สามารถแสดงเหตุผลและหลักฐานที่สมเหตุสมผลได้

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท มีทีมงานที่มีประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเป็นอย่างดี มีกระบวนการขั้นตอนการปฏิบัติงานและการตรวจสอบเพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าว อีกทั้งที่ผ่านมา การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ไม่เคยมีปัญหาหรือการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติที่เสี่ยงต่อการถูกบอกเลิกสัญญา เว้นแต่เป็นกรณีมีเหตุสุดวิสัย ดังนั้น กลุ่มบริษัท จึงเชื่อว่าจะสามารถดำเนินการตามเงื่อนไขหรือหน้าที่ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้อย่างถูกต้องครบถ้วน

ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญากำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่นได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัท ได้มีสัญญาว่าจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา และมีเงื่อนไขว่าจะต้องกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จภายใน 7 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดย ณ วันที่ 23 สิงหาคม 2562 ระยะเวลาของสัญญาโครงการ 20 ปีเดิมจะครบกำหนดในวันที่ 17 สิงหาคม 2574 กลุ่มบริษัท ได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปได้อีกจนกว่าจะครบกำหนดในวันที่ 30 กันยายน 2577 ในขณะที่ระยะเวลากำจัดขยะเก่าได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปเป็นสิ้นสุดภายในเดือนกันยายน ปี 2566

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการกำจัดขยะเก่าโดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP3 จะต้องการขยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณขยะเก่าและขยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัท ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในสัญญาระบุว่า กรณีที่กลุ่มบริษัท ไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา และเทศบาลนครขอนแก่นยังมิได้บอกเลิกสัญญา กลุ่มบริษัท จะต้องชำระค่าปรับให้เทศบาลนครขอนแก่นเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา หรือคิดเป็นจำนวน 363,857 บาทต่อวัน หรือประมาณ 132.8 ล้านบาทต่อปี นับจากวันที่กำหนดแล้วเสร็จตามสัญญา หรือวันที่เทศบาลนครขอนแก่นขยายให้ จนถึงวันที่ทำงานแล้วเสร็จจริง

ทั้งนี้จำนวนค่าปรับต่อปีดังกล่าวเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิของบริษัท ตามงบการเงินรวมปี 2565 ซึ่งเท่ากับ 1,281.43 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.36 แต่ด้วยประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า กลุ่มบริษัท เชื่อว่าจะสามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญากำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัท ได้มีสัญญาว่าจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ และมีเงื่อนไขว่าจะต้องกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จภายใน 10 ปี

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการกำจัดขยะเก่าโดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP6 จะต้องการขยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณขยะเก่าและขยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัท ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งถ้าหากทางกลุ่มบริษัท ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญา หรือปฏิบัติผิดสัญญา เป็นเหตุให้ทางเทศบาลเมืองกระบี่สามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที แต่ด้วยประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า กลุ่มบริษัท เชื่อว่าจะสามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

ความเสี่ยงจากข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมของกลุ่มบริษัท จำนวน 3 แห่ง มีคดีความที่ยังไม่สิ้นสุดที่อาจมีผลกระทบในทางลบหรือกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 3 คดีความ ได้แก่ คดีปกครองที่ ABA ถูกฟ้องร้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) ของโครงการ ABA1 (“คดีโครงการ ABA1”) คดีปกครองที่ AAA ถูกฟ้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวี ของโครงการ AAA1 (“คดีโครงการ AAA1”) และคดีแพ่งที่ ACES และ ABE ถูกฟ้องให้ร่วมกันชดเชยค่าเสียหายจากการถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติสาธารณสุข พ.ศ. 2535 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 ถึงปี พ.ศ. 2563 ซึ่งการกระทำที่อ้างว่าเป็นการกระทำละเมิดดังกล่าวนั้นเกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม (“คดีโครงการ ACES1-ABE1”) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คดีโครงการ ABA1 และคดีโครงการ AAA1 อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด และคดีโครงการ ACES1-ABE1 อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลอุทธรณ์

ฝ่ายกฎหมายของกลุ่มบริษัท มีความเห็นว่า สำหรับคดีโครงการ ABA1 และคดีโครงการ AAA1 นั้น โครงการโรงไฟฟ้าของทั้งสองโครงการถือเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานที่มีประโยชน์ต่อสาธารณะ และเมื่อพิจารณาข้อเท็จจริง ข้อกฎหมายและพยานหลักฐานในทั้งสองคดี ประกอบกับคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ในคดีโครงการ ABA1 ที่ตัดสินให้ ABA เป็นผู้ชนะคดี และคำพิพากษาของศาลปกครองระยองในคดีโครงการ AAA1 ที่ตัดสินให้ AAA เป็นผู้ชนะคดี กลุ่มบริษัท จึงมีโอกาที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุดทั้งในคดีโครงการ ABA1 และคดีโครงการ AAA1 และสำหรับคดีโครงการ ACES1-ABE1 นั้น การกระทำที่อ้างว่าเป็นการกระทำละเมิดเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม แม้ว่าศาลชั้นต้น (ศาลจังหวัดบุรีรัมย์) จะพิพากษาให้บริษัทย่อยเจ้าของโครงการร่วมกันชดเชยค่าเสียหายจำนวน 34,160,000 บาท ก็ตาม แต่จากการประเมินแล้วเห็นว่าบริษัทย่อยเจ้าของโครงการมีโอกาที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในชั้นการพิจารณาของศาลอุทธรณ์และไม่ต้องรับผิดชอบชดเชยค่าเสียหายตามคำฟ้อง

ทั้งนี้ ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น บริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการนั้นๆ อาจถูกเพิกถอนใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ จึงอาจส่งผลให้โครงการ ABA1 และ/หรือโครงการ AAA1 ไม่สามารถดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่อไปได้ และ/หรือความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีโครงการ ACES1-ABE1 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการจะต้องชดเชยค่าเสียหายตามคำพิพากษตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น จะส่งผลต่อผลการดำเนินงานรวมของกลุ่มบริษัท โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีมูลค่าสินทรัพย์รวมจำนวน 20,071.14 ล้านบาท มีรายได้จากการขายและบริการรวม 6,917.01 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นรวม 1,872.68 ล้านบาท โดย ABA AAA ACES และ ABE มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 811.76 ล้านบาท 4,819.08 ล้านบาท 570.24 ล้านบาท และ 448.04 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.04 ร้อยละ 24.00 ร้อยละ 2.84 และ ร้อยละ 2.43 ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัท มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจาก ABA AAA ACES และ ABE จำนวนทั้งสิ้น 285.81 ล้านบาท 3,042.98 ล้านบาท 204.66 ล้านบาท และ 50.88 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.13 ร้อยละ 43.99 ร้อยละ 2.96 และ ร้อยละ 6.48 โดยมีกำไร (ขาดทุน) ขั้นต้นทั้งสิ้น 93.94 ล้านบาท 573.47 ล้านบาท 17.08 ล้านบาท และ (48.33) ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.02 ร้อยละ 30.62 ร้อยละ 0.91 และ ร้อยละ (2.58) ตามลำดับ

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm ได้ตามกำหนดระยะเวลา

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัท ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ 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 โดยกลุ่มบริษัท จะต้อง

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 และเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564

กฟผ. ได้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามกำหนดระยะเวลา โดยจะต้องจัดทำการศึกษาความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็น แล้วแต่กรณี ต้องมีความพร้อมด้านที่ดินและเทคโนโลยี ต้องนำผลการอนุมัติพร้อมรายงาน IEE หรือรายงาน EIA หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงาน CoP แสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและต้องวางหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. จำนวน 8 ล้านบาท ต่อเมกะวัตต์เสนอขายที่ได้รับคัดเลือก

โดยเมื่อ 30 พฤศจิกายน 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการขยายระยะเวลาวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการจาก กฟผ. จากเดิมภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 เป็นภายในวันที่ 22 มีนาคม 2564 และได้รับการขยายกำหนดวัน SCOD จากกำหนดเดิมภายในปี 2564 เป็นภายในปี 2565 ซึ่งปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 และโครงการ SPP คลองขลุง เข้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว แต่โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนองไม่สามารถเข้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวได้เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นและได้ยื่นฟ้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อขอให้มีการขยายกำหนดวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและขยายกำหนดวัน SCOD ตามระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย ซึ่งศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวให้การรับหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าไว้ก่อนจนกว่าศาลจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเป็นอย่างอื่น และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

ความเสี่ยงจากการที่โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm นานอน 1 (“โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm นานอน 2 (“โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2”) ไม่สามารถดำเนินการพัฒนาและก่อสร้างต่อไปได้

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564 โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 และโครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 ได้รับการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (“รายงาน EIA”) จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (“คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ”) ต่อมา บริษัทย่อยเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 และโครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2564 ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทย่อยเจ้าของโครงการได้ยื่นขออนุญาตขุด/ถมดินสำหรับทั้งสองโครงการและได้รับใบอนุญาตดังกล่าวแล้ว และได้ยื่นขออนุญาตเกี่ยวกับการก่อสร้างและใบอนุญาตอื่นประกอบด้วย ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (“ใบอนุญาตเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน”) ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณา บริษัทย่อยเจ้าของโครงการจึงได้ดำเนินการเตรียมพื้นที่และปรับภูมิพื้นที่โครงการตามใบรับแจ้งการขุด/ถมดิน ส่วนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของทั้งสองโครงการยังมิได้ดำเนินการเนื่องจากต้องรอจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตก่อสร้างก่อน ปรากฏว่ามีผู้ร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินโครงการว่าทั้งสองโครงการ กระทบต่อวิถีชีวิตชุมชนและกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และขอให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทบทวนการอนุญาตให้ดำเนินโครงการ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงว่าหากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามข้อร้องเรียนดังกล่าวก่อนที่จะออกใบอนุญาตเกี่ยวกับการก่อสร้างให้แก่บริษัทย่อยเจ้าของโครงการก็จะทำให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าของทั้งสองโครงการมีความล่าช้าออกไป

บริษัทย่อยเจ้าของโครงการของทั้งสองโครงการได้ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบ ประกาศ วิธีปฏิบัติที่เกี่ยวข้องรวมถึงได้รับใบอนุญาตต่างๆ ที่จำเป็นที่ต้องได้รับก่อนการดำเนินการก่อสร้างโครงการถูกต้องครบถ้วน กล่าวคือ ได้พิจารณาเลือกตำแหน่งที่ตั้งโครงการให้สอดคล้องกับกฎหมายผังเมือง ผ่านการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และผ่านการคัดเลือกให้เป็นผู้มีสิทธิดำเนินโครงการ โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งแสดงให้เห็นว่ากระบวนการที่มาของที่ดินที่ใช้เป็นที่ตั้งโครงการได้ผ่านการกลั่นกรองและอนุญาตโดยหน่วยงานที่

มีอำนาจถูกต้องครบถ้วน อีกทั้งในขั้นตอนการทำรายงาน EIA บริษัทย่อยเจ้าของโครงการยังได้แจ้งผู้ที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายและขึ้นทะเบียนไว้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ให้เป็นผู้จัดทำ ผู้จัดทำรายงาน EIA จึงมีความเป็นอิสระ โดยที่รายงาน EIA ได้กำหนดมาตรการป้องกันแก้ไขที่เหมาะสมตามหลักวิชาการซึ่งครอบคลุมข้อกังวลครบถ้วนทุกด้านและทุกกลุ่มเป้าหมาย ซึ่งรวมถึงข้อกังวลของกลุ่มผู้ร้องเรียนด้วยแล้ว คณะกรรมการผู้ชำนาญการ จึงมีมติให้ความเห็นชอบรายงาน EIA ของทั้งสองโครงการ จึงเห็นได้ว่ารายงาน EIA ได้รับการพิจารณาและเห็นชอบโดยถูกต้องตามขั้นตอนของกฎหมายและบริษัทย่อยเจ้าของโครงการได้ปฏิบัติตามรายงาน EIA อย่างเคร่งครัดซึ่งมาตรการดังกล่าวครอบคลุมประเด็นข้อกังวลของผู้ร้องเรียนด้วยแล้ว ด้วยเหตุนี้จึงไม่สามารถเพิกถอนรายงาน EIA ของทั้งสองโครงการได้ นอกจากนี้ บริษัทย่อยเจ้าของโครงการยังได้ทำกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และสร้างการมีส่วนร่วมอย่างต่อเนื่องรวมทั้งให้ความร่วมมือกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำกิจกรรมหรือดำเนินการสร้างความมีส่วนร่วมของชุมชนกับโครงการ เช่น การเสนอให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ การรับเรื่องร้องเรียนและวินิจัยข้อร้องเรียน และตรวจสอบความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาดำเนินการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น

อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยเจ้าของโครงการของทั้งสองโครงการพิจารณาแล้วเห็นว่า การที่บริษัทฯ ยังไม่ได้รับใบอนุญาตเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ซึ่งหากนับตั้งแต่วันที่ยื่นขออนุญาตก็เป็นระยะเวลาติดต่อกันนานเกินกว่า 12 เดือน และยังไม่มีการกำหนดที่แน่นอนว่าจะได้รับเมื่อใดนั้น เป็นเหตุสุดวิสัยที่ไม่ได้เกิดจากความผิดของบริษัทย่อยเจ้าของโครงการของทั้งสองโครงการ ดังนั้น เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565 บริษัทย่อยเจ้าของโครงการของทั้งสองโครงการจึงมีหนังสือบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของทั้งสองโครงการไปยัง กฟผ. ในฐานะคู่สัญญา อันเป็นการใช้สิทธิการบอกเลิกสัญญาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กรณีการใช้สิทธิขอเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของทั้งสองโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กฟผ.

ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าในการพัฒนาโครงการ โดยอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความล่าช้าของกระบวนการออกใบอนุญาตของหน่วยงานราชการ ความล่าช้าจากการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ความล่าช้าในการก่อสร้างอาคารและการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ เป็นต้น ซึ่งในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่เกิดความล่าช้าจากขั้นตอนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และเกิดความล่าช้าในขั้นตอนการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมเนื่องจากต้องใช้เวลาในการทำความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่เพิ่มขึ้น เหตุการณ์ทั้งสองส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเริ่มก่อสร้างและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบได้ทันตามกำหนดเวลาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยงที่ส่งผลกระทบต่อความล่าช้าของโครงการในอนาคต โดยมอบหมายให้ฝ่ายงานชุมชนสัมพันธ์ (CSR/GRM) ดำเนินการขอใบอนุญาตที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการควบคู่กับการวางแผนพื้นที่เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจและสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนข้างเคียง เพื่อให้การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด นอกจากนี้ แม้ว่าในอดีตไม่เคยเกิดเหตุการณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรล่าช้า กลุ่มบริษัทฯ ยังได้กำหนดนโยบายในการคัดเลือกผู้รับเหมา เพื่อลดโอกาสที่จะเกิดความล่าช้าจากการก่อสร้างอาคารและ/หรือติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยจะพิจารณาจากความน่าเชื่อถือ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทำงานในอดีต เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามมาตรฐานที่ตกลงกันได้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด

ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนสำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ และกลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการยื่นข้อพิพาทกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ศาลปกครอง และอนุญาตตุลาการเพื่อขอให้พิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัท ประกอบด้วย โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ โดยกลุ่มบริษัท ยื่นข้อพิพาทให้ศาลปกครองกลางพิจารณา และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ โดยกลุ่มบริษัท ยื่นข้อพิพาทให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัท ดังนี้

ก) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงมีความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัท อาจจะไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้ ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ได้วางไว้ และอาจส่งผลต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ในอนาคต อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงระดับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ในระหว่างการเจรจาร่วมกัน แต่ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2563 กฟภ. มีหนังสือแจ้งยุติการเจรจาเนื่องจากต้องทบทวนเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และขั้นตอนการเจรจา เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

ข) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัท พร้อมขยายวันเริ่มต้น SCOD และให้ กฟภ. เปลี่ยนหรือแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากแบบ Adder เป็นแบบ FIT ตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2562 จำนวน 4 โครงการ และตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2562 จำนวน 4 โครงการ รวม 8 โครงการ

ต่อมาภายหลังจากที่คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัท รวม 8 โครงการแล้ว กลุ่มบริษัท พิจารณาแล้วเห็นว่า คำชี้ขาดทั้ง 8 คำชี้ขาดระบุข้อประกาศ FIT ผิดฉบับ ซึ่งกลุ่มบริษัทเห็นว่าข้อประกาศที่ถูกต้องคือประกาศ FIT ปี 2558 ซึ่งสอดคล้องกับเหตุผลในคำชี้ขาดและพยานหลักฐานในคดี ประกอบกับกลุ่มบริษัท ได้เคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558 ไว้แล้วแต่ กฟภ. บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมิชอบ กลุ่มบริษัท จึงไม่สามารถเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558 ได้ในขณะนั้น ด้วยเหตุนี้ กลุ่มบริษัท จึงเห็นว่า กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558 ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ โดยกลุ่มบริษัท และ กฟภ. ได้ทำการเจรจาเพื่อให้ กฟภ. ปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท พิจารณาแล้วเห็นว่าจะเป็นการเน้นย้ำจนอาจล่วงเลยกำหนดระยะเวลาการบังคับตามคำชี้ขาด ดังนั้น เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 กลุ่มบริษัท จึงยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อขอให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

ความเสี่ยงที่อาจเกิดค่าปรับจากสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้า (EPC) สำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ โดยทั้ง 9 โครงการได้ทำสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้าและติดตั้งเครื่องจักรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (บริษัทที่อยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท) ตั้งแต่ในปี 2555 ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”) ทำหน้าที่รับเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวล ดังนั้น จึงมีโครงการที่มีความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขได้จำนวนรวม 9 โครงการ

โดยสัญญาจ้างจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรที่ทำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว มีเงื่อนไขซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัท จะต้องชำระเงินให้แก่คู่สัญญาเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.30 ล้านบาท ภายในเวลาที่กำหนด โดยเงินจำนวนดังกล่าวที่ชำระให้แก่คู่สัญญาจะถือเป็นเงินมัดจำค่าก่อสร้าง (Down Payment) หรือค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุด (Maximum Cancellation Fee) แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับว่ากลุ่มบริษัท ประสงค์จะให้คู่สัญญาดำเนินการก่อสร้างตามสัญญาหรือไม่ อย่างไรก็ดี ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัท ได้มีการทำหนังสือแจ้งขอขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องครบถ้วน และคู่สัญญาเห็นควรให้มีการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปตามที่กลุ่มบริษัท ร้องขอ โดยที่ปรึกษากฎหมายของบริษัท ได้แสดงความเห็นเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญา เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2562 สรุปได้ว่า ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ยังไม่ได้ผิดสัญญาซื้อขายและติดตั้งอุปกรณ์สำหรับโครงการทั้งหมด เนื่องจากคู่สัญญาได้ตกลงให้ขยายกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาทั้งหมดออกไปจนกว่าเหตุการณ์จะเป็นไปตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาและการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับ 8 โครงการ และเงื่อนไขการขยายเวลา รวมถึงการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ จะมีผลการแก้ไขสัญญาตามกฎหมาย โดย ณ ปัจจุบัน ยังไม่ครบตามเงื่อนไขดังกล่าวที่กำหนด กลุ่มบริษัท จึงไม่มีหน้าที่ในการชำระค่าเสียหาย เบี้ยปรับ หรือเงินอื่นใดที่คู่สัญญาเรียกให้ชำระ

ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัท ได้รับทราบผลการพิจารณาการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ในกรณีที่กลุ่มบริษัท ไม่ได้รับการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือด้วยสาเหตุอื่นใดที่ทำให้ต้องมีการเจรจาขอยกเลิกสัญญาจ้างเหมาดังกล่าวกับคู่สัญญา กลุ่มบริษัท อาจมีการต้องชำระค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุดไม่เกิน 63.30 ล้านบาทต่อโครงการ หรือคิดเป็นจำนวนสูงสุดไม่เกิน 506.40 ล้านบาท จากทั้งหมด 8 โครงการ ให้แก่คู่สัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ในปี 2565 กลุ่มบริษัท มีกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม จำนวน 1,281.43 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ได้มีการจัดทำและประกาศใช้นโยบายการจัดจ้าง EPC Contractor ซึ่งระบุให้บริษัท ดำเนินการเจรจากับ AED เพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา EPC ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัท ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว

ความเสี่ยงอื่นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหาร (กลุ่มทรงเมตตา)

กลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ก่อตั้งบริษัท และบริษัทย่อย รวมถึงเป็นกรรมการและผู้บริหารหลักของบริษัท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัท ร้อยละ 76.43 ของหุ้นชำระแล้วทั้งหมด โดยมีนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา (เดิมชื่อนางศิริวรรณ ดำเนินชาวนิชย์ ทรงเมตตา) ในฐานะกรรมการบริษัทและประธานคณะกรรมการบริหารเป็นผู้กำหนดนโยบาย กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัท รวมทั้งมีส่วนสำคัญในการบริหารงานจนสร้างชื่อเสียงให้กลุ่มบริษัท เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ และทำให้กลุ่มบริษัท มีผลการดำเนินงานที่ดีและเติบโตอย่างต่อเนื่อง หากบริษัท สูญเสียผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหารรายดังกล่าวไป อาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ได้ อย่างไรก็ดีตาม บริษัท ได้ทำการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท ซึ่งประกอบด้วยกลุ่มบุคลากรที่มีประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่หลากหลาย ซึ่งจะทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและบริหารงานบริษัท ให้สามารถเติบโตต่อไปได้อย่างมั่นคงในอนาคต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังได้ปรับโครงสร้างการจัดการให้มีการกระจายอำนาจการดำเนินการและการอนุมัติรายการของบริษัท และบริษัทย่อย รวมถึงกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารตามความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงดังกล่าว

นอกจากนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ยังได้มีการทำธุรกรรมต่างๆ กับบริษัทต่างๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตาอย่างต่อเนื่อง เช่น การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง การขายไฟฟ้าและไอน้ำ การซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และ การซื้อสินค้าและบริการที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งความสัมพันธ์ในลักษณะดังกล่าว

แม้ในทางหนึ่งจะพิจารณาได้ว่าเป็นการช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัท ให้มีความมั่นคงทั้งในด้าน เชื้อเพลิง การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงการบำรุงรักษาซึ่งจะช่วยให้การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มี เสถียรภาพและประสิทธิภาพมากขึ้นแต่ในอีกทางหนึ่งก็อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการพึ่งพิงธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่ได้เช่นกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาการพึ่งพิงกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มาโดยตลอด จึงได้มีนโยบายในการทำ รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ให้มีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามราคาตลาด และได้มีแนวทางในการปรับลดการทำ รายการระหว่างกันลง เพื่อป้องกันปัญหาและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าว

ความเสี่ยงจากกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีกลุ่มทรงเมตดาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร้อยละ 76.43 ของทุนชำระแล้ว และเป็น ผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“APP”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานชีวมวล 1 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่อำเภอเกาะจันทร์ จังหวัดชลบุรี ซึ่งเป็น ธุรกิจเดียวกับกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจแข่งขันและก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งอาจมี ผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญในอนาคต

อย่างไรก็ตาม APP ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจดังกล่าว เนื่องจากในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งเป็นคู่สัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าของโครงการได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ต่อมา APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อ พิพากษหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้กฟภ. คินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP โดยปัจจุบัน APP อยู่ระหว่างการเจรจารายละเอียดของสัญญากับ กฟภ. และกลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมาย แจ้งข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ตามหนังสือแจ้งเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 โดยให้สิทธิแก่กลุ่มบริษัทฯ ในการ พิจารณาเข้าซื้อหุ้นของ APP ตามราคาซื้อขายที่จะได้ตกลงกันต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้น ของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตดาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขาย หุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FIT ได้รับการ ลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากนี้ ณ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 กลุ่มทรงเมตดา ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการของบริษัทฯ ได้ลง นามในคำรับรองในการไม่ประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจของ ACE ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากความขัดแย้งทาง ผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

(2) ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงด้านแหล่งเงินทุน

ความเสี่ยงจากความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อขยายธุรกิจ

เนื่องจากการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับโครงการในอนาคตที่จะต้องประมวลเพื่อให้ได้มา ซึ่งสิทธิในการพัฒนา โครงการ การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ซื้อ การดำเนินก่อสร้างและขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน เวลาที่กำหนด ซึ่งการพัฒนาโครงการแต่ละโครงการนั้นกลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้เงินทุนจำนวนมาก ดังนั้นความสามารถใน การเข้าถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ จึงเป็นเรื่องสำคัญ

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้สินเชื่อจากสถาบันการเงินเป็นแหล่งเงินทุนหลัก ซึ่งมี ข้อกำหนดทางการเงินและการดำเนินงานที่อาจจำกัดการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพิ่มเติมหรือจากแหล่งอื่นเพิ่มได้ ซึ่งอาจส่งผลต่อ โอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต โดยเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติหรือห้ามปฏิบัติวันแต่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้สินเชื่อเรียบร้อยแล้ว

แล้ว อย่างไรก็ตาม หลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ กลุ่มบริษัท คาดว่าจะมีทางเลือกในการจัดหาแหล่งเงินทุนมากขึ้นจากการมีฐานทุนที่แข็งแกร่ง ซึ่งจะเป็นปัจจัยสำคัญในการเจรจาต่อรองเงื่อนไขในสัญญาสินเชื่อต่างๆ ที่มีอยู่ เพื่อลดข้อจำกัดที่อาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้กลุ่มบริษัท ยังสามารถพิจารณาแหล่งเงินทุนจากช่องทางอื่นเพิ่มเติม เช่น การออกตราสารหนี้ และการระดมทุนผ่านตลาดทุนได้เพิ่มขึ้นอีก เป็นต้น

ความเสี่ยงด้านสินเชื่อและการปฏิบัติตามเงื่อนไขสินเชื่อ

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญาสินเชื่อ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีภาระหนี้ระยะยาวที่มีดอกเบี้ยประมาณ 4,645.18 ล้านบาท โดยเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งให้สินเชื่อโครงการ (Project Loan) กับบริษัทย่อย ทั้งนี้ภาระหนี้สินดังกล่าวมีข้อกำหนดและเงื่อนไขหลายประการให้กลุ่มบริษัท ในฐานะผู้ขอสินเชื่อ รวมทั้งผู้ค้ำประกัน ผู้จำนองทรัพย์สินและผู้จำหน่าย (ถ้ามี) ต้องปฏิบัติตามสัญญา รวมถึงข้อกำหนดทางการเงิน และการดำเนินธุรกิจ

หากกลุ่มบริษัท ซึ่งเป็นผู้ขอสินเชื่อ รวมถึงผู้ค้ำประกันและผู้ให้หลักประกัน ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุในสัญญาสินเชื่อได้ อาจเป็นเหตุให้ผู้ขอสินเชื่อผิดนัดหรือผิดสัญญา เว้นแต่ผู้ขอสินเชื่อจะได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อแล้ว นอกจากนี้ หากภายใต้สัญญาสินเชื่อฉบับใดฉบับหนึ่งที่กลุ่มบริษัท ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศดังกล่าวมีกรณีผิดนัดหรือผิดสัญญาเกิดขึ้น อาจมีผลให้เป็นเหตุผิดนัดของสัญญาสินเชื่อฉบับอื่นภายใต้ธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวด้วย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท ได้กำหนดมาตรการให้โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ของสัญญาสินเชื่ออย่างเคร่งครัด และกำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและรายงานต่อคณะกรรมการบริหารเป็นประจำ โดยหากมีกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อได้จะต้องแจ้งขอผ่อนผันต่อผู้ให้สินเชื่อโดยทันที ทั้งนี้ หากมีกรณีที่ไม่ได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อ และผู้ให้สินเชื่อได้แจ้งเหตุที่อาจผิดสัญญาให้ผู้ขอสินเชื่อทราบพร้อมทั้งพ้นกำหนดระยะเวลาในการแก้ไขแล้ว เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อกลุ่มบริษัท ต้องชำระหนี้ตามสัญญาสินเชื่อที่ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวทั้งหมดในทันที ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ

ความเสี่ยงทางการเงินอื่น

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (“โครงการ AAA1”) ของบริษัทย่อยราย AAA ในส่วนของรายได้จากการขายเนื่องจากองค์ประกอบหนึ่งของอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับจะเปลี่ยนแปลงไปตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐตามสูตรการปรับปรุงราคาที่จะระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ AAA ทำกับ กฟผ. และในส่วนของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่โครงการ AAA1 ซื้อจาก ปตท. ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จะมีการเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเช่นกัน จึงส่งผลเสมือนกลุ่มบริษัท มีการป้องกันความเสี่ยงแบบธรรมชาติ (Natural Hedge) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัท เป็นโครงการที่ไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากรายได้จากการขายและบริการ ต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นเป็นสกุลเงินบาท

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากกลุ่มบริษัท ได้พิจารณาว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 มีลักษณะเป็นสัญญาเช่าการเงิน จึงได้จัดประเภททรัพย์สินโครงการดังกล่าวเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินสุทธิด้วยรายได้ทางการเงินรอการรับรู้ และรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้จากการที่การคำนวณรายได้จากการขายมีองค์ประกอบการคำนวณบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงการแปลง

ค่าสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินบางส่วนภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากวิธีการบันทึกบัญชี เรื่องความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอาจเกิดการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

โดยกลุ่มบริษัท มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สำหรับรายการลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลกระทบจากการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า โดยบันทึกเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในปี 2564 และปี 2565 จำนวน 147.03 ล้านบาท และจำนวน 49.20 ล้านบาท

นอกจากนี้กลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการซื้อและนำเข้าชิ้นส่วนอะไหล่จากต่างประเทศเพื่อใช้ในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร และในปีที่มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ กลุ่มบริษัท จะมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการนำเข้าเครื่องจักรสำหรับติดตั้งในโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ในกรณีนี้ กลุ่มบริษัท บริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 5,074.85 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้ระยะยาวที่มีดอกเบี้ยลอยตัวจำนวน 4,645.18 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 91.53 ของภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยทั้งหมด โดยที่ภาระดอกเบี้ยถือเป็นค่าใช้จ่ายที่สำคัญของกลุ่มบริษัท โดยในปี 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 141.37 ล้านบาท และ 132.09 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.47 และร้อยละ 1.91 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยปรับเพิ่มขึ้น จะทำให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ปรับลดลง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัท ประกอบกับการที่กลุ่มบริษัท จะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

(3) ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

ความเสี่ยงจากกลุ่มบริษัท มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มากกว่าร้อยละ 50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มทรงเมตตาดำเนินธุรกิจในบริษัท จำนวน 7,777.49 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 76.43 จึงทำให้กลุ่มทรงเมตตาสสามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็น การแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นๆ ที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่จากที่ประชุมผู้ถือหุ้นรายอื่น จึงอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่ากลุ่มทรงเมตตาสจะสามารถควบคุมมติที่ใช้เสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมได้ แต่หากเป็นมติที่สำคัญที่กฎหมายกำหนด จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง อีกทั้งผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวข้อง เช่น การพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน เป็นต้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถจึงตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่สำคัญและเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาสที่เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัท ได้

(4) ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

การคุกคามทางไซเบอร์และความเป็นส่วนตัวของข้อมูล

จากความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีและการติดต่อสื่อสารด้วยระบบออนไลน์ ที่เข้ามามีบทบาทต่อรูปแบบการทำงานมากขึ้น ทำให้กลุ่มบริษัท มีโอกาสที่ต้องเผชิญกับความเสี่ยงจากภัยคุกคามไซเบอร์และความเป็นส่วนตัวของข้อมูล ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อกระบวนการเปลี่ยนแปลงแก้ไขข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาต การรั่วไหลของข้อมูล หรือการโจรกรรมข้อมูล ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบดังกล่าว กลุ่มบริษัท จึงได้กำหนดแนวทางบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าวที่อาจมีต่อการดำเนินธุรกิจ โดยการวางแผนการดำเนินธุรกิจให้มีความคล่องตัวยืดหยุ่น สามารถรองรับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พร้อมทั้งวางแผนกระบวนการทำงานให้สามารถตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี ที่อาจมีขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ ยังกำหนดให้ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศของกลุ่มบริษัท มีการติดตามวิวัฒนาการและรูปแบบการโจมตีทางด้านไซเบอร์ รวมถึงประเมินประสิทธิภาพระบบการรักษาความปลอดภัย (Cyber Security) อย่างสม่ำเสมอ พร้อมทั้งเพิ่มเติมระบบการกู้คืนของข้อมูลเมื่อถูกโจมตีเพื่อรองรับความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ และส่งเสริมสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการอบรมเพื่อเพิ่มพูนความรู้ด้านเทคโนโลยี และเสริมสร้างการตระหนักถึงความปลอดภัยด้านเทคโนโลยีแก่บุคลากรในองค์กรทุกระดับ

ความเสี่ยงจากสถานการณ์แพร่ระบาด COVID-19

สถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลต่อ เศรษฐกิจ และสังคมทั่วโลก รวมถึงส่งผลกระทบต่อบริษัท คู่ค้า ลูกค้า ในด้านการผลิต และการดำเนินธุรกิจ บริษัท ให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงจาก ผลกระทบของสถานการณ์ดังกล่าว โดยติดตามเฝ้าระวัง สถานการณ์อย่างใกล้ชิด มีการจัดทำแผนงานและการดำเนินงานด้านการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ เพื่อเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการ กับสถานการณ์ฉุกเฉินและภาวะวิกฤตให้ครอบคลุมทุกขั้นตอน การดำเนินงานที่สำคัญ ตลอดจนให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ รวมถึงทบทวนแผนการบริหารจัดการ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

โดยในปีที่ผ่านมา ทางบริษัท ได้ดำเนินแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ โดยออกมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดและป้องกันการติดเชื้อจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 เช่น จัดหาและดำเนินการให้พนักงานและครอบครัวได้รับวัคซีน จัดให้มีการวัดอุณหภูมิ ใส่หน้ากากอนามัยก่อนเข้าพื้นที่สำนักงาน/พื้นที่โรงงาน จัดหาแอลกอฮอล์ล้างมือ จัดให้พนักงานทำงานจากที่บ้าน (Work from Home) โดยมีการเตรียมพร้อมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและความปลอดภัยทางไซเบอร์





3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

นโยบายการจัดการด้านความยั่งยืน



บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) (“ACE” หรือ “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย (รวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) ดำเนินธุรกิจด้วยความมุ่งมั่นที่จะส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ภายใต้วิสัยทัศน์การเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดชั้นนำของโลก โดยการมุ่งไปสู่การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนนี้ ACE ได้ตระหนักถึงหน้าที่และพันธกิจองค์กรซึ่งมีบทบาทในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างประโยชน์ตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งรวมถึงชุมชนและกลุ่มผู้เปราะบางโดยรอบโรงไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญและมุ่งสร้างการมีส่วนร่วมและการพัฒนาคุณภาพชีวิตไปพร้อมกับการเจริญเติบโตทางธุรกิจ

เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนของ ACE เป็นไปตามทิศทางขององค์กรอย่างชัดเจน มีประสิทธิภาพและบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานความยั่งยืนระดับประเทศและสากล ACE จึงกำหนดนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในการร่วมกันขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยครอบคลุมประเด็น ESG ได้แก่ ด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental) ด้านสังคม (Social) และด้านเศรษฐกิจและธรรมาภิบาล (Economic and Governance)

เป้าหมายการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหาภาวะโลกร้อน (Global Warming) และวิกฤตการณ์เปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้าและชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี ค.ศ. 2050

ซึ่งตอบสนองต่อเป้าหมาย SDGs ขององค์การสหประชาชาติ ข้อที่ 7 Affordable and Clean Energy และข้อที่ 13 Climate Action

	<ul style="list-style-type: none">- เพิ่มสัดส่วนของพลังงานทดแทนในการผสมผสานการใช้พลังงานของโลก- พัฒนาเทคโนโลยีสำหรับการจัดส่งบริการพลังงานที่เป็นสมัยใหม่และยั่งยืน
	<ul style="list-style-type: none">- สร้างค่านิยมคาร์บอนต่ำในองค์กร นำไปสู่การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกจนถึงเป้าหมาย Net Zero- สร้างพลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ดำเนินการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งองค์กร

การบริหารจัดการความยั่งยืน

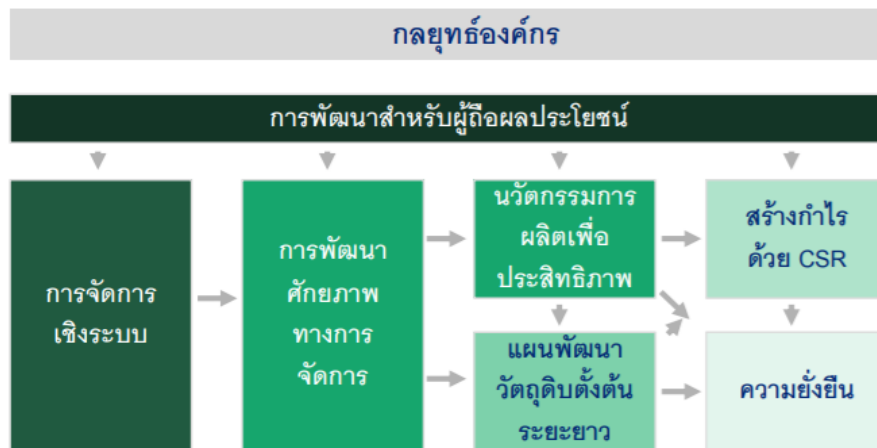
เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนของ ACE เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ จึงกำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเพื่อทำหน้าที่ให้คำแนะนำในการจัดทำและ/หรือทบทวน นโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินงาน แนวทางการดำเนินกลยุทธ์ รวมถึงเป้าหมาย และประเด็นการดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง พร้อมทั้งกำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านความยั่งยืนและการ

บริหารความเสี่ยง และผลักดันให้นำไปสู่การปฏิบัติที่เป็นรูปธรรม รวมทั้งสร้างการมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการต่าง ๆ ภายใต้กรอบความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงกับหน่วยงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอก ครอบคลุมถึงการให้คำปรึกษาและส่งเสริม เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงเกิดขึ้นทั่วทั้งองค์กรและสอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกัน พร้อมกับเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานต่อฝ่ายจัดการและระดับปฏิบัติการที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงยังมีอำนาจในการแต่งตั้งและกำหนดอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยง รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยงบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด และรายงานผลการดำเนินงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ

กลยุทธ์ด้านความยั่งยืน

ACE กำหนดกลยุทธ์ด้านความยั่งยืนโดยคำนึงการจัดการเชิงระบบที่มีความต่อเนื่องและมีความสัมพันธ์กันทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ สังคม ชุมชน และทรัพยากรสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง โดยมีแนวทางการดำเนินกลยุทธ์องค์กรดังนี้



แนวทางการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน

ด้วยความมุ่งมั่นที่จะสร้างสรรค์ให้องค์กรเติบโตอย่างแข็งแกร่ง บนรากฐานที่สมดุล มั่นคง และยั่งยืน ACE จึงกำหนดแนวทางการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจแบบ Eco-efficiency ด้วยการส่งเสริมการพัฒนาธุรกิจให้เป็นมิตรต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และจัดการการใช้ประโยชน์ทรัพยากร (Resource Utilization Management) เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ดังนี้

- **ลดการใช้ทรัพยากรหรือวัตถุดิบในการผลิตและการบริการ :** การปรับปรุงพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตที่ทันสมัย และมีการเชื่อมต่อบนระบบภายในโรงไฟฟ้ากับอุปกรณ์คอมพิวเตอร์ และระบบดิจิทัลด้วยเทคโนโลยี Internet of Things (IoT) เพื่อให้สามารถควบคุมและบริหารจัดการการผลิตให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยมีอัตราใช้เชื้อเพลิงน้อยแต่ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น
- **ลดการใช้พลังงานในการผลิตและการบริการ :** การปรับปรุงและพัฒนาการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ประหยัดการลงทุน และมีแผนการบริหารจัดการและซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ
- **ลดการระบายมลพิษสู่สิ่งแวดล้อม :** ใช้เทคโนโลยีการผลิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม มีการหมุนเวียนน้ำใช้ให้เกิดประสิทธิภาพมากที่สุดและการระบายน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกเป็นศูนย์ (Zero Discharge) เน้นการใช้

ทรัพยากรหรือวัสดุใช้แล้วอย่างคุ้มค่า ด้วยหลัก 3R Reduce Reuse & Recycle เพื่อลดของเสียจากกระบวนการผลิตและกิจกรรมในโรงไฟฟ้าที่ต้องส่งกำจัด รวมทั้งใช้ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitators : ESP) ซึ่งเป็นระบบดักจับฝุ่นที่มีประสิทธิภาพกว่าระบบอื่น สามารถดักจับฝุ่นได้ทุกขนาดแม้จะเป็นฝุ่นที่มีขนาดเล็กเพียง 0.1 ไมครอน และมีการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) หรือระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (Pollution Online Monitoring System : POMS)

- ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรหมุนเวียน : การวิจัยและพัฒนาเพื่อค้นคว้าหาพืชพลังงานใหม่ๆ รวมทั้งส่งเสริมเกษตรกรในการปลูกพืชพลังงานแบบผสมผสาน

ผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

ACE ได้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจที่ตอบสนองต่อความอย่างยั่งยืน ดังนี้

- โครงการวิจัยพืชพลังงานชนิดใหม่ 2 ชนิด ได้แก่ หญ้าสาหร่าย และหญ้าเลาเป็นการกระจายพัฒนาพืชพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และความหลากหลายมากขึ้น ลดความเสี่ยงที่ราคาต้นทุนของพืชพลังงานจะปรับตัวสูงขึ้น และช่วยสนับสนุนเกษตรกรให้มีรายได้เพิ่มขึ้น



- ต้นแบบโรงไฟฟ้าขยะชุมชนไร้มลพิษ เป็นโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะต้นแบบที่มีประสิทธิภาพที่สุดในประเทศไทย โดยเป็นโครงการที่ได้รับการออกแบบให้เป็นโรงไฟฟ้าขยะชุมชนแบบปิด มีการใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีที่สามารถเผาขยะที่มีความชื้นสูงได้มากถึง 80% (มีปริมาณน้ำ 80 ส่วน และเชื้อเพลิงขยะ 20 ส่วน) และที่สำคัญ คือ ไม่มีการปล่อยน้ำเสียออกสู่สิ่งแวดล้อม (Zero Discharge)



นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้เปิดรับฟังข้อเสนอแนะ เพื่อให้พนักงานได้มีส่วนร่วมกับกิจกรรมด้านความยั่งยืนขององค์กร โดยบริษัทฯ ได้นำข้อเสนอแนะของพนักงานมาใช้ในการจัดกิจกรรมให้แก่ชุมชนและสังคม ให้ข้อมูลข่าวสารด้านการดำเนินงานและรับฟังข้อเสนอแนะอย่างต่อเนื่องทุกไตรมาส รวมทั้งเชิญชวนพนักงานของบริษัทฯ ให้มีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เช่น โครงการส่งเสริมกล้าไม่ยูคาลิปตัส กิจกรรมจิตอาสาต่างๆ

3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.2.1 ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจของ ACE

ACE ประกอบธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมีกิจกรรมที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจ คือ การจัดหาวัตถุดิบ การผลิตไฟฟ้า และการส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้า โดยผู้มีส่วนได้เสียหลักที่เชื่อมโยงห่วงโซ่คุณค่าของ ACE แบ่งออกเป็น 7 กลุ่ม ได้แก่ 1) ผู้ถือหุ้น 2) พนักงาน 3) ชุมชน 4) ลูกค้า 5) ผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) 6) ผู้จัดหาเชื้อเพลิง และ 7) ภาครัฐ ซึ่งมีความเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

ห่วงโซ่คุณค่าของ ACE	ลักษณะของกิจกรรม	ผู้มีส่วนได้เสียหลักและความเกี่ยวข้องกับการกิจกรรม
การจัดการเชื้อเพลิง	<p>การจัดการเชื้อเพลิงแต่ละประเภทของ ACE มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เชื้อเพลิงชีวมวล : การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก คือ <ol style="list-style-type: none"> 1) การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลจากเกษตรกรรายย่อย 2) การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรจากขั้นตอนการผลิตต่าง ๆ - ขยะชุมชน : ทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับหน่วยงานต่างๆ เช่น องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของ ACE - ก๊าซธรรมชาติ : ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	<p>ผู้ถือหุ้น: เจ้าของต้นทุนทางการเงิน</p> <p>พนักงาน: ผู้ปฏิบัติงาน</p> <p>ชุมชน: ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกระบวนการจัดหาวัตถุดิบ</p> <p>ผู้จัดหาเชื้อเพลิง: ผู้จัดหาเชื้อเพลิงแต่ละประเภท</p> <p>ภาครัฐ: ผู้กำหนดกฎหมาย/ข้อบังคับ/มาตรฐาน</p>
การผลิตไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีการใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก และเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทวัตถุดิบ	<p>ผู้ถือหุ้น: เจ้าของต้นทุนทางการเงิน</p> <p>พนักงาน: ผู้ปฏิบัติงาน</p> <p>ชุมชน: ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการผลิตไฟฟ้า</p> <p>ผู้รับเหมาช่วง: ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า ผู้จัดซื้อจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ ผู้ซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>ภาครัฐ: ผู้กำหนดกฎหมาย/ข้อบังคับ/มาตรฐาน</p>
การส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้า	ผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักของ ACE ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมซึ่ง ACE มีการส่งมอบไฟฟ้าภายใต้กฎเกณฑ์และระเบียบการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน	<p>พนักงาน: ผู้ปฏิบัติงาน</p> <p>ชุมชน: ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจ</p> <p>ลูกค้า: ผู้รับสินค้าและบริการ</p> <p>ภาครัฐ: ผู้กำหนดกฎหมาย/ข้อบังคับ/มาตรฐาน</p>
การบริการหลังการขาย	ในแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีการประเมินผลการปฏิบัติงานตามที่ระบุไว้ในสัญญากับลูกค้า และมีการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าเพื่อนำมาปรับปรุงการให้บริการของ	<p>พนักงาน: ผู้ปฏิบัติงาน/ผู้ปรับปรุงสินค้าและบริการ</p> <p>ลูกค้า: ผู้รับสินค้าบริการ</p>

ห่วงโซ่คุณค่า ของ ACE	ลักษณะของกิจกรรม	ผู้มีส่วนได้เสียหลัก และความเกี่ยวข้องกับกิจกรรม
	ฝ่ายปฏิบัติงาน (Operation) เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า	
กิจกรรม สนับสนุน - การคิดค้นและ พัฒนาเทคโนโลยี นวัตกรรม	ACE ให้ความสำคัญกับการคิดค้นและพัฒนาเทคโนโลยี นวัตกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด เพื่อให้สามารถรองรับเชื้อเพลิงแบบผสมผสานได้หลากหลาย รวมทั้งมีการวิจัยและพัฒนาพันธุ์พืชโตเร็ว เพื่อรองรับปริมาณการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า	พนักงาน: ผู้ปฏิบัติงาน/ผู้คิดและพัฒนาเทคโนโลยีนวัตกรรม ชุมชน: ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจ ลูกค้า: ผู้รับสินค้าบริการ

3.2.2 การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

ACE ได้กำหนดกลยุทธ์เพื่อสร้างการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งจะช่วยผลักดันการพัฒนาการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ให้เกิดการเปลี่ยนแปลงในทิศทางเชิงบวก และลดผลกระทบเชิงลบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

จากกรอบนโยบายการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียที่มุ่งเน้นการร่วมมือกับผู้มีส่วนได้เสียเพื่อกำหนดแนวทางที่จะได้ประโยชน์ร่วมกันทุกฝ่าย โดย ACE มีการแบ่งผู้มีส่วนได้เสียที่มีความสัมพันธ์อันเกิดจากกิจกรรม ผลิตภัณฑ์และบริการของ ACE ต่อผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวมทั้งจัดทำรายชื่อผู้มีส่วนได้เสียเป็นเอกสาร และทำการทบทวนตามระยะเวลา เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มผู้มีส่วนได้เสียนั้นมีความเหมาะสมและเกี่ยวข้องกับองค์กร

3.2.3 การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

ผู้มีส่วนได้เสียนับเป็นปัจจัยหลักสำคัญต่อการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน ACE จึงได้สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้เสียแตกต่างกันไปตามความเหมาะสมและโอกาส ซึ่งมีการดำเนินการทั้งในรูปแบบทางการและไม่เป็นทางการ โดยในปี 2565 ACE ได้รวบรวมประเด็นความคาดหวัง และจัดทำแนวทางการตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม ดังนี้

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
ผู้มีส่วนได้เสียภายในองค์กร			
ผู้ถือหุ้น	<ul style="list-style-type: none"> - การประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี - การสื่อสารผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อีเมล และเว็บไซต์บริษัท 	<ul style="list-style-type: none"> - การเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร - การบริหารงานที่มีความโปร่งใสตรวจสอบได้ทุกขั้นตอน - รายได้ ผลกำไร ผลประกอบการ ตามเป้าหมาย - ภาพลักษณ์องค์กรที่ดี - สร้างนวัตกรรมเพื่อการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงสุด 	<ul style="list-style-type: none"> - การวางแผนกำลังการผลิต การดำเนินการตามเป้าหมาย - การดำเนินตามจรรยาบรรณธุรกิจ - การมีความรับผิดชอบต่อสังคม - ส่งเสริมการคิดค้นนวัตกรรม เพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากร และการใช้เทคโนโลยี
พนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารพบพนักงานเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ - การสื่อสารผ่านอีเมล เว็บไซต์ บริษัท หรือไลน์กลุ่มบริษัทอย่างสม่ำเสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> - การเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร - ความมั่นคงในการทำงาน - การดูแลสวัสดิการที่ดี 	<ul style="list-style-type: none"> - การอบรมให้ความรู้ในตำแหน่งงานที่เกี่ยวข้อง ตามแผนการอบรมประจำปี - อบรมข้อกำหนดประมวลหลักปฏิบัติงานการด้านสิ่งแวดล้อม

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจความคิดเห็นพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ความปลอดภัยในการทำงานที่ดี - การให้ผลตอบแทนและโบนัสที่ดี และเป็นธรรม - สภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี - การมีส่วนร่วมและเปิดโอกาสในการแสดงความคิดเห็น - คิดค้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน 	<p>(Code of Practice ,CoP) แก่พนักงานทุกคนในโรงงานและพนักงานที่เข้าใหม่</p> <ul style="list-style-type: none"> - การสื่อสารผ่านอีเมล เว็บไซต์ บริษัท หรือไลน์กลุ่มบริษัทอย่างสม่ำเสมอ - การสำรวจความคิดเห็นพนักงานอย่างสม่ำเสมอ - สนับสนุนให้พนักงานมีส่วนร่วมหรือเสนอแนวคิดในการดำเนินงานเพื่อขับเคลื่อนความยั่งยืนในองค์กร เช่น การจัดกิจกรรมอนุรักษ์พลังงาน การคิดค้นนวัตกรรมใหม่ การคัดแยกขยะหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว การจัดกิจกรรมวันความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

ผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กร

ชุมชน	<ul style="list-style-type: none"> - มีหน่วยงานชุมชนสัมพันธ์ประจำโรงงานลงพื้นที่พบปะชุมชน เพื่อสำรวจความคิดเห็นและผลกระทบ พร้อมทั้งความเป็นอยู่ของชุมชน - มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้น - การสื่อสารผ่านบอร์ดประชาสัมพันธ์ เว็บไซต์บริษัท 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการดำเนินงาน มีการตรวจสอบ และมีการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการให้มีความปลอดภัยต่อสิ่งแวดล้อมและการดำรงชีวิต - การสนับสนุนกิจกรรมผู้สูงอายุ ประเพณี กีฬา การศึกษา ต่อชุมชนและส่วนรวมอย่างต่อเนื่อง - มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้น - มีการส่งเสริม สร้างงาน สร้างอาชีพ สร้างรายได้ที่ยั่งยืน - คุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดี - มีเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรอย่างต่อเนื่อง - คิดค้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่ลดผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตาม ISO 14001 - มีโครงการ กิจกรรม ชุมชนสัมพันธ์อย่างสม่ำเสมอ - จัดกิจกรรมลงพื้นที่พบปะชุมชนเพื่อสำรวจความคิดเห็น และผลกระทบ พร้อมทั้งความเป็นอยู่ของชุมชน - มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน - เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า - จัดให้มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้น - การสื่อสารผ่านบอร์ดประชาสัมพันธ์ เว็บไซต์บริษัทอย่างสม่ำเสมอ - เพิ่มการวิจัยและพัฒนาในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรและการใช้เทคโนโลยีด้วยกระบวนการทางอุตสาหกรรมที่สะอาดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
-------	---	---	--

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
ลูกค้า	- การสื่อสารผ่านอีเมล หรือ เว็บไซต์บริษัทฯ	- ได้รับการจ่ายไฟฟ้าได้ตามสัญญา - มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้นได้ - มีนวัตกรรมและเทคโนโลยีเพื่อการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องและมีเสถียรภาพ	- ควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้ได้ตามเป้าหมาย - การสื่อสารผ่านอีเมล หรือ เว็บไซต์บริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
ผู้รับเหมาช่วง	- การสำรวจความคิดเห็น	- การจ่ายผลตอบแทนอย่างเป็นธรรม - การดูแลสวัสดิการที่ดี	- การสำรวจความคิดเห็นอย่างสม่ำเสมอ - มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตาม ISO 14001 , ISO 45001 - มีการดำเนินงานที่สอดคล้องตาม CoP
ผู้จัดหาเชื้อเพลิง	- ช่องทางการสื่อสาร อีเมล โทรศัพท์ Facebook Line Official และ Application	- การลงสินค้าที่รวดเร็ว - การจ่ายผลตอบแทนอย่างเป็นธรรม - การดูแลสวัสดิการที่ดี	- มีนโยบายและขั้นตอนการจัดซื้อจัดจ้างที่ชัดเจน โปร่งใส ตรวจสอบได้ - กำหนดขั้นตอนการลงสินค้าที่ชัดเจน - เครื่องจักรในการลงสินค้าพร้อมตลอดเวลา - มีตู้น้ำดื่ม ให้กับผู้จัดหาเชื้อเพลิงในกรณีมาส่งของของบริษัทฯ - มีค่าการตลาดเมื่อจัดหาเชื้อเพลิงได้ตามเป้าหมาย
ภาครัฐ	- การประชุม สัมมนาและการอบรม ตามโอกาส - การดำเนินงานตามกิจกรรมของภาครัฐ - การร่วมกิจกรรมอื่นๆ แบบเป็นทางการและไม่เป็นทางการอย่างต่อเนื่อง	- การให้ข้อมูลและรายงานที่ถูกต้อง ปฏิบัติตามกฎหมาย - ส่งเสริมดูแล และพัฒนาท้องถิ่นอย่างสมดุล - การสนับสนุนกิจกรรมภาครัฐ - มุ่งเน้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีเพื่อการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานสะอาด และสร้างความมั่นคงทางไฟฟ้าให้ประเทศ	- มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตาม ISO 14001 - มีโครงการ กิจกรรม ชุมชนสัมพันธ์อย่างสม่ำเสมอ - สนับสนุนการดำเนินกิจกรรมของภาครัฐตามโอกาส - เพิ่มการวิจัยและพัฒนาในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรและการใช้เทคโนโลยีด้วยกระบวนการทางอุตสาหกรรมที่สะอาดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

จากรายละเอียดที่กล่าวถึงข้างต้น ได้ถูกนำมาวิเคราะห์ประเด็นด้านความยั่งยืนที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญและบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อสนับสนุนให้ธุรกิจสามารถเติบโตได้อย่างเข้มแข็งในระยะยาว โดยการประเมินประเด็นสำคัญและจัดลำดับความสำคัญมีกระบวนการดังนี้

การระบุประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน และการจัดลำดับความสำคัญ

กระบวนการระบุประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน จะพิจารณาจากปัจจัยทั้งภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งรวบรวมข้อมูลจากองค์กรผู้เชี่ยวชาญด้านความยั่งยืนระดับสากล อาทิ กรอบการรายงาน Global Reporting Initiative ฉบับ Standards (GRI Standards) แนวโน้มของโลก (Global Trend) คณะกรรมการว่าด้วยมาตรฐานทางบัญชีความยั่งยืน (Sustainability Accounting Standards Board : SASB) รวมทั้งประเด็นสำคัญอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกันหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง โดยประเด็นหลักที่รวบรวมประกอบด้วย ประเด็นในมิติด้านเศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ มิติด้านสิ่งแวดล้อม และมิติด้านสังคม จากนั้นได้คัดกรองประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีความเกี่ยวข้องกับบริบทการดำเนินธุรกิจ และจัดลำดับความสำคัญของแต่ละประเด็นด้วยการประเมินผลจากการสัมภาษณ์ผู้มีส่วนได้เสีย

การรับรองผลการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนของธุรกิจ

ภายหลังจากมีการระบุประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีความสำคัญต่อองค์กรและผู้มีส่วนได้เสีย และจัดลำดับความสำคัญแล้วเสร็จ ได้มีการนำเสนอประเด็นด้านความยั่งยืนต่อกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อทบทวนและอนุมัติผลการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีต่อการดำเนินธุรกิจ

ผลการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนของธุรกิจ

บริษัทฯ ได้เริ่มให้มีการประเมินประเด็นความสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสีย และประเด็นที่การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ที่อาจมีผลกระทบต่อเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม ในปี 2564 และได้มีการทบทวนการประเมินดังกล่าวในปี 2565 สรุปผลมีประเด็นสำคัญ จำนวน 20 ประเด็น ดังนี้

มิติเศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ

- 1) Operational Excellence, Availability & Reliability, Electricity Generation, Financial Performance
- 2) Investment & Business Opportunities in Renewable Energy
- 3) Innovation and Digitalization
- 4) Business Model & Growth, Economic Resilience & Development
- 5) Risk and Crisis Management
- 6) Corporate Governance, Code of Conduct & Business Ethics
- 7) Supply Chain Management
- 8) Cybersecurity & Data Privacy Protection

มิติสิ่งแวดล้อม

- 9) Climate Change & GHG Emissions
- 10) Eco-Efficiency and Resource Utilization Management, Energy Management
- 11) Water and Wastewater Management
- 12) Waste Management
- 13) Environmental Management System, Biodiversity
- 14) Air Quality & Pollution

มิติสังคม

- 15) Human Capital Development, Talent Attraction & Retention
- 16) Community Relations, Corporate Citizenship & CSR, Social License to Operate
- 17) Stakeholder Engagement
- 18) Employee & Workforce Well-being, Labor Practice & Management

19) Occupational Health & Safety

20) Human Rights

3.2.4 การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

ความสำคัญ (Important)

ACE ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานเนื่องจากการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และก่อให้เกิดความโปร่งใสและความเป็นธรรมในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง รวมทั้งยังช่วยลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากการดำเนินการของคู่ค้าที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ โดย ACE มีการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานที่ครอบคลุมตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกคู่ค้า การควบคุมคุณภาพของวัตถุดิบที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า และการบริการของคู่ค้า รวมถึงการประเมินผลการดำเนินงานของคู่ค้ารายสำคัญ

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
คู่ค้ารายสำคัญต้องประเมินตนเองว่าเป็นผู้ดำเนินการที่รับผิดชอบในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และมีหลักการทำกับดูแลกิจการที่ดี	ครบถ้วน 100%

แนวทางการบริหารจัดการ (Management Approach)

ภาพรวมการบริหารจัดการคู่ค้า

ACE มีการกำหนดนโยบายการจัดซื้อจัดจ้าง เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดซื้อจัดจ้างเป็นไปตามหลักการทำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) ที่ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจบนพื้นฐานของบรรษัทภิบาล ด้วยความโปร่งใส ตรวจสอบได้ ไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ และคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย อีกทั้งเพื่อให้การจัดซื้อจัดจ้างของกลุ่มบริษัท เป็นไปโดยมีประสิทธิภาพ และเกิดความชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติทั้งในระดับจัดการและระดับปฏิบัติการ โดย ACE มีการจัดลำดับความสำคัญของคู่ค้าตามความสำคัญของการขับเคลื่อนธุรกิจซึ่งแบ่งออกเป็น 4 ประเภท ดังนี้

ประเภทที่ 1 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) การจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์

ประเภทที่ 2 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการจัดซื้อวัตถุดิบที่เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน และก๊าซธรรมชาติ

ประเภทที่ 3 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance)

ประเภทที่ 4 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการจัดซื้อสินค้าและบริการทั่วไป

กระบวนการคัดเลือกคู่ค้า (Supplier Screening)

กระบวนการคัดเลือกคู่ค้า ACE ยึดถือให้คู่ค้าแข่งขันบนข้อมูลที่เท่าเทียมกัน และคัดเลือกคู่ค้าด้วยความยุติธรรมภายใต้หลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย นอกจากนี้ยังได้จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่คู่สัญญาทุกฝ่าย และจัดให้มีระบบติดตามเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน และป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยซื้อสินค้าจากคู่ค้าตามเงื่อนไขทางการค้า ตลอดจนปฏิบัติตามสัญญาต่อคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของคู่ค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบ

ทั้งนี้ ACE มีกระบวนการประเมินศักยภาพและคัดกรองคุณสมบัติสำหรับคู่ค้ารายเดิม และคู่ค้ารายใหม่ รวมทั้งจัดทำรายชื่อคู่ค้าที่ผ่านการคัดกรอง (Approved Suppliers List) เพื่อให้มั่นใจว่าจะได้คู่ค้าที่สามารถส่งมอบสินค้าและบริการที่มีประสิทธิภาพตรงตามความต้องการ และสามารถเป็นพันธมิตรทางธุรกิจระยะยาว อันจะเป็นการเสริมสร้างขีดความสามารถให้กับการดำเนินธุรกิจได้อย่างยั่งยืน โดยมีหลักเกณฑ์ในการพิจารณา ดังนี้

- สินค้าและบริการมีลักษณะตรงตามมาตรฐานและคุณสมบัติที่กำหนดไว้
 - ราคาและเงื่อนไขที่คู่ค้านำเสนอเป็นราคาตลาดและเงื่อนไขปกติตามการค้าที่ยอมรับได้ในตลาด
 - สามารถส่งมอบสินค้าและบริการได้ตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
 - ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย หรือเคยถูกเพิกถอนจากทะเบียน Approved Suppliers List
 - ไม่เป็นผู้ประกอบธุรกิจผิดกฎหมาย หรือขาดจริยธรรม (Unethical Conduct) หรือมีพฤติกรรมไม่สุจริตในการเสนอราคา หรือกีดกัน/ขัดขวาง การแข่งขันราคาอย่างเป็นธรรม หรือมีพฤติกรรมที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อการดำเนินธุรกิจของ ACE
 - เป็นผู้ที่ปฏิบัติตามข้อกำหนด ระเบียบ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องด้านสิ่งแวดล้อมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด
 - มีการให้คู่ค้าประเมินตนเองและทางบริษัทฯ มีการทวนสอบอีกครั้ง
- การตรวจประเมินผลการดำเนินงานของคู่ค้า**

ACE กำหนดให้มีการประเมินคุณภาพของคู่ค้าที่มีรายชื่ออยู่ใน Approved Suppliers List โดยการตรวจประเมินทุก 6 เดือน ครอบคลุมหัวข้อดังต่อไปนี้

- คุณภาพสินค้าและบริการ
- ชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ และความสามารถในการส่งมอบสินค้าและบริการตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
- ราคาและเงื่อนไขการชำระเงิน
- ประวัติการส่งมอบสินค้าและบริการ
- การติดต่อประสานงานและการให้ความช่วยเหลือ การให้ความร่วมมือ และความพึงพอใจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยของ ACE ที่มีต่อสินค้าและบริการ
- ไม่เป็นผู้ถูกฟ้อง หรือได้รับการร้องเรียนในประเด็นด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และชุมชนโดยรอบ
- มีการให้คู่ค้าประเมินตนเองและทางบริษัทฯ มีการทวนสอบอีกครั้ง

ความเสี่ยงที่เกิดจากคู่ค้า

ความเสี่ยงหนึ่งที่สำคัญและมีผลต่อการดำเนินธุรกิจของ ACE คือ คุณภาพของเชื้อเพลิง และการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น ACE จึงได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อลดความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

ประเด็นความเสี่ยง	แนวทางปฏิบัติ
ความเสี่ยงด้านคุณภาพของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน ก๊าซธรรมชาติ	<ul style="list-style-type: none"> - พัฒนาและปรับปรุงเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย สามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความชื้นสูงประมาณร้อยละ 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ (ปริมาณน้ำ 65 ส่วน เนื้อชีวมวล 35 ส่วน) - ส่งเสริมความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการเก็บรักษาเชื้อเพลิงที่จัดส่งให้โรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้รับเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพมากที่สุด - พัฒนาและปรับปรุงเครื่องจักรให้สามารถเผาขยะที่มีค่าความชื้นสูงประมาณร้อยละ 80 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ (ปริมาณน้ำ 80 ส่วน เนื้อขยะ 20 ส่วน) - ระบุคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน ก๊าซธรรมชาติ (ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว)	<ul style="list-style-type: none"> - คัดเลือกพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้านั้นมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอ และเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า และกลุ่มบริษัท - ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันมาช่วยสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวล - จัดเตรียมสถานที่สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลไว้เพื่อให้เพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าติดต่อกันเป็นระยะเวลาสูงสุด 45 - 120 วัน - ดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงเพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ - ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติครอบคลุมอายุตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้า โดยกรณีลูกค้าไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ต้องชดเชยค่าเสียหายในกรณีที่ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงในสัญญา
ความเสี่ยงด้านการละเมิดกฎหมาย	<ul style="list-style-type: none"> - คู่ค้าต้องมีการแจ้งจำนวนแรงงานที่เข้ามาปฏิบัติงาน และกรณีมีการจ้างแรงงานต่างชาติต้องมีใบอนุญาตทำงานของชาวต่างชาติที่ถูกต้องตามกฎหมาย - การดำเนินการใดที่ผู้ปฏิบัติงานของคู่ค้าต้องมีใบอนุญาตประกอบวิชาชีพตามกฎหมายกำหนด เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้าง / ซ่อมแซมโรงไฟฟ้า ต้องแสดงเอกสารหลักฐานแก่ ACE ก่อนเข้าปฏิบัติงาน รวมทั้งใบอนุญาตต้องมีการต่ออายุอย่างถูกต้อง

กิจกรรมเพื่อส่งเสริมและพัฒนาผู้ค้า

แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลที่สำคัญ มาจากการรับซื้อจากเกษตรกรรายย่อยและโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตร ทั้งนี้ ACE ได้มีการส่งเสริมกิจกรรมให้ความรู้กับเกษตรกรและโรงงานที่เป็นผู้ค้า โดยมีทีมงานชุมชนสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้าจัดกิจกรรมส่งเสริมความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการเก็บรักษาวัตถุดิบที่จัดส่งให้โรงไฟฟ้า เพื่อให้เกษตรกรและโรงงานที่เป็นผู้ค้าได้รับราคาขายที่ดีที่สุด และโรงไฟฟ้าได้รับสินค้าที่มีคุณภาพมากที่สุด นอกจากนี้ยังได้ร่วมมือกับหน่วยงานนอกองค์กรต่าง ๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร โดยการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มเกษตรกร ซึ่งนอกจากเป็นการลดปัญหาไฟไหม้ป่าและลดมลพิษทาง

อากาศหรือปัญหาฝุ่น PM2.5 แล้ว ยังเป็นการเสริมสร้างรายได้ให้กับเกษตรกร นอกจากนี้ยังส่งผลให้กลุ่มบริษัท มีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้น และมีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า

3.2.5 การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า (Customer Relations Management)

การสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าเป็นหนึ่งในปัจจัยหลักที่สำคัญของการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท เนื่องจากลูกค้าคือตัวชี้วัดความสำเร็จของธุรกิจกลุ่มบริษัท โดยตระหนักถึงผลกระทบทางลบ ถ้าหากธุรกิจมีข้อบกพร่องในการส่งมอบสินค้าและบริการตามสัญญาลูกค้า ดังนั้น การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าที่มีประสิทธิภาพ ควบคู่กับความสามารถในการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าอยู่ตลอดเวลาและทันสมัย จะช่วยให้กลุ่มบริษัท สร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่องพร้อมทั้งเพิ่มระดับความพึงพอใจของลูกค้าด้วยการบริการที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ส่งมอบกระแสไฟฟ้าแก่ลูกค้าครบถ้วนตามเงื่อนไขในสัญญา	ครบถ้วนร้อยละ 100
ข้อร้องเรียนจากลูกค้าเป็น 0	มีข้อร้องเรียนเป็น 0 ตามเป้าหมาย
ข้อร้องเรียนด้านความลับของลูกค้าเป็น 0	มีข้อร้องเรียนเป็น 0 ตามเป้าหมาย

ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

กลุ่มบริษัท มุ่งมั่นที่จะพัฒนาบริการเพื่อความพึงพอใจและประโยชน์สูงสุดของลูกค้าและยึดมั่นในการปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ความซื่อสัตย์ และเอาใจใส่ลูกค้าเสมือนเป็นบุคคลในครอบครัวของกลุ่มบริษัท โดยมีแนวทางการปฏิบัติเพื่อความรับผิดชอบต่อลูกค้า ดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัท คำนึงถึงคุณภาพและประสิทธิภาพในการให้บริการของกลุ่มบริษัท ซึ่งนอกเหนือจากการพัฒนาระบบการบริหารการบริการที่มีคุณภาพแล้ว กลุ่มบริษัท ยังใส่ใจในการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพมากที่สุด
- 2) กลุ่มบริษัท ยึดมั่นในการตลาดที่เป็นธรรม โดยมีนโยบายในการดำเนินการให้ลูกค้าได้รับข้อมูลเกี่ยวกับบริการของกลุ่มบริษัท ที่ถูกต้อง ไม่บิดเบือน คลุมเครือ หรือโฆษณาเกินจริง เพื่อให้ลูกค้ามีข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอในการตัดสินใจ
- 3) กลุ่มบริษัท คำนึงถึงความปลอดภัยของลูกค้า และมุ่งมั่นที่จะให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและมีความปลอดภัยตามมาตรฐานและกฎระเบียบข้อบังคับด้านความปลอดภัยในระดับสากล และตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงมีการพัฒนาและปรับปรุงพัฒนาบริการอยู่เสมอ เพื่อให้ลูกค้ามีความมั่นใจในคุณภาพ มาตรฐาน และความปลอดภัยของบริการของกลุ่มบริษัท
- 4) กลุ่มบริษัท จัดให้มีระบบลูกค้าสัมพันธ์เพื่อใช้ในการสื่อสารติดต่อกับลูกค้า รวมถึงการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับคุณภาพของบริการอย่างมีประสิทธิภาพผ่านช่องทางต่าง ๆ เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว
- 5) กลุ่มบริษัท จะรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีข้อบกพร่อง
- 6) กลุ่มบริษัท จัดให้มีกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างลูกค้า และระหว่างลูกค้ากับกลุ่มบริษัทให้ยั่งยืน
- 7) กลุ่มบริษัท มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001)

กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงการรับผิดชอบต่อลูกค้าโดยการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของการบริการ รวมถึงการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าให้ครบถ้วนเพื่อรักษามาตรฐานการผลิตและมุ่งเน้นการสร้าง ความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าในระยะยาว โดยยึดถือเอกสารสัญญาระหว่างกลุ่มบริษัท และลูกค้าเป็นสิ่งสำคัญสูงสุด จากการที่กลุ่มบริษัท มีโรงไฟฟ้าที่หลากหลาย กลุ่มบริษัท มีการให้ข้อมูลที่ถูกต้องเกี่ยวกับการบริการของบริษัท และบริษัทย่อยแก่ลูกค้า รวมทั้งยังจัดให้มีช่องทางแจ้งปัญหา ร้องเรียนการให้บริการที่ไม่เหมาะสม หรือให้คำแนะนำ เพื่อที่บริษัท และบริษัทย่อยจะได้ป้องกันและแก้ไขปัญหาที่เกี่ยวกับการให้บริการได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

โดยการประเมินผลความพึงพอใจของลูกค้า นั้น กลุ่มบริษัท ได้ยึดถือเป้าหมายการผลิตกระแสไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาเป็นสำคัญเพื่อตอบสนองความคาดหวังของลูกค้าทุกกลุ่ม ซึ่งเป็นความมุ่งมั่นของกลุ่มบริษัท ในการดำเนินการส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้าอย่างครบถ้วนและถูกต้องตามมาตรฐานที่ระบุไว้ในสัญญาการจำหน่ายไฟฟ้า นอกจากนี้ ข้อเสนอแนะที่ได้รับจากลูกค้าได้ถูกนำมาพิจารณาเพื่อพัฒนาปรับปรุงคุณภาพสินค้า และบริการในกระบวนการทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง เช่น การปรับปรุงเครื่องจักรในระบบการผลิต เป็นต้น

เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ข้างต้นเพื่อการบริหารจัดการลูกค้าสัมพันธ์อย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัท มีหน่วยงานภายใน 3 ฝ่าย ได้แก่ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ฝ่ายกฎหมาย และฝ่ายปฏิบัติการ (Operation) ซึ่งมีหน้าที่ดูแลการผลิตและตรวจสอบความครบถ้วนในการส่งมอบสินค้าตามสัญญา แม้ในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโคโรนา 2019 กลุ่มบริษัท ยังคงสามารถดำเนินการผลิตและบริหารจัดการเพื่อลดความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อบริการและการส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้าได้อย่างไม่บกพร่อง โดยกลุ่มบริษัท มีระบบประสานงานเกี่ยวกับการบริหารสินค้าคงคลัง ซึ่งมีผู้ตรวจสอบภายในจะทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของสินค้าคงคลังภายในของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้มีวัตถุดิบในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามแผนที่วางไว้และมีความพอเพียงต่อการส่งมอบ

ทั้งนี้ ในปี 2565 กลุ่มบริษัท ตั้งเป้าหมายให้เกิดการส่งมอบได้ร้อยละ 100 ตามสัญญา ซึ่งในปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัท สามารถส่งมอบกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าได้ทั้งสิ้นตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ไม่มีเหตุการณ์ผิดสัญญาในการจำหน่ายสินค้าให้กับลูกค้า

ในการสร้างความเชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัท จะสามารถส่งมอบสินค้าได้ตามแผน หน่วยงานผู้รับผิดชอบข้างต้นทั้ง 3 ฝ่ายจะจัดการประชุมร่วมกันในทุกๆ เดือนเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและประเมินผลเพื่อการบริหารการผลิตและส่งมอบงานตามเป้าหมาย ซึ่งถ้าหากมีเหตุสุดวิสัยใดที่ทำให้ส่งมอบสินค้าไม่ได้ตามกำหนด กลุ่มบริษัท มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารระหว่างกลุ่มบริษัท ลูกค้าและฝ่ายปฏิบัติงาน (Operation) ให้ทราบถึงสาเหตุและทำข้อตกลงร่วมกันทั้งสองฝ่ายเพื่อแก้ไขปัญหา รวมไปถึงการมีระบบตรวจสอบความครบถ้วนของสินค้าให้เป็นไปตามสัญญาทุก ๆ ปี

ช่องทางการร้องเรียน

กลุ่มบริษัท ให้คำมั่นสัญญาต่อสาธารณะว่าจะรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส เอาใจใส่ และให้ความสำคัญเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย โดยมีแนวปฏิบัติการรับและจัดการข้อร้องเรียนที่ชัดเจน ซึ่งเมื่อกลุ่มบริษัท ได้รับข้อร้องเรียนจากช่องทางที่กำหนดแล้ว จะมีกระบวนการตรวจสอบข้อร้องเรียน และจัดกลุ่มข้อร้องเรียนในประเด็นต่าง ๆ ให้เป็นหมวดหมู่ที่ชัดเจนเพื่อให้เกิดการแก้ไขที่ตรงประเด็นและมีประสิทธิภาพมากขึ้น จากนั้นจะนำไปสู่ขั้นตอนการวิเคราะห์และติดตามสถานะการปรับปรุงหรือแก้ไขตามข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียน โดยกลุ่มบริษัท จะเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบอย่างเด็ดขาด รวมถึงชื่อผู้ร้องเรียนจะถูกปิดเป็นความลับด้วย เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบใดๆ ต่อบุคคลดังกล่าว อย่างไรก็ดี ในปี 2565 มีข้อร้องเรียนจากลูกค้าเท่ากับ 0 กรณี

การปกป้องข้อมูลส่วนตัวของลูกค้า

กลุ่มบริษัท จัดทำ “นโยบายการเก็บรักษาความลับของบริษัทและลูกค้า” ซึ่งได้กำหนดแนวปฏิบัติให้มีการรักษาความลับข้อมูลลูกค้าและแนวปฏิบัติการใช้ข้อมูลที่ได้รับจากลูกค้า โดยในปี 2565 กลุ่มบริษัท ไม่มีเหตุการณ์ที่ละเมิดความเป็นส่วนตัวของลูกค้าและการสูญเสียข้อมูลลูกค้า

ช่องทางการติดต่อและรับข้อร้องเรียน

ช่องทางการติดต่อ	รายละเอียด
Telephone	06-5119-1776 (บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน))
Email	Email: info@ace-energy.co.th
Walk-In	อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กทม. 10500

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

ความสำคัญ (Important)

ด้วยความตั้งใจที่จะดำเนินการตามพันธกิจการดำเนินธุรกิจของ ACE ที่ไม่ได้เพียงแต่มุ่งมั่นพัฒนาและสร้างสรรค์เทคโนโลยีพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมพร้อมแสวงหาแหล่งพลังงานสะอาดที่มีศักยภาพให้เพียงพอต่อความต้องการในอนาคต เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับสังคมไทยเพียงเท่านั้น แต่ ACE ยังมุ่งมั่นที่จะก้าวไปสู่องค์กรที่ดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม ควบคู่ไปกับการดูแล ใส่ใจ มีส่วนร่วมในการดูแลรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และสร้างสรรค์คุณค่าแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

3.3.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

เชื้อเพลิงหลักที่ ACE ใช้ในการผลิตไฟฟ้า แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ และขยะชุมชน ACE จึงตระหนักถึงความสำคัญของทรัพยากรธรรมชาติที่เป็นวัตถุดิบสำคัญ รวมทั้งการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อป้องกันและแก้ไขปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้น ไม่ว่าจะเป็นผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย รวมทั้งความหลากหลายทางชีวภาพ ดังนั้น เพื่อสะท้อนความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม ACE จึงได้กำหนดนโยบายมาตรฐานระบบการจัดการแบบบูรณาการโรงไฟฟ้า เพื่อขับเคลื่อนให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปตามความมุ่งมั่นตั้งใจของ ACE ที่จะประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม ภายใต้อหัครรมาภิบาล

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

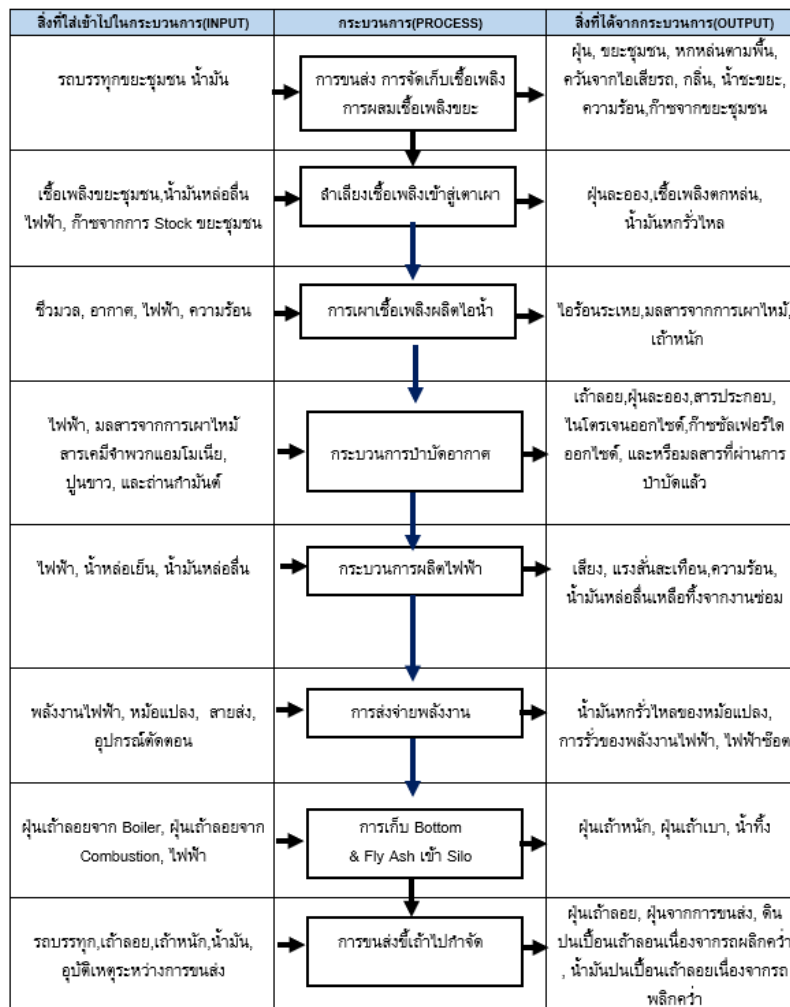
เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
เป้าหมาย การลดการใช้ทรัพยากรน้ำ ระยะสั้น : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE ต้องเพิ่มปริมาณการ นำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ ในภาพรวม ให้มากกว่า 1% ของปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดของปี 2564 ระยะยาว : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE ต้องเพิ่มปริมาณการ นำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ ในภาพรวม ให้มากกว่า 2% ของปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดของปี 2564 ภายในปี 67	จากกิจกรรมการรณรงค์ประหยัดน้ำ และ นำน้ำที่ปรับปรุงแล้วจากกระบวนการผลิตมาใช้ในกิจกรรมการลดฝุ่นละอองในโครงการ และใช้ในการรดน้ำพื้นที่สีเขียวในโรงไฟฟ้า พบว่าสามารถดำเนินการได้ตามแผน
เป้าหมาย การลดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย/ของเสียในโครงการ ระยะสั้น : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE ต้องลดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย ในกิจกรรมการดำเนินงานในสภาวะปกติ ให้ต่ำกว่า 2% ของปริมาณการเกิดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย (ไม่รวมถ้าจาก	จากกิจกรรมการรณรงค์การประหยัดทรัพยากรในสำนักงาน ลดการใช้กระดาษ ใช้กระดาษ 2 หน้า ไม่ปริ้นสี กรณีที่ไม่จำเป็น เลือกซื้อของที่เป็น

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
<p>กระบวนการผลิต) และเพิ่ม อัตราการนำขยะไปรีไซเคิล ให้เพิ่มขึ้น 2% ของปริมาณการนำไปรีไซเคิล ของปี 2564</p> <p>โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE <u>ต้องลดของเสียอันตราย</u> ในกิจกรรมการดำเนินงานในสถานะปกติ ให้ต่ำกว่า 2% ของปริมาณการเกิดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตรายและเพิ่ม อัตราการนำขยะไปรีไซเคิล หรือ กำจัดแบบก่อให้เกิดพลังงาน ให้เพิ่มขึ้น 2% ของปริมาณของปี 2564</p> <p>ระยะยาว : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE <u>ต้องลดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย</u> ในกิจกรรมการดำเนินงานในสถานะปกติ ให้ต่ำกว่า 2% ของปริมาณการเกิดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย</p> <p>มีการส่งเสริมการแปรรูปต่อไปเป็นวัสดุบำรุงดิน ไม่น้อยกว่า 1% ของปริมาณกากที่เกิดขึ้นในปี ของปี 2564 ภายในปี 67 และเพิ่ม อัตราการนำขยะไปรีไซเคิล ให้เพิ่มขึ้น 5% ของปริมาณการนำไปรีไซเคิล ของปี 2564 ภายในปี 67</p> <p>โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE <u>ต้องลดของเสียอันตราย</u> ในกิจกรรมการดำเนินงานในสถานะปกติ ให้ต่ำกว่า 2% ของปริมาณการเกิดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย และเพิ่ม อัตราการนำขยะไปรีไซเคิล หรือ กำจัดแบบก่อให้เกิดพลังงาน ให้เพิ่มขึ้น 5% ของปริมาณของปี 2564 ภายในปี 67</p>	<p>บรรจุภัณฑ์ในลักษณะเดิม ยกเลิกการใช้ถังเคมีขนาดเล็ก คืบซากอุปกรณ์พยายามซ่อมก่อนทิ้ง จัดหาแนวทางการนำเอาของเสียไปใช้ประโยชน์สูงสุดในด้านการ เศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) หรือ การแปรรูปพลังงานจาก ของ เสีย (Waste to Energy) หรือ วัสดุทดแทน (RDF)</p> <p>เผาไหม้ให้สมบูรณ์ให้ได้ Unburn 0% นำเอาไปแปรรูปเป็นวัสดุปรับปรุงสภาพดินโดยผ่านการเห็นชอบจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ผลการดำเนินการยังไม่เป็นไปตามแผน จึงต้องเพิ่มเรื่องการให้ความรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับประเภทของเสียหรือวัสดุไม่ใช่แล้วของโรงไฟฟ้า การจัดการและการนำไปใช้ประโยชน์</p>
<p>เป้าหมาย การลดการปลดปล่อยมลสาร</p> <p>ระยะสั้น : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE <u>ต้องลดประมาณการปลดปล่อยมลสารปลายปล่อง พ.ศ. 2565 ให้ต่ำกว่า 5%</u> ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศปลายปล่อง</p> <p>ระยะยาว : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE <u>ต้องลดประมาณการปลดปล่อยมลสารปลายปล่อง พ.ศ. 2565 ให้ต่ำกว่า 10%</u> ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศปลายปล่อง เทียบกับปีฐาน(2565) ไปจนถึงปี 2567</p>	<p>จากการดำเนินการควบคุมการปลดปล่อยมลสารให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และควบคุมให้มีค่าเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด โดยการซ่อมบำรุงระบบบำบัดอากาศให้สามารถดักจับฝุ่นละอองให้มีประสิทธิภาพอยู่เสมอ ให้ความรู้แก่พนักงานในการเดินเครื่องและควบคุมการเผาไหม้ให้สมบูรณ์ ผลการดำเนินการเป็นไปตามเกณฑ์ที่ตั้งเป้าหมายในปี 2565</p>

แนวทางการบริหารจัดการ (Management Approach)

ตามกรอบนโยบายมาตรฐานระบบการจัดการแบบบูรณาการโรงไฟฟ้าของ ACE ซึ่งมุ่งเน้นการป้องกันมลพิษอันเกิดจากกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยลดผลกระทบในด้านสิ่งแวดล้อมให้มากที่สุด พร้อมปรับปรุงและพัฒนาขั้นตอนต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง และยั่งยืนตลอดห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) จึงได้มีการจัดทำแผนผังกระบวนการผลิต (Process Flow Chart) เพื่อวิเคราะห์มลพิษที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน ซึ่งจะทำให้สามารถป้องกันและควบคุมผลกระทบได้ตั้งแต่แหล่งกำเนิด (แสดงตัวอย่างดังรูปด้านล่าง) ทั้งนี้ การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของ ACE เป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) และรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) รวมทั้งมีมาตรฐาน ISO 14001 เป็นกรอบการดำเนินงานด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานสากล นอกจากนี้ ACE ยังให้ความสำคัญกับการใช้ทรัพยากรอย่างมีคุณค่าเพื่อคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพ และร่วมรักษาระบบนิเวศ โดยมีคณะทำงานตรวจติดตามระบบภายในด้านการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001:2018) เป็นผู้รับผิดชอบหลักในการติดตามการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

รวมถึงสิ่งแวดล้อม และนำข้อมูลมาใช้วิเคราะห์เพื่อปรับปรุงกระบวนการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมภายในองค์กรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ



ตัวอย่างแผนผังกระบวนการผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยชุมชน

3.3.2 การบริหารจัดการน้ำ

กระบวนการผลิตไฟฟ้ามีการใช้น้ำดิบเพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่ได้มาจากการกักเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า มีพื้นที่กักเก็บน้ำเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี สำหรับโรงไฟฟ้าบางแห่งที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ ทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็บน้ำขนาดใหญ่ภายในโรงไฟฟ้าได้ เช่น โรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ. ขอนแก่น และโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ. กระบี่ จะใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขายที่มีใบอนุญาต

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 – 1,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 2,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ซึ่งตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการมาโรงไฟฟ้าทุกแห่งของ ACE ยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนน้ำดิบ เนื่องจากโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีการติดตาม วิเคราะห์ และรายงานสถานการณ์น้ำในพื้นที่ เพื่อนำผลที่ได้มา กำหนดเป้าหมายและแนวทางในการบริหารจัดการน้ำต่อไป รวมทั้งเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม รวมถึงป้องกันการเกิดความขัดแย้งด้านการใช้

น้ำกับผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีการบริหารจัดการเพื่อลดการใช้น้ำ โดยจัดให้มีแผนการใช้น้ำภายในโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ โดยหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น นำมาใช้ในระบบหล่อเย็น นำน้ำใช้มาล้างพื้น ล้างถนน และรดน้ำต้นไม้

3.3.3 การจัดการน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่าง ๆ สามารถจำแนกออกเป็น น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน และน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยโรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินงานของ ACE มีการบริหารจัดการน้ำเสียดังนี้

- น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน : รวบรวมและได้รับบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) หลังจากบำบัดแล้วน้ำทิ้งจะถูกรวบรวมไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่โรงไฟฟ้าต่อไป
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต แบ่งออกเป็น
 - น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น: เมื่อผ่านการหล่อเย็นแล้วจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนนำไปใช้ในการรดพื้นที่สีเขียว และล้างพื้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าต่อไป
 - น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและน้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการวิเคราะห์: ถูกส่งไปยังบ่อปรับสภาพเป็นกรด-ด่าง เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป
 - น้ำทิ้งจากการล้างพื้นและเครื่องจักรในกระบวนการผลิต: เป็นน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ ได้แก่ การซ่อมบำรุง หรือการล้างทำความสะอาดเครื่องจักรอุปกรณ์ น้ำล้างมือ และฝักบัวฉุกเฉิน น้ำล้างทำความสะอาดพื้นที่ปฏิบัติงาน และอื่นๆ ซึ่งจะถูกส่งไปยัง ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator Tank) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ จากนั้นจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป

จากข้อมูลข้างต้น จะเห็นว่าโรงไฟฟ้าของ ACE มีการรวบรวมน้ำทิ้งจากส่วนต่าง ๆ เข้าบ่อพักน้ำเสีย และนำไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้ได้ตามมาตรฐาน และมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำตามความถี่ที่ระบุไว้ในรายงาน EIA หรือรายงาน CoP ซึ่งมีพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด เช่น พีเอช (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) สารแขวนลอย (SS) ค่า Biochemical Oxygen Demand (BOD) ค่า Chemical Oxygen Demand (COD) ค่าน้ำมัน ไขมัน (Oil&Grease) และสีของน้ำ (Color) ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ภายในโรงไฟฟ้า โดยไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะ หรือ Zero Discharge

3.3.4 การจัดการของเสีย

ของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของ ACE มีความแตกต่างกันตามประเภทเชื้อเพลิง ซึ่งมีเชื้อเพลิงหลัก 3 ประเภท ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน และก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ หากไม่มีการจัดการที่เหมาะสมและถูกต้องตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อด้านสิ่งแวดล้อม เช่น คุณภาพดิน คุณภาพน้ำใต้ดิน เป็นต้น รวมทั้งสุขภาพของชุมชนโดยรอบ นอกจากนี้ยังอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อภาพลักษณ์ของ ACE และเกิดข้อร้องเรียนได้ โดยสามารถสรุปของเสียที่เกิดขึ้น พร้อมแนวทางการจัดการของเสียแต่ละประเภทได้ดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิง	ประเภทของเสียที่เกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ	แนวทางการจัดการ
ของเสียไม่อันตราย		
<ul style="list-style-type: none"> ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ 	<ul style="list-style-type: none"> ● ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - ของเสียทั่วไป เช่น เศษอาหาร เป็นต้น 	จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยแต่ละประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่อย่างเพียงพอ โดยมูลฝอยในส่วนที่นำกลับมาใช้ใหม่ได้จะนำกลับมาใช้ให้

ประเภทโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิง	ประเภทของเสียที่เกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ	แนวทางการจัดการ
	- ของเสียรีไซเคิล เช่น แก้ว กระดาษ โลหะ พลาสติก เป็นต้น	เกิดประโยชน์มากที่สุด ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกจะติดต่อให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือเอกชนที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป
<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิง ทะลาย ปาล์ม แกลบ และเชื้อเพลิงอื่น ๆ (ซึ่ง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหม้ามัน ชีเลื่อย เศษไม้ เป็นต้น) โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> ถ้าจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำ แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ถังหนัก (Bottom Ash) และถังลอย (Fly Ash) 	<p>การจัดการถ่าน จะดำเนินการให้สอดคล้องกับผลวิเคราะห์ทางห้องปฏิบัติการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> กรณีนำถ่านออกไปกำจัดภายนอก ให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่มีผลบังคับใช้ฉบับล่าสุด และต้องดำเนินการขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมก่อนนำออกนอกโรงงาน กรณีการฝังกลบถ่านในพื้นที่โรงไฟฟ้าให้ออกแบบหลุมฝังกลบให้สอดคล้องกับข้อมูลผลการวิเคราะห์ถ่าน เช่น การจัดทำเป็นบ่อคอนกรีตรองรับถ่าน หรือนำไปกำจัดในพื้นที่ฝังกลบที่มีระบบป้องกันการรั่วซึมภายในพื้นที่บริเวณโรงไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ มีมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใต้ดิน โดยติดตั้งบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน (Monitoring Well) เพื่อตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ที่ไหลผ่านพื้นที่โรงไฟฟ้า ปีละ 2 ครั้ง <p>ทั้งนี้ ปัจจุบัน ACE อยู่ระหว่างการศึกษาการนำถ่านไปใช้ประโยชน์โดยกระบวนการ Stabilization และ Solidification เพื่อลดปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ในส่วนถ่านจากเชื้อเพลิงชีวมวล ACE มีการส่งวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณสมบัติในการนำไปผลิตเป็นวัสดุบำรุงดิน เพื่อนำไปสู่การพัฒนาการใช้ประโยชน์ถ่านในรูปแบบเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดการถ่าน และสามารถกลับไปเป็นทรัพยากรที่หมุนเวียนอยู่ในระบบการเพาะปลูกไม้โตเร็วหรือพืชพลังงานต่อไป</p>
<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ 	<ul style="list-style-type: none"> กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย 	รวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดต่อไป

ของเสียอันตราย		
<ul style="list-style-type: none"> ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ 	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุง - วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน - แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ - ถ่านไฟฉายใช้งานแล้ว - หลอดไฟเสื่อมสภาพ - ขวดบรรจุสารเคมี - ฉนวนกันความร้อน 	คัดแยกและรวบรวมเก็บไว้ในถัง เก็บพักไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด โดยมุ่งเน้นการจัดการของเสียอันตรายในรูปแบบการนำไปรีไซเคิล การใช้ซ้ำในกรณีบรรจุภัณฑ์ หรือการนำไปแปรรูปเป็นพลังงานในโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมเป็นต้น เพื่อมุ่งสู่การกำจัดขยะอันตรายแบบ Zero Landfill

ACE ดำเนินการจัดการของเสียตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในรายงาน EIA และรายงาน COP รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นการควบคุมและตรวจสอบว่าของเสียที่เกิดขึ้น ทั้งของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายได้รับการกำจัดอย่างถูกวิธีโดยผู้รับกำจัดที่ถูกต้องตามกฎหมาย

3.3.5 มลพิษทางอากาศ

แหล่งมลพิษทางอากาศที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า คือ การเผาไหม้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตความร้อน โดยสารมลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้จะขึ้นอยู่กับประเภทของเชื้อเพลิง โดยส่วนใหญ่ ได้แก่ ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) รวมถึงไดออกซิน (Dioxin) จากการเผาเชื้อเพลิงขยะชุมชน นอกเหนือจากการควบคุมคุณภาพของเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในการเผาไหม้เพื่อลดมลพิษทางอากาศแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการออกแบบและติดตั้งเครื่องดักฝุ่น และระบบบำบัดก๊าซเสียเพื่อควบคุมการระบายฝุ่นละออง SO₂ และ NO_x รวมถึง Dioxin ที่เกิดขึ้นก่อนระบายออกสู่บรรยากาศ โดยในแต่ละโรงไฟฟ้าจะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ปีละ 2 ครั้ง ตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA และรายงาน COP ซึ่งค่าที่วัดได้จะถูกมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามเกณฑ์ต่างๆ ของหน่วยงานกำกับดูแล ซึ่งถูกกำหนดเป็นเป้าหมายของโรงไฟฟ้าที่จะต้องควบคุมมลพิษทางอากาศให้ได้ตามมาตรฐานกำหนด และมีการตั้งเป้าหมายค่าควบคุมหรือเป้าหมายการปล่อยมลสารในระยะสั้นและระยะยาวให้เข้มงวดกว่าที่มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ เพื่อเป็นการควบคุมและลดมลพิษทางอากาศให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน จึงกำหนดมาตรการเพื่อลดผลกระทบดังนี้

- 1) ดำเนินการจัดการเชื้อเพลิงให้มีคุณสมบัติที่เหมาะสม ทั้งค่าความชื้นและค่าความร้อนที่เหมาะสม โดยใช้การบริหารจัดการเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะเวลาการจัดเก็บ อย่างเหมาะสมเพื่อให้สามารถเผาไหม้ได้มีประสิทธิภาพสูงสุดและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
- 2) ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
- 3) หากพบว่าค่ามลพิษมีแนวโน้มสูงขึ้น จะเพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นและระบบบำบัดก๊าซไอเสีย รวมทั้งการเพิ่มปริมาณการใช้สารเคมีให้มากขึ้นกรณีโรงไฟฟ้าขยะเพื่อให้สามารถดักจับฝุ่นหรือบำบัดมลสารได้มีประสิทธิภาพมากขึ้น สอดคล้องกับแนวโน้มมลพิษมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นดังกล่าว
- 4) กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายมลพิษทางอากาศลดลงได้ จะทำการลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลงเพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง และค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมาไม่เกินค่าควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ
- 5) ในกรณีที่ลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลงแล้วแต่ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมายังสูงเกินค่าควบคุมจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อทำการซ่อมแซมต่อไป

- 6) กรณีโรงไฟฟ้าชุมชนมีการใช้เทคโนโลยีการควบคุมหรือบำบัดมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง มวลถ้อยเป็นแบบกึ่งแห้ง (Semi-Dry) ด้วยการสเปรย์ปูนขาว และถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) เพื่อกำจัด ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) สารประกอบไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl) สารประกอบไดออกซิน (Dioxin) และโลหะหนัก และใช้ระบบบุงกรองอากาศในระบบ เพื่อกำจัดฝุ่นละออง ขนาดเล็กมาก (เป็นระบบที่ใช้กันอย่างแพร่หลายในโรงงานไฟฟ้าที่เผาขยะโดยตรง)
- 7) ใช้ระบบ SNCR (Selective Non-catalytic Reduction) หรือการเติมแอมโมเนียเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อกำจัดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- 8) โรงไฟฟ้าชุมชนได้ดำเนินการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ตรวจสอบคุณภาพอากาศก่อนระบายออกนอกโรงงาน พร้อมเชื่อมต่อกับระบบ ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ACE ได้ดำเนินการติดตั้ง ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ในโรงไฟฟ้าชีวมวลไปแล้วบางโรง และมีแผนที่จะ ดำเนินการติดตั้ง CEMS ให้ครบทุกโรงภายในปี 2567

3.3.6 ความหลากหลายทางชีวภาพ

ACE มีพื้นฐานที่แข็งแกร่งในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ด้วยประสบการณ์ที่มีมาอย่างยาวนานจึงทำให้มีความเชี่ยวชาญสูงด้านเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล เชื้อเพลิงขยะมูลฝอย และเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยมีการคิดค้น วิจัยและพัฒนา นวัตกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชนอย่างต่อเนื่อง แต่ทั้งนี้ ACE ยังคงตระหนักถึงความสำคัญของความหลากหลายทางชีวภาพในบริเวณพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าและบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบ จึงมีความมุ่งมั่นที่จะปกป้องระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ และกำหนดเป็นส่วนหนึ่งในนโยบายมาตรฐานระบบการจัดการแบบบูรณาการโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นกรอบแนวทางปฏิบัติในการร่วมรักษาระบบนิเวศ และดำรงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพในพื้นที่ดำเนินการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ของ ACE นอกจากนี้ยังมีการสำรวจและมีการประเมินความเหมาะสมของพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าว่าเป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อความหลากหลายทางชีวภาพหรือไม่ รวมทั้งมีการรับฟังความคิดเห็นของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าก่อนการก่อสร้าง ซึ่งครอบคลุมประเด็นด้านระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ ความคิดเห็นที่ได้รับจากชุมชนนี้จะถูกนำไปประกอบการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น โดยปัจจุบันไม่มีพื้นที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใดของ ACE ที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับเขตคุ้มครอง (Protected Areas) และพื้นที่อยู่ในพื้นที่ที่มีความหลากหลายทางชีวภาพสูงนอกพื้นที่คุ้มครอง (Areas of High Biodiversity Value)

อย่างไรก็ตาม ในกระบวนการผลิตของ ACE มีการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลาก เพื่อนำมาใช้ในกระบวนการผลิต ซึ่งในขั้นตอนนี้อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสัตว์น้ำต่าง ๆ ดังนั้น จึงได้กำหนดมาตรการโดยติดตั้งตะแกรงหรือตาข่ายที่บริเวณปากช่องทางรับน้ำทุกท่อที่มีการรับน้ำเข้าโรงไฟฟ้า ให้มีขนาดตาถี่น้อยกว่าหรือเท่ากับ 16 ช่อง/นิ้ว เพื่อป้องกันสัตว์น้ำวัยอ่อนขนาดใหญ่กว่า 4.4 มิลลิเมตร หลุดเข้าท่อรับน้ำ นอกจากนี้ยังมีกิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำร่วมกับชุมชน เพื่อร่วมฟื้นฟูระบบนิเวศ และคงความหลากหลายทางชีวภาพ

3.3.7 การรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน

ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้ามีการเก็บรักษาสารเคมี และน้ำมัน เพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ซึ่งอาจมีความเสี่ยงที่จะเกิดการรั่วไหล ทั้งนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมายังไม่เคยเกิดกรณีรั่วไหลของสารเคมีอันตราย และน้ำมัน ในพื้นที่โรงไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างไรก็ตาม ACE ให้ความสำคัญต่อการป้องกันการเกิดกรณีรั่วไหล รวมทั้งจัดเตรียมเพื่อตอบสนองและรับมือต่อเหตุการณ์รั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน โดยกำหนดให้มีคู่มือการปฏิบัติการแผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล (Chemical Emergency Response Plan) เพื่อใช้เป็นขั้นตอนการปฏิบัติงานของพนักงานเพื่อป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉินและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล รวมทั้งเพื่อลดผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินต่อบุคลากร ทรัพย์สิน ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ พนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี ต้องได้รับการอบรม (On The Job Training)

เรื่องการควบคุมการดำเนินการเหตุฉุกเฉิน กรณีเกิดเหตุสารเคมีรั่วไหล มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปีรวมทั้งจัดให้มีการอบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

3.3.8 กรณีละเมิดข้อกำหนดและกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อม

ACE ให้ความสำคัญต่อการร่วมดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และปฏิบัติตามข้อบังคับทางกฎหมายอย่างเคร่งครัด เพื่อลดความเสี่ยงในการละเมิดข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ACE ยังให้ความสำคัญกับการได้รับข้อเสนอแนะจากชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน โดยผู้ร้องเรียนสามารถร้องเรียนได้ทั้งทางวาจา ทางโทรศัพท์ หรือโทรสาร และมีเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบเพื่อตรวจสอบ สรุปร้องเรียน หาสาเหตุ ดำเนินการแก้ไข และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนและผู้บริหารรับทราบ ซึ่งในปี 2565 ไม่พบกรณีละเมิดข้อกำหนดและกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย โดยที่ผ่านมา มีกรณีที่ชุมชนข้างเคียงมีความกังวลในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเดิมก่อนที่ ACE จะเข้ามาบริหารจัดการ โดยเมื่อ ACE ได้เข้ามาบริหารจัดการแล้วได้มีดำเนินการเพิ่มประสิทธิภาพการป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแก้ไขข้อห่วงกังวลที่เกิดขึ้น ดังนี้

- การจัดการเพื่อป้องกันผลกระทบจากฝุ่นละออง โดยปรับปรุงอาคารเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเชื้อเพลิง พร้อมดำเนินการซ่อมแซมผ้าปิดคลุมทางเข้าออกอาคาร นอกจากนี้ยังมีการเฝ้าระวังฉีดพรมน้ำบริเวณทางเข้าออกลานกองเชื้อเพลิงและมีการปิดคลุมกองเชื้อเพลิงเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษเชื้อเพลิง รวมทั้งมีการปรับปรุงโครงสร้างเสารั้วตาข่ายกันฝุ่นให้แข็งแรง ติดตั้งตาข่ายป้องกันฝุ่นในแนวเขต Buffer Zone บริเวณด้านที่ติดบ้านพักอาศัยเพื่อลดข้อกังวลของชุมชน มีแผนติดตั้งตาข่ายป้องกันฝุ่นรอบพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิง และพื้นที่พักเต้า เพื่อป้องกันฝุ่นละออง
- ปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของระบบบำบัดมลพิษอากาศและติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบแบบต่อเนื่อง (CEMs) พร้อมมีแผนติดป้ายบริเวณหน้าพื้นที่โรงงานเพื่อแสดงค่าผลคุณภาพอากาศปลายปล่องเพื่อคลายความกังวลในของชุมชน
- รายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่หน้าเว็บไซต์ของโรงไฟฟ้า และในการตรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อมรอบ 2/2565 มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศเพิ่มเติมสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ติดตาข่ายกันฝุ่น ในส่วนของฝุ่นละอองรวม(TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน(PM10) บริเวณหลังตาข่าย และมีการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 2.5 ไมครอน(PM2.5) ในพื้นที่ชุมชนเพิ่มเติมตามข้อกำหนดกฎหมายใหม่ที่เพิ่งเพิ่มมาในปี 2565
- จัดกิจกรรมการให้ความรู้ด้านกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ประชาสัมพันธ์การพัฒนาปรับปรุงระบบบำบัดอากาศ เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และสร้างความเชื่อมั่นในระบบบริหารจัดการของ ACE
- มีการตรวจติดตามภายในในส่วนงานการติดตามด้านสิ่งแวดล้อมและสังคม เพื่อพิจารณาความเสี่ยงของการดำเนินการต่างๆ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือชุมชน เพื่อนำไปสู่การวางแผนป้องกัน ลดความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น ร่วมกันทุกฝ่าย ได้แก่ ฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม(SHE) ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์(CSR) และฝ่ายผลิต(OPRATION) พร้อมทั้งรายงานผลต่อผู้บริหารระดับสูงอย่างสม่ำเสมอถึงผลการดำเนินการ
- มีการดำเนินการตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด ได้แก่ การจัดทำรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการประมวลหลักการปฏิบัติการ(Code of Practice : COP) อย่างเคร่งครัด
- ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานราชการอย่างเต็มที่ โดยดำเนินการให้ข้อมูล Self Declaration Report ทั้งงานด้านรายละเอียดโครงการ รายงานความปลอดภัย รายงานด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้หน่วยงานราชการที่มีหน้าที่กำกับดูแล สามารถตรวจสอบและกำกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้โดยง่าย และส่งเอกสารต่อหน่วยงานราชการอย่างครบถ้วนสมบูรณ์

3.3.9 การส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการจัดการสิ่งแวดล้อม

เพื่อให้การขับเคลื่อนระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมภายในองค์กรเป็นไปอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ACE จึงได้ส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการจัดการสิ่งแวดล้อมในทุกๆ ด้าน ทั้งในส่วนของผู้ที่สำนักงาน หรือพื้นที่ปฏิบัติการ โดยมุ่งหวังเสริมสร้างให้พนักงานมีความตระหนักและปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ส่งเสริมให้มีการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ และพลังงานอย่างรู้คุณค่า เช่น ลดการใช้น้ำ การใช้ไฟฟ้า และกิจกรรมการคัดแยกขยะ เป็นต้น นอกจากนี้ยังส่งเสริมให้พนักงานให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม ตระหนักถึงคุณค่า มีจิตอาสา รับผิดชอบต่อ อนุรักษ์ และพัฒนาสิ่งแวดล้อมให้คงอยู่กับชุมชนอย่างยั่งยืน ตามหลักปฏิบัติ 9 ส ของ ACE ซึ่งได้มีการส่งเสริมและสร้างความตระหนักโดยการฝึกอบรมหลักประมวลการปฏิบัติงานด้านสิ่งแวดล้อม(Code of Practice : CoP) หลักการ ESG , เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ข้อกำหนด ISO14001 , หลักการตรวจติดตามภายในระบบ ISO14001 สำหรับพนักงานใหม่ และพนักงานในโรงไฟฟ้า

3.3.10 การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

ความสำคัญ (Important)

ACE มีความมุ่งมั่นที่จะสร้างคุณค่าพร้อมดำเนินการต่อสภาวะการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และลดมลพิษทางสิ่งแวดล้อม ในฐานะผู้นำความเป็นเลิศด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและพลังงานสะอาด ซึ่งสอดคล้องกับการตอบสนองกับนโยบายของภาครัฐ และเป็นไปตามทิศทางของโลกในการลดปัญหาสภาวะโลกร้อน ด้วยการพัฒนาที่มุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ส่งเสริมและสร้างค่านิยมคาร์บอนต่ำในองค์กร โดยมีแผนการลดการปล่อยคาร์บอน ซึ่งกำหนดเป้าหมายการปล่อยคาร์บอนเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593 (2050)

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
กำหนดเป้าหมายการปล่อยคาร์บอนเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593 (2050)	รับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรไม่ต่ำกว่า 1.98 ล้านตัน ช่วยลดการเผาพื้นที่ของเกษตรที่ก่อให้เกิดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และลดการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์โดยการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้ถึง 365 ล้านกิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ในปี 2565 ซึ่งกิจกรรมการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง โดยไม่คิดกิจกรรมอื่นๆ) คิดเป็นประมาณ 60 ล้านกิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ปัจจุบันได้มีการส่งเสริม การปลูกไม้ยูคาลิปตัส เป็นปริมาณการดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง 905,000 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

การบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ

เชื้อเพลิงประเภทหนึ่งที่มีความสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของ ACE คือ เชื้อเพลิงชีวมวล ที่มาจากเศษวัสดุทางการเกษตรหลากหลายชนิด ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ ภูมิอากาศ และพืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ นับเป็นสาเหตุสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อระบบนิเวศการเกษตรในระยะยาวเกิดการเปลี่ยนแปลง เช่น การเกิดภัยธรรมชาติในรูปแบบต่างๆ ไม่ว่าจะเป็น ความแห้งแล้ง น้ำท่วม พายุ และการเกิดโรคระบาดของพืช ซึ่งเป็นความเสี่ยงที่สำคัญที่อาจก่อให้เกิดจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับผลิตไฟฟ้า ดังนั้น ACE จึงให้ความสำคัญกับการชะลอการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิเฉลี่ยของโลก เพื่อบรรเทาปัญหาความรุนแรงของภัยธรรมชาติที่เป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ ตามที่ได้ประกาศไว้ในนโยบายการบริหาร

จัดการความยั่งยืน และกำหนดให้ประเด็นดังกล่าวเป็นประเด็นความเสี่ยงในกระบวนการประเมินความเสี่ยงประจำปีขององค์กร มีการสื่อสารความให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำผลการประเมินความเสี่ยงไปใช้ในการจัดทำแผนกลยุทธ์และแผนธุรกิจประจำปี

ACE ได้กำหนดแนวทางเพื่อการบริหารจัดการความเสี่ยงอันอาจมีผลจากการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ โดยมีการวิจัยเพื่อคิดค้นสูตรเชื้อเพลิงชีวมวลที่เหมาะสมที่เกิดจากการผสมของวัสดุทางการเกษตรแต่ละชนิดในอัตราส่วนที่พอเหมาะที่ทำให้เกิดค่าความร้อนสูง โดยการวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของพืชแต่ละชนิด รวมทั้งค้นคว้าหาเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทใหม่ ๆ เพื่อให้เกิดความหลากหลายของประเภทเชื้อเพลิง และเกิดความมั่นคงทางด้านเชื้อเพลิงอย่างยั่งยืน

ปัจจุบัน ACE ได้สนับสนุนการบรรเทาปัญหาสภาวะโลกร้อนด้วยการจัดทำโครงการ “ลดเผา รายได้เพิ่ม” โดยเปิดรับซื้อวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรที่หลากหลายกว่า 50 ชนิด อาทิ ฟางข้าว แกลบ ใบอ้อย ต้นข้าวโพด ชังข้าวโพด เป็นต้น เพื่อการลดการเผาในไร่นา ไร่อ้อย และไร่ข้าวโพด และนำวัสดุทางการเกษตรที่รับซื้อได้มาเป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ต่างๆ ทั่วทุกภูมิภาคของประเทศ โดยประสานงานกับผู้นำชุมชน หน่วยงานรัฐ และเกษตรกรโดยตรง เพื่อเชิญชวนให้นำวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาขายให้ ACE ซึ่งรับซื้อในราคายุติธรรมและรับซื้อเกือบทุกชนิดที่มีในประเทศไทย โดยปี 2565 รับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรไม่ต่ำกว่า 1.98 ล้านตัน ช่วยลดการเผาพื้นที่ของเกษตรกร ที่ก่อให้เกิดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และลดการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์โดยการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้ถึง 365 ล้านกิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ในปี 2565 ซึ่งกิจกรรมการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงโดยไม่คิดกิจกรรมอื่นๆ คิดเป็นประมาณ 60 ล้านกิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า โดยปัจจุบันได้มีการส่งเสริม การปลูกไม้ยูคาลิปตัส เป็นปริมาณการดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง 905,000 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

3.3.11 การจัดการพลังงาน (Energy Management)

ACE กำหนดให้มีการจัดการพลังงานภายในองค์กรเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการใช้ทรัพยากรพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งเสริมให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานอย่างจริงจังและยั่งยืน โดยจัดให้มีคณะทำงานด้านการจัดการพลังงานภายในพื้นที่ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า ซึ่งมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

- ดำเนินการจัดการพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน
- ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอความร่วมมือในการปฏิบัติการตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน รวมทั้งจัดการฝึกอบรมหรือกิจกรรมเพื่อสร้างจิตสำนึกของบุคลากร
- ควบคุมดูแลให้การจัดการพลังงานเป็นไปตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน
- รายงานผลการอนุรักษ์และการจัดการพลังงานตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน
- เสนอแนะเกี่ยวกับการกำหนดหรือทบทวนนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน

สำหรับแนวทางปฏิบัติเพื่อจัดการด้านการใช้พลังงานนั้น ACE ได้มีการนำระบบ Auto Load Control (ALC) มาใช้ควบคุมการผลิตไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการเดินเครื่องจักร ประหยัดเชื้อเพลิงและลดการสูญเสียที่ไม่เกิดประโยชน์ รวมทั้งมีการจัดเก็บข้อมูลด้วย Big Data สำหรับใช้ในการจัดเก็บข้อมูลเครื่องจักรใช้งานแต่ละตัวเพื่อนำผลไปวิเคราะห์และประมวลผลเพื่อออกแบบพัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพตามการใช้งานและระยะเวลาการซ่อมบำรุงที่เหมาะสม นอกจากนี้ยังมีการปรับเปลี่ยนหลอดไฟให้แสงสว่างที่ประหยัดพลังงาน และการประชาสัมพันธ์ณรงค์ให้พนักงานร่วมกันประหยัดการใช้ไฟฟ้า ซึ่งจากข้อมูลปริมาณการใช้ไฟฟ้า ณ พื้นที่ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า จำนวน 16 แห่งพบว่าในปี 2564 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลง 0.4% เมื่อเทียบกับปี 2563 และ ปี 2565 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลง 5.1% เมื่อเทียบกับปี 2564 ดังตารางต่อไปนี้

โรงไฟฟ้า	ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ (MW)			อัตราการเปลี่ยนแปลง การใช้ปริมาณไฟฟ้า (%) ปี 2564 เทียบ 2563	อัตราการเปลี่ยนแปลง การใช้ปริมาณไฟฟ้า (%) ปี 2565 เทียบ 2564
	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565		
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	0.95	0.91	0.83	-4.2%	-8.8%
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง ("ACP2")	0.90	0.87	0.94	-3.3%	8.0%
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย ("ACP3")	0.86	0.87	0.83	1.2%	-4.6%
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	0.92	0.92	0.83	0.0%	-9.8%
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	0.81	0.73	0.72	-9.9%	-1.4%
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAPP1")	0.86	0.87	0.80	1.2%	-8.0%
โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย ("AAPP2")	0.87	0.89	0.90	2.3%	1.1%
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	0.89	0.95	0.80	6.7%	-15.8%
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน ("ABA1")	0.91	0.87	0.85	-4.4%	-2.3%
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน ("AAA1")	3.30	3.30	2.16	0.0%	-34.5%
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	1.17	1.11	1.15	-5.1%	3.6%
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ ("ACES1")	0.93	0.75	0.76	-19.4%	1.3%
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมดแดง ("ABE1")	1.23	1.13	1.35	-8.1%	19.5%
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช ("AAE1")	0.76	0.84	0.99	10.5%	17.9%
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ ("ALCP6")	1.03	1.31	1.24	27.2%	-5.3%
โครงการโรงไฟฟ้าคลองชลูง ("ACP4")	-	0.96	1.25	N/A	30.2%
รวม	16.39	17.28	16.39	-0.4%	-5.1%

3.4 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสังคม

3.4.1 การสร้างคุณค่าสู่สังคม (Corporate Citizenship)

การดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าของ กลุ่มบริษัทฯ มีจุดเริ่มต้นด้วยความตระหนักถึงการสร้างคุณค่าสู่สังคมอย่างเป็นรูปธรรมในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเล็งเห็นปัญหาที่ประเทศไทยประสบภาวะมลพิษฝุ่นละออง PM2.5 ซึ่งส่วนหนึ่งเกิดจากการเผาของเสียทางการเกษตรในที่แจ้งที่ส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงต่อสภาพภูมิอากาศโดยตรง โดยกลุ่มบริษัทฯ สามารถนำของเสียดังกล่าวเข้าสู่ระบบการผลิตกระแสไฟฟ้าและสร้างมูลค่ากลับสู่ผู้มีส่วนได้เสียโดยตรงทางหนึ่ง ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่าธุรกิจตลอดห่วงโซ่อุปทานสามารถสร้างการมีส่วนร่วมและสร้างคุณค่าสู่สังคมและผู้มีส่วนได้เสียได้อย่างเป็นรูปธรรม ซึ่งจะแก้ไขปัญหาภาพรวมของระบบได้ในระยะยาว

ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมสูงสุดโดยปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเข้มงวดเป็นพื้นฐาน อาทิ การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) การรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) การกำหนดประมวลหลักปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ของทุกโรงไฟฟ้าซึ่งครอบคลุมคุณภาพอากาศ เสียง ทรัพยากรน้ำ การคมนาคมขนส่ง การจัดการขยะและกากของเสีย อาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสุขภาพ เป็นต้น เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบแก่ชุมชนและสังคมโดยรอบ อย่างไรก็ตาม การปฏิบัติตามกฎหมายเพียงลำพังนั้นไม่เพียงพอต่อความก้าวหน้าของธุรกิจอย่างยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการมีส่วนร่วมของชุมชนโดยรอบสถานประกอบการเพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความผูกพันในฐานะที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นส่วนหนึ่งสมาชิกที่ดีของชุมชน

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

การดำเนินการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
สำรวจทัศนคติของชุมชนต่อโรงไฟฟ้า	ผลประเมินอยู่ในเกณฑ์ระดับ “ดี”	เป็นไปตามเป้าหมายที่ค่าเฉลี่ยร้อยละ 86.86 เท่ากับ 4.3/5 คะแนน (ระดับดี)
ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท	ข้อร้องเรียนเป็น 0	1 ข้อร้องเรียน โดยได้รับการจัดการตามกระบวนการ

บริษัทฯ กำหนด วิสัยทัศน์ พันธกิจ และยุทธศาสตร์ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคมเป็นองค์ประกอบสำคัญ และจัดทำ “นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม” (Corporate Social Responsibility: CSR) เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินกิจกรรมให้สอดคล้องกับเป้าหมายในการรักษาคุณค่าอย่างมั่นคงและกำหนดทิศทางของธุรกิจเพื่อความรับผิดชอบต่อสังคม พร้อมทั้งส่งเสริมให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติงานที่ชัดเจนและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชน รวมทั้งอนุรักษ์ฟื้นฟูระบบนิเวศอย่างสมดุล คำนึงถึงผลกระทบที่อาจจะมีต่อผู้มีส่วนได้เสียตามหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตามหลักจริยธรรม เพื่อสร้างวัฒนธรรมองค์กรให้มีความรับผิดชอบต่อสังคม

ในทางปฏิบัติ กลุ่มบริษัทฯ มอบหมายให้ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ซึ่งเป็นหน่วยงานของแต่ละโรงไฟฟ้าลงพื้นที่สำรวจทัศนคติของชุมชน และจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อตอบสนองความต้องการของชุมชน และส่งเสริมทัศนคติที่ดีต่อองค์กร ซึ่งเป็นการสร้างการรับรู้ตัวตนผ่านการร่วมกิจกรรมที่มุ่งเน้นการสร้างการมีส่วนร่วมพร้อมกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จึงก่อให้เกิดคุณค่าร่วมกันระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และชุมชนในการทำกิจกรรมในด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านการมีส่วนร่วมของชุมชน ด้านการศึกษาและวัฒนธรรม ด้านการสร้างงานและการพัฒนาทักษะ ด้านการพัฒนาและเข้าถึงเทคโนโลยี ด้านการสร้างรายได้และส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน ด้านสุขภาพ และด้านการลงทุนเพื่อสังคม

ทั้งนี้ ในแต่ละชุมชนจะมีการประกาศแต่งตั้งผู้แทนหรือคณะทำงานด้านชุมชนเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการติดตามการดำเนินงานด้านการพัฒนาชุมชน รวมไปถึงเสวนาร่วมกับชุมชนเพื่อหาความคาดหวัง ข้อวิตกกังวล และจัดลำดับความสำคัญเพื่อนำไปจัดทำเป็นแผนงานโครงการร่วมกัน

ทั้งนี้ ยังมีสิ่งที่กลุ่มบริษัทฯ ทำควบคู่กันไปกับการเสริมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนภายนอก คือ การส่งเสริมพนักงานให้มีคุณภาพและมีจิตสำนึกที่ดี โดยในปี 2565 มีการดำเนินโครงการ CSR-DIW เพื่อเป็นการสื่อสารให้พนักงานรับทราบถึงกิจกรรมสัมพันธ์ชุมชนและเข้ามามีส่วนร่วมในกิจกรรม

จากนโยบายดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการส่งเสริมและผลักดันให้องค์กรดำเนินงานภายใต้ความรับผิดชอบต่อสังคมตามกรอบ ESG (Environment, Social, Government) มีความมุ่งมั่นช่วยเหลือและพัฒนาสังคมตลอดมา นำมาซึ่งความสำเร็จและรางวัลแห่งความภาคภูมิใจอย่างต่อเนื่อง อาทิ รางวัลโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW) รางวัล Green Industry รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อมและประกาศนียบัตรอื่น ๆ เช่น ประกาศนียบัตรการดำเนินการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมของกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ อยู่เป็นประจำอีกด้วย

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในกระบวนการดำเนินงานของธุรกิจ (CSR in Process)

ผลกระทบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิตของผู้คน เป็น 3 ปัจจัยสำคัญซึ่งกลุ่มบริษัทฯ นำเข้าเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินธุรกิจ และสนับสนุนการดำเนินธุรกิจด้วยการสร้างคุณค่าร่วมระหว่างผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มในห่วงโซ่

คุณค่า นำมาซึ่งการพัฒนาแบบความสัมพันธเชิงวิสาหกิจเพื่อสังคม (Social Enterprise) โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญดังต่อไปนี้

โครงการ “ลดเผา รายได้เพิ่ม”

กลุ่มบริษัท ทำการวิจัยและพัฒนา รูปแบบ และวิธีการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทน รวมถึงประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลจากต่างประเทศโดยใช้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร รวมทั้งไม้ปลูกหรือพืชพลังงานที่ส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกในระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) ผ่านแนวทาง “ลดเผา รายได้เพิ่ม” ร่วมกับเกษตรกรในพื้นที่โดยรอบสถานประกอบการ โดยการรวบรวมและรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและพืชพลังงานกว่า 50 ชนิดตามฤดูกาล เช่น แกลบข้าว ฟางข้าว ปลายไม้ รากไม้ ชังข้าวโพด ทะลายปาล์ม ต้นยูคาลิปตัส พืชตระกูลกระถิน หญ้าเนเปียร์ และพืชพลังงานตระกูลอ้อ เป็นต้น โดยมีนโยบายในการจัดหาวัสดุเหลือใช้จากแหล่งที่มาต่างๆ โดยแบ่งเป็น 2 วิธีหลักดังนี้

1. การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลจากเกษตรกรรายย่อยในวงกว้าง โดยฝ่ายจัดซื้อเชื้อเพลิงจะเป็นผู้เจรจาเงื่อนไขและราคา ตามประเภทเชื้อเพลิง ค่าความร้อน และค่าความชื้น ตามที่กลุ่มบริษัท กำหนด
2. การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรที่เกิดขึ้นจากขั้นตอนการผลิตต่างๆ จากเจ้าของโรงงาน

การดำเนินรูปแบบธุรกิจในลักษณะนี้ ทำให้เกษตรกรมีรายได้เพิ่มอีกหนึ่งช่องทางจากการขายวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรแทนการเผาซึ่งปกติไม่ก่อให้เกิดมูลค่าทางการเงินใดๆ แก่เกษตรกร ทั้งยังเป็นการนำของเสียมาใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยในปี 2565 กลุ่มบริษัท สามารถรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรได้ 1,982,233.10 ตัน สร้างรายได้ให้เกษตรกรกว่า 1,536,730,734 บาท ในพื้นที่ประกอบการโรงไฟฟ้าจำนวน 13 โรง ซึ่งเป็นการสร้างความเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของชุมชนและของประเทศชาติ และรักษาสสิ่งแวดล้อม ลดขยะ และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและฝุ่นละออง PM2.5 รวมถึงช่วยแก้ไขปัญหาเรื่องการเกิดไฟไหม้ป่า อันเนื่องจากการเผาวัสดุเหลือทิ้งในแปลงเกษตรของเกษตรกร ช่วยแก้ไขปัญหาการปล่อยที่ดินให้รกร้างว่างเปล่า นอกจากนี้จะเป็นการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานไฟฟ้าของชาติแล้ว ยังเป็นการสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจทั้งในระดับจุลภาคและในระดับมหภาค การรักษาสสิ่งแวดล้อม และการสร้างคุณภาพชีวิต รวมถึงความเป็นอยู่ที่ดีของเกษตรกรและประชาชนในชนบทไปพร้อมกัน

โครงการส่งเสริมกล้าไม้ยูคาลิปตัส

ถึงแม้ว่า กลุ่มบริษัท จะมีกิจกรรมในการบริจาคเงินและสิ่งของให้กับชุมชน อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท พยายามลดการดำเนินการที่ทำให้ชุมชนต้องพึ่งพากิจกรรมเหล่านี้มากเกินไป โดยพยายามพัฒนารูปแบบของกิจกรรมที่สร้างประโยชน์ต่อคุณภาพชีวิต สังคม และสิ่งแวดล้อมได้ในระยะยาว ดังนั้น จึงได้ดำเนินโครงการแจกกล้าไม้ยูคาลิปตัส โดยร่วมกับกลุ่มบริษัท ชัยโย ทริปเปิ้ลเอ กรุ๊ป ในการมอบต้นกล้ายูคาลิปตัสจากพันธุ์เนื้อเยื่อไม้โตเร็วที่ทนแล้งและทนทานต่อโรค ให้กับเกษตรกรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำนวน 16 พื้นที่ สำหรับให้เกษตรกรปลูกในแปลง คันทนา เขตที่ เขตแดน คันคลอง หัวไร่ปลายนา หรือพื้นที่รกร้างว่างเปล่าที่ยังไม่ได้ใช้ประโยชน์ โดยดำเนินการดำเนินการต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 จนถึงปัจจุบัน

ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2565 มีการส่งเสริมการปลูกกล้าไม้จำนวน 7,500 ต้น ซึ่งมีการประมาณการทางเศรษฐศาสตร์ว่าจะสามารถสร้างรายได้ให้แก่เกษตรกรในชุมชนโดยรอบถึง 660,000 บาท เมื่อต้นไม้โตเต็มที่ในเวลา 5 ปีและสามารถขายได้น้ำหนักตันละ 80 กิโลกรัม ในราคาตันละ 1,100 บาท นอกจากประโยชน์เชิงรายได้แล้ว กลุ่มบริษัท เล็งเห็นประโยชน์ต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่เกษตรซึ่งต้นยูคาลิปตัสสามารถผลิตออกซิเจนและดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ในอากาศได้ตลอดอายุต้นไม้ก่อนตัดอีกด้วย โดยมีการคำนวณและคาดการณ์ประโยชน์จากกิจกรรมซึ่งดำเนินการแล้ว ดังนี้

พ.ศ.	จำนวนกล้าไม้ (ต้น)	สร้างรายได้ให้เกษตรกร (บาท)	ปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์ซึ่ง ต้นยูคาลิปตัสดูดซับ (ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)
2556	5,000	440,000	603
2557	5,000	440,000	603
2558	5,200	457,600	627
2559	8,000	704,000	965
2560	827,290	72,801,520	99,771
2561	1,811,810	159,439,280	218,504
2562	1,051,000	92,488,000	126,751
2563	487,200	42,873,600	58,756
2564	71,220	6,267,360	8,589
2565	7,500	660,000	905
รวม	4,279,200	376,571,360	516,074

การดำเนินโครงการนี้เป็นการส่งเสริมการปลูกไม้โตเร็วและเป็นพืชพลังงาน เนื่องจากพื้นที่ของชุมชนและเกษตรกรยังไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อย่างเต็มที่ รวมทั้งลักษณะดินร่วน ห่างไกลจากแหล่งน้ำธรรมชาติ จึงปลูกพืชได้จำกัด ทำให้ได้ผลผลิตน้อย ดังนั้นการปลูกต้นยูคาลิปตัสจึงเป็นทางเลือกที่ดีทางหนึ่งเพราะเป็นพืชทนแล้งและพืชพลังงานที่สามารถจำหน่ายให้กับโรงงานไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ซึ่งอยู่ไม่ไกลจากชุมชน พร้อมทั้งมีเจ้าหน้าที่ให้ความรู้และคำแนะนำตลอดจนการตัดบรรจุเพื่อจำหน่าย จึงสามารถสร้างรายได้เสริมและยกระดับคุณภาพชีวิตให้กับชุมชน และสร้างเศรษฐกิจหมุนเวียนอย่างยั่งยืน

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมนอกเหนือจากกระบวนการดำเนินธุรกิจ (After Process)

นอกเหนือจากการคำนึงถึงผลกระทบต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและคุณภาพชีวิตของผู้คน ให้เป็นส่วนหนึ่งของวิถีการดำเนินธุรกิจแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังดำเนินโครงการเพื่อสร้างประโยชน์ส่วนรวมเพิ่มให้กับสังคมและสิ่งแวดล้อม นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจตามปกติ เช่น สนับสนุนทุนการศึกษาและสื่อการเรียนการสอนให้นักเรียน จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับโรคอันตรายและภัยคุกคามต่อสุขภาพ ให้ความรู้เกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้นแก่นักเรียนและผู้สูงอายุ กิจกรรมตรวจสุขภาพผู้สูงอายุประจำเดือนและนำออกกำลังกาย เช่น วัดความดันโลหิตให้แก่ผู้สูงอายุ มอบสิ่งของและวัดความดันให้แก่ผู้ป่วยติดเตียง มอบถุงยังชีพช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม ร่วมกิจกรรมจิตอาสาช่วยเหลือภัยพิบัติน้ำท่วมบริจาคโลหิตกับทางหน่วยบริจาคโลหิตเคลื่อนที่ จ้างงานและเพิ่มศักยภาพให้กับกลุ่มบุคคลที่ต้องได้รับการดูแลเป็นพิเศษ มีส่วนร่วมในกิจกรรมส่งเสริมวัฒนธรรมในท้องถิ่นที่ดำเนินกิจการอยู่ เช่น กิจกรรมแห่เทียนพรรษาและกิจกรรมทอดกฐินสามัคคี นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการดำเนินการเพื่อสังคมในช่วงที่ประเทศไทยประสบปัญหาการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 มาอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ การรวมพลังผู้บริหารและพนักงานจิตอาสาในการผลิตเตียงสนามจากไฟเบอร์บอร์ดจำนวนกว่า 2,000 เตียงเพื่อส่งมอบแก่หน่วยงานภาครัฐ โรงพยาบาล โรงพยาบาลสนาม และชุมชนชนที่ได้รับความเดือดร้อนทั่วประเทศ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้บริจาคขวดเจลแอลกอฮอล์ หน้ากากอนามัยให้แก่ชุมชน รวมถึงอุปกรณ์ทางการแพทย์ เช่น เครื่องสแกนวัดอุณหภูมิ เครื่องติดตามการทำงานของหัวใจและสัญญาณชีพอัตโนมัติแก่โรงพยาบาลและสถานพยาบาลในบริเวณรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดของ ACE ใน 23 จังหวัดทั่วประเทศ และยังคงมุ่งมั่นให้ความช่วยเหลือเคียงคู่คนไทยสู้โควิด-19 จนกว่าสถานการณ์การแพร่ระบาดจะคลี่คลาย

ผลการสำรวจทัศนคติของชุมชน

ในสถานการณ์ปกติ ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ มีเป้าหมายในการลงพื้นที่เพื่อดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์โดยการสำรวจทัศนคติของชุมชนเป็นประจำ เดือนละ 1 ครั้งต่อเนื่องทุกปี โดยจะนำผลการสำรวจทัศนคติและความต้องการของชุมชนรอบโรงไฟฟ้ามาพิจารณาหาหนทางกิจกรรมเพื่อสังคมที่ดำเนินการเพื่อกำหนดโครงการ กิจกรรมเพื่อสังคม และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่องานและสิ่งแวดล้อม ให้ตรงตามความต้องการของชุมชน และการจัดกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อให้ชุมชนมีทัศนคติที่ดีต่อองค์กร สร้างการรับรู้และการจดจำในการร่วมกิจกรรม และทำให้ชุมชนมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

แต่เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา จึงได้มีการงดเว้นกิจกรรมการออกสำรวจความคิดเห็นในชุมชนสำหรับพื้นที่ซึ่งมีความเสี่ยงเพื่อความปลอดภัยของบุคลากรและสมาชิกในชุมชนตามประกาศของทางราชการ อย่างไรก็ตาม ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ยังคงทำกิจกรรมและให้การช่วยเหลือร่วมกับหน่วยงานต่าง ๆ เพื่อลดผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาด ทั้งนี้ สำหรับในพื้นที่ซึ่งสามารถดำเนินการสำรวจทัศนคติของชุมชนได้นั้น พบว่าทัศนคติของชุมชนต่อโรงไฟฟ้าในปี 2565 มีค่าเฉลี่ยร้อยละ 86.86 เท่ากับ 4.3/5 คะแนน อยู่ในระดับดี

ความรับผิดชอบต่อสังคม

ธุรกิจโรงไฟฟ้าจัดเป็นอุตสาหกรรมซึ่งมีประเด็นความเสี่ยงต่อชุมชนโดยสภาพ ซึ่งหากไม่มีการจัดการที่เหมาะสมและถูกต้องตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของชุมชน เช่น มลพิษทางน้ำ มลพิษทางอากาศ อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของชุมชน ภาพลักษณ์ของกลุ่มบริษัท ต่อการยอมรับให้ประกอบธุรกิจ และก่อให้เกิดข้อร้องเรียนได้ โดยนอกเหนือไปจากการปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัดแล้ว กลุ่มบริษัท มีแนวทางมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสังคมได้ดังนี้

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
<ul style="list-style-type: none">กำหนดให้มีการพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยคนในท้องถิ่นให้มีงานทำ และรักษาความสัมพันธ์ของคนในชุมชนโดยคอยประชาสัมพันธ์คนในชุมชนให้ทราบเมื่อตำแหน่งว่าง	<ul style="list-style-type: none">โครงการติดป้ายรับสมัครงานประชาสัมพันธ์ในชุมชนใกล้เคียง และพิจารณารับพนักงานท้องถิ่นเข้ามาทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อส่งเสริมแรงงานท้องถิ่น
<ul style="list-style-type: none">กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชนพื้นที่ เช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่เพื่อปรับปรุงคุณภาพการเรียนการสอน เป็นต้น	<ul style="list-style-type: none">โครงการดำเนินการโดยจัดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เจ้าหน้าที่ฝ่ายบุคคล และเจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ลงพื้นที่เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงเพื่อรับทราบแนวทางการสนับสนุนที่ต้องการ พร้อมทั้งได้เข้าร่วมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ ต่าง ๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนโดยรอบโครงการ
<ul style="list-style-type: none">เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโรงงานเพื่อคลายความวิตกกังวล	<ul style="list-style-type: none">เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโรงงานเพื่อคลายความวิตกกังวล ทั้งนี้เนื่องด้วยสถานการณ์แพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 โครงการจึงตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงาน และบุคคลที่จะเข้ามาเยี่ยมชมโรงงาน จึงได้จัดกิจกรรมให้บุคคลภายนอกเข้ามาเยี่ยมชมในบางช่วงเวลาที่มีการแพร่ระบาดรุนแรงตามประกาศของทางราชการ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สันติสุขและส่งเสริมชุมชน หรือเสริมสร้างอาชีพใหม่เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนา ด้านเศรษฐกิจและสังคมแบบยั่งยืน 	<ul style="list-style-type: none"> ■ โครงการกำหนดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ดำเนินการจัดการประชุมร่วมกับภาครัฐเพื่อหาแนวทางการส่งเสริมอาชีพให้กับคนในชุมชน ทั้งนี้ ระหว่างสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา โครงการจึงตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงานและบุคคลภายนอกจึงได้งดกิจกรรมการประชุมบางช่วงเวลาที่มีการแพร่ระบาดรุนแรงตามประกาศของทางราชการ
<ul style="list-style-type: none"> ■ กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ในกรณีแก้ไขปัญหายังไม่แล้วเสร็จ ให้มีการแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ ทุก 7 วัน 	<ul style="list-style-type: none"> ■ โครงการได้จัดทำขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนไว้เป็นแผนผังอย่างชัดเจน ทั้งเบอร์โทรเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบโดยตรง โครงการจะหาแนวทางแก้ไขปัญหาและแก้ไขปัญหาเหล่านั้น ๆ โดยเร็วที่สุด
<ul style="list-style-type: none"> ■ ส่งตัวแทนโครงการเข้าร่วมการประชุมประจำเดือนกับชุมชน เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> ■ โครงการกำหนดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าร่วมประชุมกับชุมชนเป็นประจำ
<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ต่าง ๆ กับชุมชน รวมทั้งติดตามรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ■ โครงการกำหนดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ โดยได้จัดทำเอกสารขั้นตอนการร้องเรียน และดำเนินการติดตั้งศูนย์รับร้องข้อร้องเรียนจากชุมชน พร้อมทั้งได้ติดตั้งกล่องรับความคิดเห็นและเบอร์โทรเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบโดยตรง โครงการจะหาแนวทางแก้ไขปัญหาและแก้ไขปัญหาเหล่านั้น ๆ โดยเร็วที่สุด

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้มีการเปิดช่องทางในการติดต่อกับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ดังนั้น ชุมชนจึงสามารถส่งเรื่องร้องเรียนผ่านช่องทางติดต่อดังกล่าว โดยในปี 2565 กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการตอบสนองต่อข้อร้องเรียนจากสมาชิกชุมชนในตำบลบ้านโพธิ์ อำเภอมืองโคราช จังหวัดนครราชสีมา จำนวน 1 ข้อร้องเรียน โดยเป็นประเด็นข้อกังวลเรื่องควันทาจาก อุบัติเหตุ โดยกลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการบันทึกข้อร้องเรียนอย่างเป็นระบบเมื่อได้รับเรื่อง และตอบสนองต่อข้อกังวลทันที โดยในกรณีนี้ ผู้รับผิดชอบข้อร้องเรียนได้จัดทำแนวทางดำเนินการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อมในการจัดการและป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ดังกล่าวขึ้น โดยมีการปรับปรุงตรวจตราการรับเชื้อเพลิง และมีการปรับปรุงระบบการบำบัดแบบทุบกรอง และมีแผนการตรวจติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศปลายปล่อง และมีแผนการรายงานผลต่อผู้ร้องเรียนอย่างทันท่วงที ซึ่งกระบวนการทั้งหมดได้รับการบันทึกและติดตามผลภายหลังการดำเนินการอย่างเป็นระบบของกลุ่มบริษัท

ช่องทางการติดต่อร้องเรียน

มีการเปิดช่องทางในการติดต่อกับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภท	ช่องทางการติดต่อ
ภายนอก (External)	<ul style="list-style-type: none">• https://www.ace-energy.co.th/th/contact-us• info@ace-energy.co.th• 081-104-8821• กล้องรับฟังความเห็นในชุมชน
ภายใน (Internal)	<ul style="list-style-type: none">• หรือผ่านการประชุม• บอร์ดประชาสัมพันธ์• Line กลุ่ม• info@ace-energy.co.th• กล้องรับฟังความเห็น

3.4.2 การพัฒนาศักยภาพพนักงาน (Human Resources Management)

ทรัพยากรมนุษย์เป็นหนึ่งในปัจจัยพื้นฐานสำคัญของการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจใด ๆ ขององค์กร โดยเฉพาะการเพิ่มมูลค่าของกิจการและเสริมสร้างความขีดความสามารถในการแข่งขันขององค์กรให้เจริญเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งกลุ่มบริษัท ทรานส์แก๊สแก๊สประกอบในเคาร์พลิตีโดยการคุ้มครองพนักงานและแรงงานตามกฎหมายและสิทธิมนุษยชน พร้อมทั้งส่งเสริมให้พนักงานสามารถทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพโดยการสนับสนุนให้เกิดการพัฒนาทักษะให้เป็นผู้มีศักยภาพสูงยิ่งขึ้น และสร้างแรงจูงใจให้เกิดความผูกพันกับองค์กรในระยะยาว

ด้วยเหตุความสำคัญข้างต้น กลุ่มบริษัท จึงมีนโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล ซึ่งกำหนดเป็นกรอบแนวปฏิบัติ 6 ประการ โดยมีฝ่ายทรัพยากรมนุษย์ร่วมกับโรงไฟฟ้าทุกสถานประกอบการของกลุ่มบริษัท ในการดูแลพนักงานทุกระดับ ได้แก่

- 1) เคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน
- 2) จัดให้มีกระบวนการจ้างงานและเงื่อนไขการจ้างงานที่เป็นธรรม รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนและการพิจารณาผลงานความดีความชอบภายใต้กระบวนการประเมินผลการทำงานที่เป็นธรรม
- 3) ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากร โดยจัดให้มีการอบรม สัมมนา ฝึกอบรม รวมถึงส่งบุคลากรเข้าร่วมสัมมนา และฝึกอบรมวิชาการด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนาความรู้ ความสามารถ ศักยภาพของบุคลากร รวมถึงปลูกฝังทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม จริยธรรม และการทำงานเป็นทีมแก่บุคลากร
- 4) จัดให้มีสวัสดิการด้านต่างๆ สำหรับพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่าง ๆ แก่พนักงาน เช่น ทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยเหลือค่าที่พัก เป็นต้น
- 5) จัดให้มีบริการตรวจสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล
- 6) เปิดโอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็น หรือร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติงานอย่างไม่เป็นธรรมหรือการกระทำที่ไม่ถูกต้องในกลุ่มบริษัท รวมถึงให้การคุ้มครองพนักงานที่รายงาน

3.1.1.1 เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
จำนวนพนักงานที่ได้รับการอบรมพัฒนาศักยภาพตามเกณฑ์ที่กลุ่มบริษัท กำหนดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 30	จำนวนพนักงานที่ได้รับการอบรมในปี 2565 เท่ากับร้อยละ 31.03 จากจำนวนพนักงาน 609 คน

หมายเหตุ: เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโคโรนาทำให้เป้าหมายจำนวนพนักงานที่ได้รับการฝึกอบรมไม่สามารถบรรลุเป้าหมาย ทั้งนี้ ไม่ต่ำกว่าข้อกำหนดของกรมพัฒนาฝีมือแรงงานที่ร้อยละ 30

แม้ว่าในปี พ.ศ. 2565 สถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโคโรนายังคงเป็นความท้าทายในการบริหารทรัพยากรมนุษย์ แต่กลุ่มบริษัท ยังคงยึดมั่นในนโยบาย แนวปฏิบัติ และแผนงานทรัพยากรมนุษย์ โดยมีผลการดำเนินงานดังต่อไปนี้

การเคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน

กลุ่มบริษัท ปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม โดยพนักงานทุกคนจะต้องมีสัญญาจ้างงานที่ลูกจ้างรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ้างงาน อาทิ ค่าตอบแทน เวลาทำงาน สวัสดิการด้านต่าง ๆ จนไปถึงการประเมินผลงาน ขอบบังคับทางวินัย และเงื่อนไขการเลิกจ้างที่สอดคล้องตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยระบุชัดเจนในสัญญาจ้าง ซึ่งการปฏิบัติตามกฎหมายนี้ยังคุ้มครองถึงลูกจ้างชาวต่างชาติให้ได้รับการคุ้มครองอย่างเท่าเทียมเสมอกันอีกด้วย

โครงการพัฒนาศักยภาพและทักษะของพนักงาน

กลุ่มบริษัท ให้ความสำคัญต่อการประเมินผลงาน การพัฒนาทักษะ ความรู้ ความสามารถ และศักยภาพของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรม การสัมมนา และการฝึกอบรม โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงกับพนักงานทุกคน และพยายามสร้างแรงจูงใจให้พนักงานที่มีความรู้ความสามารถสูงให้คงอยู่กับกลุ่มบริษัท เพื่อพัฒนาองค์กรต่อไป อีกทั้งยังได้กำหนดแนวทางการรับทราบนโยบายของบริษัท ตั้งแต่เริ่มเข้าทำงานและระหว่างการทำงานเป็นพนักงาน เช่น นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และมาตรการความปลอดภัยและความเป็นส่วนตัว เป็นต้น

การบริหารทรัพยากรมนุษย์ในด้านนี้ กลุ่มบริษัท มี “นโยบายการพัฒนาและฝึกอบรมทรัพยากรมนุษย์” ซึ่งมีการวิเคราะห์ความจำเป็นตามกลุ่มตำแหน่งงานของพนักงาน แผนความก้าวหน้าของพนักงาน และผลการประเมินงานตั้งแต่ระดับปฏิบัติงานจนถึงระดับผู้บริหาร เช่น ตำแหน่งพนักงานควบคุมการผลิตไฟฟ้าต้องได้รับการอบรมเรื่อง Distributed Control System เป็นต้น ซึ่งสอดคล้องกับตัวชี้วัดขององค์กร โดยออกแบบหลักสูตรต่าง ๆ ได้แก่ หลักสูตรปฐมฤกษ์ การฝึกปฏิบัติงานไปพร้อมการทำงานจริง (On the Job Training) การอบรมทั้งภายในและการอบรมภายนอก หลักสูตรความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเพื่อการส่งเสริมประสิทธิภาพการทำงาน เป็นต้น

ทั้งนี้ เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโคโรนา ทางกรมพัฒนาฝีมือแรงงานได้มีการกำหนดหลักเกณฑ์ให้แต่ละองค์กรดำเนินการพัฒนาพนักงานไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพนักงานทั้งหมดในปี 2565 ซึ่งทางกลุ่มบริษัท ได้มีการดำเนินการอบรมพัฒนาศักยภาพให้กับพนักงานและมีจำนวนพนักงานที่ผ่านการรับรองจากกรมพัฒนาฝีมือแรงงานคิดเป็นร้อยละ 31.03 รวมทั้งสิ้น 1,758 ชั่วโมง ในปี 2565 ที่ผ่านมา โดยมีหลักสูตรต่าง ๆ ที่พัฒนาตามสายงาน เช่น การบริหารจัดการด้านการใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิง ขั้นตอนการบำรุงรักษาเครื่องจักรเบื้องต้น เป็นต้น

การนำไปสู่ฐานทรัพยากรมนุษย์ที่เข้มแข็งขององค์กรนี้ กลุ่มบริษัท ได้กำหนดตัวชี้วัด (KPI) เป้าหมายการทำงานของพนักงานในระดับปฏิบัติการโดยเชื่อมโยงกับเป้าหมายการขับเคลื่อนทางธุรกิจ เช่น การลดต้นทุนการผลิต การนำส่งปริมาณกระแสไฟฟ้าตามเป้าหมาย ซึ่งเป็นการบริหารบุคคลในระดับหน่วยธุรกิจ (Business Unit) และระดับปฏิบัติงานเข้าด้วยกัน ทำให้เกิดการสื่อสาร การรับฟังความคิดเห็นจากผู้ปฏิบัติงาน การวางแผนและดำเนินการฝึกอบรม

เพื่อพัฒนาศักยภาพพนักงาน เช่น การร่วมวิเคราะห์กับฝ่ายบุคคลถึงสาเหตุของผลการปฏิบัติงานในระดับปฏิบัติงานที่ไม่ถึงตามเป้าหมายที่กำหนด ซึ่งจะนำไปสู่การวิเคราะห์การดำเนินการตามแผนสนับสนุนการทำงาน เช่น Performance Improvement Plan ผลการดำเนินการในรูปแบบนี้จะส่งผลต่อความก้าวหน้าของพนักงานแล้ว ยังมอบประโยชน์เชิงปริมาณให้กับกลุ่มบริษัท อีกด้วย โดยกลุ่มบริษัท มีการประเมินผลปฏิบัติงานด้วยหลักเกณฑ์ที่กำหนดชัดเจนเป็นประจำทุกเดือน และพนักงานรับรู้รับทราบตัวชี้วัดจากหัวหน้างานโดยตรงทุกต้นปี มีการรายงานผลสรุปเป็นรายปี ซึ่งศักยภาพของพนักงานของกลุ่มบริษัท มีเป็นส่วนสำคัญให้การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าทั้งหมดเป็นไปตามเป้าหมายการส่งมอบการผลิตครบถ้วนร้อยละ100 ในปีที่ผ่านมา

ทั้งนี้ เมื่อปี 2565 เป้าหมายคะแนนความผูกพันต่อองค์กรของพนักงานไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 โดยผลประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรคิดเป็นร้อยละ 75 บริษัท มุ่งมั่นส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรให้อยู่ในพฤติกรรมของพนักงานอย่างแข็งแกร่ง ตลอดจนสามารถคงระดับความผูกพันต่อองค์กรให้อยู่ในระดับดีอย่างสม่ำเสมอ

3.4.3 สิทธิมนุษยชน (Human Rights)

สิทธิมนุษยชนเป็นสิทธิขั้นพื้นฐานของทุกคนซึ่งกลุ่มบริษัท ในฐานะผู้ประกอบการมีหน้าที่ในการเคารพและระวังความเสี่ยงจากธุรกิจในการก่อหรือเข้าไปมีส่วนในการละเมิดสิทธิมนุษยชนต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ชุมชน และสังคมรอบข้างด้วยความเคารพในคุณค่าของความเป็นมนุษย์ คำนึงถึงความเสมอภาคและเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน ไม่ละเมิดสิทธิขั้นพื้นฐาน และไม่เลือกปฏิบัติไม่ว่าจะเป็นในเรื่องของเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว เพศ อายุ การศึกษา สภาวะทางร่างกาย หรือสถานะทางสังคม

กลุ่มบริษัท จึงกำหนดนโยบายด้านการเคารพสิทธิมนุษยชน ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม และนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน โดยมีการทบทวนและปรับปรุงให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ โดยยึดการดำเนินการให้สอดคล้องตามกฎหมายเป็นพื้นฐานสำคัญ เช่น กฎหมายแรงงาน เพื่อให้กระบวนการเคารพสิทธิมนุษยชนเกิดขึ้นอย่างเป็นระบบ เพื่อจัดให้มีการดูแลไม่ให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัท เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชน เช่น การใช้แรงงานเด็ก และการคุกคามทางเพศ เป็นต้น โดยบูรณาการหน่วยงานซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบจากส่วนงานต่าง ๆ อาทิ ฝ่ายทรัพยากรมนุษย์ ฝ่ายความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ เป็นต้น เป็นผู้ติดตามโดยได้ส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชน โดยจัดให้มีการมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็น และช่องทางในการร้องเรียนสำหรับผู้ที่ได้รับความเสียหายจากการถูกละเมิดสิทธิอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท และดำเนินการเยียวยาตามสมควร

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ป้องกันการใช้แรงงานเด็กในทุกหน่วยธุรกิจ	แรงงานเด็กเป็น 0 ด้วยการป้องกันตั้งแต่ต้นทางการรับเข้าทำงาน
ทุกข้อร้องเรียนด้านสิทธิมนุษยชนได้รับการจัดการ	ข้อร้องเรียนเป็น 0 ในปี 2565

นอกจากนี้ บริษัท ยังจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในธุรกิจ เพื่อระบุมাত্রการป้องกันและลดผลกระทบจากความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในการดำเนินงานของบริษัท โดยเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนพิจารณาจาก 2 ปัจจัย ได้แก่ โอกาสที่จะเกิดผลกระทบและความรุนแรงของผลกระทบ ครอบคลุมสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน รวมถึงบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบ ครอบคลุม พนักงาน ชุมชนและสิ่งแวดล้อม คู่ค้าและผู้รับเหมา และลูกค้า

จากการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในพื้นที่ปฏิบัติการของบริษัท พบว่า พื้นที่ปฏิบัติการของบริษัท มีระดับความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนที่อยู่ในระดับต่ำถึงระดับสูง โดยบริษัท ได้จัดทำแนวทางควบคุมและฟื้นฟูประเด็นความเสี่ยงที่สำคัญด้านสิทธิมนุษยชน ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

เคารพสิทธิพนักงาน การปฏิบัติอย่างเท่าเทียมไม่เลือกปฏิบัติ

กลุ่มบริษัท ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมความเท่าเทียมตั้งแต่ขั้นตอนการจ้างงาน ซึ่งเป็นการเคารพสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐานในประเด็นสิทธิที่ทำงาน (Right to Work) โดยในปีที่ผ่านมา ฝ่ายทรัพยากรมนุษย์มีการเปิดรับสมัครงานหลากหลายตำแหน่ง เช่น วิศวกร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม พนักงานบัญชี พนักงานทรัพยากรมนุษย์ เป็นต้น โดยทุกการประกาศรับสมัครตำแหน่งงานจะเปิดโอกาสให้กับทุกคนที่มีคุณสมบัติและมีความสามารถเหมาะสมกับตำแหน่งงานได้รับการพิจารณาอย่างเท่าเทียมกัน นอกจากนี้ ในกระบวนการเดียวกัน ยังเป็นการป้องกันไม่ให้เกิดการจ้างแรงงานผิดกฎหมาย เช่น การไม่รับผู้มีอายุต่ำกว่า 18 ปี เข้าเป็นพนักงานซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ทำให้การดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจของกลุ่มบริษัท ไม่มีการใช้แรงงานเด็ก และแรงงานบังคับ แต่อย่างใด

ในขณะที่พนักงานมีสถานะเป็นลูกจ้างขององค์กร กลุ่มบริษัท เคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานเป็นสำคัญ โดยจัดให้มีสวัสดิการด้านต่าง ๆ สำหรับพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันภัยกลุ่ม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินสมทบหรือช่วยเหลือแก่พนักงานในกรณีต่างๆ เช่น การสมรส การคลอดบุตร การเจ็บป่วยหรือเสียชีวิตของพนักงาน การฃาปนกิจกรณีพนักงานหรือบิดา มารดา คู่สมรส หรือบุตรเสียชีวิต เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท จัดให้มีบริการตรวจสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับ โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคลอีกด้วย

เมื่อพนักงานต้องการยุติสัญญาจ้าง หรือหากเกิดกรณีอันเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัท ต้องเลิกจ้างพนักงาน พนักงานทุกคนจะได้รับการปฏิบัติอย่างเป็นธรรมตามที่ระบุไว้ในระเบียบข้อบังคับซึ่งพนักงานรับทราบตั้งแต่ขั้นตอนการลงนามในสัญญาจ้างงาน และมีความสอดคล้องกับกฎหมายแรงงาน

การมีส่วนร่วมในการเป็นตัวแทน การส่งเสริมการเฝ้าระวังด้านสิทธิมนุษยชน และช่องทางการร้องเรียน

ในมิติของการส่งเสริมให้เกิดการรวมกลุ่มพนักงาน กลุ่มบริษัท มีการจัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการซึ่งเป็นตัวแทนของพนักงาน โดยคณะกรรมการสวัสดิการดังกล่าวมีทำงานตามบทบาทหน้าที่และวาระการทำงานที่มีการกำหนดไว้ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้จัดให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชน โดยให้พนักงานมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็น และมีช่องทางในการร้องเรียนสำหรับผู้ที่ได้รับความเสียหายจากการถูกละเมิดสิทธิอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท เช่น การจัดทำกล่องรับข้อร้องเรียนซึ่งติดตั้งไว้ในสำนักงานและที่โรงไฟฟ้าทุกแห่ง โดยมีฝ่ายทรัพยากรมนุษย์เป็นผู้ติดตามอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ไม่พบข้อร้องเรียนในประเด็นสิทธิมนุษยชนในปีที่ผ่านมา

อย่างไรก็ดี หากเกิดเหตุละเมิดสิทธิมนุษยชนขึ้น กลุ่มบริษัท มีกระบวนการจัดการกับข้อร้องเรียน โดยฝ่ายทรัพยากรมนุษย์จะเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดการข้อร้องเรียน มีการตั้งคณะกรรมการสอบสวนข้อเท็จจริง และมีการคุ้มครองพนักงานให้มีความปลอดภัยตลอดตั้งแต่เริ่มต้นจนจบกระบวนการ รวมถึงมีการดำเนินการเยียวยาตามสมควร

ทั้งนี้ เพื่อให้การเคารพสิทธิมนุษยชนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการสร้างองค์ความรู้ด้านสิทธิมนุษยชนและสร้างความตระหนักรู้ให้บุคลากรของกลุ่มบริษัท ปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนอีกด้วย

3.4.4 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational Health and Safety)

กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน ชุมชนโดยรอบ และผู้เกี่ยวข้องทุกคนเป็นสิ่งที่สำคัญที่สุดของการดำเนินกิจกรรมในสถานประกอบการของธุรกิจโรงไฟฟ้า เพราะการสร้างความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานจะส่งเสริมประสิทธิภาพในการทำงานทั้งต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กรให้สามารถทำงานได้อย่างต่อเนื่อง ควบคู่ไปกับการมีสุขอนามัยที่ดีซึ่งถือเป็นสิทธิมนุษยชนประการหนึ่งในการมีคุณภาพชีวิตและสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี กลุ่มบริษัท จึงมุ่งมั่นในการดูแลและใส่ใจต่อความปลอดภัยขั้นสูงสุด เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและภาพลักษณ์ที่ดีจากการปฏิบัติอย่างเคร่งครัดขององค์กร

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
อุบัติเหตุ (Zero Accident) เท่ากับ 0 ครั้ง	จำนวนอุบัติเหตุเป็น 0
เหตุการณ์ไฟไหม้ (Zero Fire) เท่ากับ 0 ครั้ง	จำนวนเหตุไฟไหม้เป็น 1
อุบัติเหตุชั้นหยุดงาน (Lost Time Accident: LTA) เท่ากับ 0 ครั้ง	อุบัติเหตุชั้นหยุดงานเป็น 1
อัตราความถี่ของการบาดเจ็บถึงชั้นหยุดงานของผู้รับเหมา (LTIFR) เท่ากับ 0	ความถี่เท่ากับ 1 ในปีที่ผ่านมา

กลุ่มบริษัท มีการจัดตั้งระบบบริหารจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยตามมาตรฐานสากลในเรื่องระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001) โดยดำเนินการให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัยและมีสุขอนามัยในสถานที่ทำงานซึ่งมีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี โดยกำหนดนโยบายด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย ได้แก่ นโยบายมาตรฐานระบบการจัดการบูรณาการโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นกรอบแนวทางในการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจติดตามระบบภายในด้านการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยซึ่งมีหน้าที่ตรวจประเมินภายใน ติดตามแก้ไขข้อบกพร่อง และนำเสนอที่ประชุมผู้บริหารเพื่อทบทวน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท จัดให้มีมาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และเสริมสร้างให้พนักงานมีจิตสำนึกด้านความปลอดภัย รวมถึงจัดการฝึกอบรม และส่งเสริมให้พนักงานมีสุขอนามัยที่ดี และดูแลสถานที่ทำงานให้ถูกสุขลักษณะมีความปลอดภัยอยู่เสมอ เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปราศจากอุบัติเหตุ (Zero Accident) และปราศจากเหตุการณ์ไฟไหม้ (Zero Fire) ด้วยระบบการปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ (Operational Excellence) ตลอดจนป้องกันและเตรียมพร้อมรับมือสถานการณ์หรือปัจจัยที่เป็นความเสี่ยงต่อความปลอดภัยในกระบวนการดำเนินงานตามนโยบายของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ ส่วนงานซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบมีการจัดประชุมเพื่อรายงานคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เดือนละ 1 ครั้ง และมีการตรวจติดตามผลการดำเนินการแก้ไข ปรับปรุงตามมาตรการควบคุมป้องกันที่ได้ระบุไว้เป็นระยะ

ในทางปฏิบัติของพนักงานในแต่ละโรงไฟฟ้านั้น กลุ่มบริษัท จัดให้มี “คู่มือความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน” เพื่อให้พนักงานในกลุ่มธุรกิจ รวมไปถึงผู้รับเหมาและบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในพื้นที่ของกลุ่มบริษัท เกิดความปลอดภัยมากที่สุด ทั้งในภาวะปกติและภาวะฉุกเฉินซึ่งกำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงานของพนักงานเพื่อป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉินและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน บรรเทาความรุนแรง เพื่อลดผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินที่อาจส่งผลกระทบต่อบุคลากร ทรัพย์สิน ชุมชน และสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งทำแผนฟื้นฟูและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมภายหลังการเกิดเหตุ ตามมาตรการดังนี้

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
<ul style="list-style-type: none"> พิจารณากำหนดพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตรายของโครงการ และหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> มีการจัดทำแผนการตรวจวัด ตรวจติดตาม ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และมีการจัดทำรายงาน Safety Daily Report รายงานการตรวจสอบและรับรองบั้นจั่น การควบคุมและอำนวยความสะดวก การตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้าและประกันไฟฟ้า การตรวจสอบระบบความปลอดภัยของระบบไฟฟ้า รวมทั้งการตรวจสอบอาคาร ทั้งนี้เพื่อตรวจสอบความปลอดภัย และประเมินพื้นที่ ที่ความเสี่ยง เพื่อให้แต่ละแผนกที่รับผิดชอบหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน การฝึกใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> มีการจัดกิจกรรมอบรมกฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงาน อบรมหลักสูตรความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับลูกจ้างทั่วไป ลูกจ้างเข้าทำงานใหม่ และลูกจ้างทำงานในตำแหน่งซึ่งต้องมีความเชี่ยวชาญ เช่น การทำงานในที่อับอากาศ มีการฝึกอบรมหลักสูตรฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยของพนักงานที่ทำงานสัมผัสกับของเสีย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> พนักงานทุกคนต้องสวมถุงมือ ผ้าปิดจมูก สวมรองเท้าหุ้มข้อในขณะปฏิบัติงาน ห้ามพนักงานทุกคนสูบบุหรี่ภายในอาคาร พนักงานทุกคนจะต้องรับประทานอาหาร และพักผ่อนบริเวณอาคารโรงอาหารที่มีการจัดเตรียม ไว้ให้เท่านั้น 	<ul style="list-style-type: none"> มีการกำหนดให้พนักงานลานเทต้องสวมใส่อุปกรณ์ PPE ที่เหมาะสม กำหนดห้ามพนักงานทุกคนสูบบุหรี่ภายในอาคาร จัดพื้นที่พักผ่อนไว้สำหรับพนักงานลานเท
<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายกำหนด กำหนดให้มีการติดตั้งระบบเตือนภัยต่าง ๆ ตามกฎกระทรวงและพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร 	<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และมีการจัดประชุมคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน มีการติดตั้งระบบเตือนภัยต่าง ๆ ได้แก่ Fire Alarm, Smoke Detector, แพนผังการติดตั้งระบบเตือนภัยต่าง ๆ และอุปกรณ์ดับเพลิงขั้นต้น รวมถึงแผนผังการอพยพหนีไฟ ตามกฎกระทรวงและพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติและเตรียมความพร้อมให้กับพนักงาน
<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> มีการติดป้ายเตือนตามบริเวณจุดที่มีความเสี่ยง เพื่อการแจ้งเตือนพนักงานให้ทราบ และมีการสำรวจพื้นที่และติดป้ายเตือนความปลอดภัยเพิ่มเติม
<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอเหมาะสมในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA และ/หรือ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการติดตั้งถังดับเพลิงทั้งในอาคารและนอกอาคาร ซึ่งมีถังดับเพลิง 3 ชนิด ติดตั้งตู้เก็บสาย ฉีดน้ำดับเพลิง การติดตั้งระบบ Sprinkle ที่ห้องแปลง การติดตั้ง Fire Pump
<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้าหุ้มข้อ ถุงมือ และหมวกกันน็อก เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน และมีการสั่งซื้ออุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ไว้สำรองอยู่เสมอ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการ ปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และ สุขภาพ	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยอาจแบ่งแผนเป็น 3 ระดับ ตามความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน และให้มีช่องทางการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ทั้งนี้แผนต้องมีขั้นตอนการดำเนินการและผู้รับผิดชอบที่ชัดเจน ตลอดจนมีการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> ■ มีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยการจัดทำแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัย โครงสร้างหน่วยงานป้องกันระงับอัคคีภัยเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ และเบอร์โทรติดต่อกรณีเหตุฉุกเฉิน ตลอดจนมีการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดตั้งทีมดับเพลิงทั้ง 4 ทีม โดยแต่ละทีมจะแบ่งตามกะการทำงาน
<ul style="list-style-type: none"> ■ กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> ■ กำหนดให้ฝ่ายซ่อมบำรุงดำเนินการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ
<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานและจัดทำสมุดสุขภาพประจำตัวพนักงาน ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานและจัดทำสมุดสุขภาพประจำตัวพนักงาน ตามที่กฎหมายกำหนด
<ul style="list-style-type: none"> ■ กำหนดให้มีการสับเปลี่ยนหรือหมุนเวียนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ต้องตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติของสุขภาพของพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ■ มีการจัดการทำงานเป็นกะ โดยแบ่งเป็น 4 กะ เพื่อการสับเปลี่ยนหรือหมุนเวียนหน้าที่ของพนักงาน
<ul style="list-style-type: none"> ■ บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> ■ มีการเก็บสถิติอุบัติเหตุ เพื่อวิเคราะห์ หาสาเหตุอุบัติเหตุหรืออุบัติการณ์ และดำเนินการแก้ไขโดยเร็วที่สุด
<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในสถานประกอบการตามกฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยภายในโรงงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในด้านต่าง ๆ แก่พนักงานและผู้รับเหมา
<ul style="list-style-type: none"> ■ สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน โดยให้มีการรวบรวมข้อมูลสุขภาพของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อมาวิเคราะห์แนวโน้มสุขภาพของประชาชน 	<ul style="list-style-type: none"> ■ โครงการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน และกำหนดหน้าที่ต่าง ๆ ให้ดำเนินการ โดยเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์

จากนโยบายและมาตรการดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัท มีความมุ่งมั่นพัฒนาปรับปรุงสภาพแวดล้อมการปฏิบัติงานให้ปลอดภัยและถูกสุขอนามัยมาโดยตลอด นำมาซึ่งความสำเร็จและรางวัลแห่งความภาคภูมิใจอย่างต่อเนื่องตลอดหลายปีที่ผ่านมาโดยยังคงยึดถือแนวปฏิบัติจนถึงปัจจุบัน เช่น

1. รางวัลสถานประกอบการดีเด่นด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปี 2562 ระดับจังหวัด จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
2. รางวัลโรงงานสีขาวจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
3. รางวัลสถานประกอบการ ปลอดภัย ปลอดภัย ปลอดภัย เป็นสุข
4. รางวัลการบริหารด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
5. รางวัลความปลอดภัยของสถานประกอบกิจการกลุ่มเสี่ยงขนาดกลางและขนาดย่อม
6. รางวัลโครงการสถานประกอบการปลอดภัย
7. รางวัลสถานประกอบการต้นแบบดีเด่นด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

8. รางวัลโรงงานทั่วไทยด้านภยยาเสพติด
9. อุตสาหกรรมสีเขียวระดับ 3
10. โล่ประกาศเกียรติคุณจากกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การบริหารจัดการน้ำเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษระดับทอง ประจำปี 2565

วัฒนธรรมความปลอดภัย และอาชีวอนามัยในการทำงาน

กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานของพนักงานและผู้รับเหมา จึงได้สนับสนุนให้เกิดการสร้างวัฒนธรรมที่ยั่งยืนในองค์กร โดยมีแนวทางการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยที่ยั่งยืน ดังต่อไปนี้

1. การประเมินความเสี่ยง
2. การกำหนดมาตรการขั้นตอนการปฏิบัติงาน
3. การฝึกอบรมให้ความรู้
4. การกำหนดตัวชี้วัดควบคุมสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานอย่างเป็นระบบ

ในปี 2565 กลุ่มบริษัท ดำเนินการพัฒนาศาภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานมากขึ้น และลดความสูญเสียอย่างต่อเนื่องในองค์กร ด้วยค่านิยมหลักในการปฏิบัติงานโดยประยุกต์ใช้แนวทาง 9ส. ซึ่งประกอบด้วย

- 1) **สละ** การขจัดสิ่งของที่ไม่ต้องการออก
- 2) **สะดวก** การจัดของที่ใช้ให้เป็นระเบียบโดยคำนึงถึงความปลอดภัย
- 3) **สะอาด** การทำความสะอาดสถานที่ปฏิบัติงานเครื่องมือและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เรียบร้อย
- 4) **สุขลักษณะ** จัดสถานที่ฝึกปฏิบัติงานให้ถูกสุขลักษณะเพื่อสุขภาพอนามัยของตนเองและผู้ร่วมงาน
- 5) **สร้างนิสัย** ปฏิบัติ 4 ส แรกจนเกิดทักษะและติดเป็นนิสัยของตนเอง
- 6) **ใส่ใจสิ่งแวดล้อม** การให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม ตระหนักเห็นคุณค่า มีจิตอาสา รับผิดชอบ อนุรักษ์ และพัฒนาสิ่งแวดล้อมให้คงอยู่กับชุมชน สังคม ประเทศชาติอย่างยั่งยืน
- 7) **สร้างสรรคความปลอดภัย** เมื่อพบเห็นสิ่งไม่ปลอดภัยควรทำการแก้ไขปรับปรุง ทำสัญลักษณ์และป้ายเตือน มีระบบป้องกันอัคคีภัย มีจุดรวมพลเป็นที่นัดหมายเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน และมีการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการด้านการอพยพหนีไฟประจำปี
- 8) **ส่งเสริมพัฒนาทีมงาน** เป็นการสร้างความสัมพันธ์และพัฒนากระบวนการทำงานร่วมกันให้มีประสิทธิภาพ ประหยัดและมีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น
- 9) **สร้างประสิทธิภาพและประสิทธิผล** มุ่งสู่ประสิทธิภาพในการปฏิบัติงาน เพื่อนำมาซึ่งความสำเร็จในเป้าหมายสูงสุดขององค์กรร่วมกัน

การประเมินความเสี่ยง

เพื่อให้การบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความปลอดภัยสอดคล้องกับจุดประสงค์ขององค์กร ทิศทางกลยุทธ์ และผลกระทบต่อความสามารถขององค์กรในการบรรลุผลลัพธ์ตามที่คาดหวัง กลุ่มบริษัท จึงจัดให้มีแนวทางการวางแผนจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสที่เกี่ยวข้องกับประเด็นปัญหาสิ่งแวดล้อม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อวางแผนจัดการกับจุดแข็ง-จุดอ่อน-ความเสี่ยง-โอกาส เพื่อให้บรรลุเป้าหมายคุณภาพได้ตั้งไว้ให้เป็นไปอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องในการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงตัวแทนฝ่ายบริหารด้าน

คุณภาพและสิ่งแวดล้อมของแต่ละโรงไฟฟ้า โดยมีขั้นตอนการประเมินความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ และแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง ดังนี้

1. การระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยง ระบุความเสี่ยงและโอกาสและระบุผลกระทบที่จะเกิดขึ้นในแต่ละเรื่อง
2. การประเมินความเสี่ยง เมื่อได้ผลการประเมินแล้วให้นำมาวางแผนการจัดทำระบบบริหารงานคุณภาพ และวางแผนการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
3. การตอบสนองรับมือความเสี่ยง ระบุระดับความเสี่ยง ลักษณะของความเสี่ยงที่เกิดขึ้น และแนวทางการบริหารความเสี่ยง
4. การติดตามทบทวนความเสี่ยง ดำเนินการติดตามและทบทวนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงและเพิ่มแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง

การสอบสวนอุบัติการณ์ที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการทำงาน

กลุ่มบริษัท ได้กำหนดขั้นตอนการสอบสวน บันทึกสถิติ และรายงานวิเคราะห์อุบัติเหตุ (Accident Report) เพื่อตรวจสอบและค้นหาสาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุจากสภาพการณ์ที่เป็นอันตรายต่าง ๆ นำไปสู่การกำหนดแนวทางในการป้องกันอุบัติเหตุไม่ให้เกิดขึ้นซ้ำ โดยมีรายละเอียดผู้รับผิดชอบและแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจน ทั้งยังกระตุ้นให้ผู้ที่เกี่ยวข้องเพิ่มความใส่ใจในการป้องกัน โดยมีขั้นตอนดังต่อไปนี้

ผู้รับผิดชอบในการสอบสวนอุบัติเหตุ:

1. ผู้ควบคุมงาน รับผิดชอบในการควบคุมดูแลการทำงานของคนงานให้ถูกวิธี มีความปลอดภัย เป็นไปตามกฎข้อบังคับของโรงงานและเหมาะสมต่อการสืบสวนอุบัติเหตุเพื่อให้มีประสิทธิภาพ
2. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เกี่ยวข้องกับการป้องกันอุบัติเหตุ และเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงานโดยตรง ต้องมีความรู้และประสบการณ์ ในด้านนี้ จึงจะทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

หลักสำคัญในการสอบสวน:

1. ผู้สอบสวนต้องมีความคิดอ่านและสามัญสำนึกที่ชัดเจนเป็นรูปธรรม
2. ผู้สอบสวน ต้องมีความรู้กับขบวนการผลิต ค้นเคยกับเครื่องจักร คนงาน ตลอดจนสภาพแวดล้อมต่าง ๆ ของแผนกที่เกิดอุบัติเหตุ
3. ผู้สอบสวน ไม่ควรเป็นผู้บังคับบัญชาของหัวหน้างาน หรือผู้ควบคุมงานในแผนกที่เกิดอุบัติเหตุ
4. การสอบสวนต้องทำทันทีที่เกิดอุบัติเหตุหรือโดยเร็วที่สุด เพื่อที่จะได้ข้อเท็จจริงที่ถูกต้อง สิ่งต่าง ๆ ที่อาจก่ออุบัติเหตุต้องสอบสวนอย่างละเอียด ควรกระทำเป็นกลุ่มหรือคณะทำงานเพื่อให้ได้สาเหตุที่แท้จริง การสอบสวนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อมีการทำรายงานและเสนอแนวทางแก้ไข

การบันทึกและรายงานอุบัติเหตุ:

1. ต้องบันทึกและรายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้ง
2. รายงานต้องประกอบด้วยหัวข้อที่เกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์เหตุการณ์ การสอบสวนสาเหตุ ข้อเสนอแนะในการแก้ไข และการสั่งการของฝ่ายบริหาร
3. รายงานจะต้องมีลักษณะง่ายต่อการรวบรวมหรือแยกประเภทตามลักษณะสาเหตุหรือการบาดเจ็บหรือเพื่อประโยชน์ในทางสถิติและทางอื่น ๆ ต่อไป

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท เล็งเห็นว่าความปลอดภัยเริ่มต้นจากพนักงานทุกคน จึงปลูกฝังวัฒนธรรมในการทำงาน ด้วยความปลอดภัยให้แก่พนักงานผ่านการอบรมต่าง ๆ เช่น การกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องผ่านการอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยก่อนเริ่มงาน และมีการจัดกิจกรรมร่วมกับแผนกทรัพยากรบุคคล โดยจัดกิจกรรม Safety Talk และการทำ การวิเคราะห์หรือคาดการณ์ถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการทำงาน (KYT) ก่อนเริ่มงานประมาณ 3-5 นาที เพื่อทบทวน ขั้นตอนการทำงานที่ปลอดภัย และให้พนักงานระมัดระวังและมีสติในการทำงานทุกครั้งก่อนเริ่มงาน เพื่อลดการเกิด อุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน โดยมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและหัวหน้างานร่วมเป็นผู้นำให้กับพนักงาน ซึ่งการจัดกิจกรรม ดังกล่าวมีการเปิดโอกาสให้พนักงานทุกคนสื่อสารกันโดยถอดบทเรียนจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น (Lesson Learned) ในหัวข้อ เกี่ยวกับชีวอนามัยและความปลอดภัย และกิจกรรมค้นหาอันตรายซึ่งเป็นกิจกรรมที่ให้พนักงานมีส่วนร่วมในการค้นหา อันตรายภายในพื้นที่โรงงานและพื้นที่การทำงานของพนักงาน ว่าจุดใดที่อันตรายต่อร่างกายและทรัพย์สิน รวมถึงส่งเสริม ให้พนักงานมีส่วนร่วมในการพัฒนาโรงงานให้เกิดความปลอดภัยมากยิ่งขึ้น

ทั้งนี้ กำหนดช่องทางที่พนักงานสามารถรายงานอุบัติเหตุ และการกระทำที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน โดยเปิด โอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็นหรือร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติงานไม่เป็นธรรมหรือการกระทำที่ไม่ถูกต้อง ในกลุ่มบริษัท รวมถึงให้การคุ้มครองพนักงานที่รายงานเรื่องดังกล่าว

การมีส่วนร่วมของพนักงานในด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

กลุ่มบริษัท กำหนดให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทำหน้าที่ให้ คำปรึกษาแก่พนักงานและบริหารจัดการงานด้านอาชีวอนามัย เพราะความสำคัญของสุขภาพพนักงานคือสิ่งที่สำคัญที่สุด ของกลุ่มบริษัท เนื่องจากพนักงานทุกคนคือฟันเฟืองหลักที่ขับเคลื่อนธุรกิจ ดังนั้น จึงได้ดำเนินการส่งเสริมด้านสุขภาพ และความปลอดภัยเพื่อป้องกันการเจ็บป่วยที่เกิดจากการทำงานของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพด้านอาชีวอนามัยสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงเป็นประจำทุกปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณา จากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล

ยิ่งไปกว่านั้น กลุ่มบริษัท ยังส่งเสริมและสนับสนุนความเป็นอยู่และสุขภาพที่ดีของพนักงานทุกคน โดยจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี จัดการอบรมให้ความรู้การดูแลสุขภาพร่างกายแก่พนักงานและผู้รับเหมา และจัดให้มี สวัสดิการด้านต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม และประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่าง ๆ แก่พนักงาน เช่น ทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยฌาปนกิจ เป็นต้น

การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยแก่พนักงาน

กลุ่มบริษัท กำหนดแผนการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยในแต่ละสายงาน รวมถึงจัดหลักสูตรการอบรมด้าน ความปลอดภัยให้กับพนักงานและผู้รับเหมาเพื่อสร้างความตระหนักรู้และเข้าใจในบทบาทหน้าที่ต่อการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในองค์กร และเพิ่มศักยภาพด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานและเพื่อให้ มั่นใจได้ว่าการปฏิบัติงานในทุกพื้นที่จะดำเนินการตามมาตรฐานด้านความปลอดภัย โดยในปี 2565 มีการจัดอบรมด้านอาชี วอนามัยและความปลอดภัยแก่พนักงานทั้งสิ้น 7 หลักสูตร มีพนักงานเข้าร่วมทั้งหมดประมาณ 300 คน ประกอบด้วย หลักสูตรดังต่อไปนี้

หลักสูตรการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสุขภาพ

หลักสูตร	จำนวนครั้ง ฝึกอบรม	จำนวนผู้เข้าอบรม (รวมผู้รับเหมา)
หลักสูตร Interpretation ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018 Requirement	2	110
หลักสูตร Internal Audit ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018	2	110
หลักสูตรการดำเนินงานตามประมวลหลักการปฏิบัติงานสิ่งแวดล้อม (CoP)	15	300
หลักสูตรความปลอดภัยพื้นฐาน	12	175
หลักสูตรความปลอดภัยตามความเสี่ยง	4	60
หลักสูตรการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น	2	156
หลักสูตรการซ้อมอพยพหนีไฟ	2	275

การดูแลสุขภาพและความปลอดภัยในสถานการณ์การระบาดไวรัสโคโรนา

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ ได้ติดตามสถานการณ์ และเฝ้าระวัง COVID-19 อย่างต่อเนื่องและใกล้ชิด ซึ่งสถานการณ์ดังกล่าวมีแนวโน้มที่จะเกิดการระบาดในวงกว้างขึ้นและยืดเยื้อยาวนาน ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้ดำเนินการและกำหนดมาตรการในการดูแลพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียในทุกภาคส่วน เพื่อควบคุมและป้องกันการแพร่กระจายของโรค COVID-19 ที่อาจเกิดขึ้น โดยในปี 2565 มีการดำเนินการรับมือกับวิกฤต COVID-19 ดังนี้

1. สื่อความการป้องกันและดูแลตัวเองในสถานการณ์ COVID-19 และมาตรการในการลดความเสี่ยงของการแพร่กระจายเชื้อในพื้นที่ปฏิบัติงานให้แก่พนักงานผ่านช่องทางออนไลน์
2. กำหนดมาตรการจัดการกรณีพบผู้ติดเชื้อในพื้นที่ปฏิบัติการ เช่น การ Lock Up หรือ Bubble & Seal เพื่อป้องกันการระบาดของโรค COVID-19 ตามหลักเกณฑ์และแนวทางที่ราชการกำหนด
3. กำหนดมาตรการในการตรวจคัดกรองเชื้อด้วย Antigen Test Kit (ATK) ทั้งรูปแบบเชิงรุกสำหรับกลุ่มเสี่ยง
4. กำหนดให้พื้นที่ปฏิบัติการตรวจสอบผลการตรวจคัดกรองเชื้อ COVID-19 ด้วย Antigen Test Kit (ATK) ของผู้รับเหมาหรือบุคคลภายนอกก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ กรณีพบว่าผลการตรวจเป็นบวก (Positive) ไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่โดยเด็ดขาด





4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

4.1 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุป

สรุปรายงานของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชี

งบการเงิน	ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	นายกฤษณ์ ชัชวาลวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 5016 บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564	
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565	

สรุปรายงานการสอบบัญชี

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	<ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการซื้อบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมอส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าฟัน ไบโอมอส จำกัด) และบริษัท สติ๊ก ไบโอมอส จำกัด เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564	<ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 แห่ง เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565	<ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และผลการ

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
	<p>ดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</p> <ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีได้รับรู้เรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 แห่ง เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565

● งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	482.89	2.94	890.75	4.75	429.10	2.14
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	829.02	5.04	1,069.04	5.70	1,432.41	7.14
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	93.31	0.57	110.07	0.59	116.98	0.58
สินค้าคงเหลือ	402.08	2.45	531.63	2.84	957.40	4.77
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	33.94	0.21	53.91	0.29	80.14	0.40
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	-	-	0.10	-	1.69	0.01
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	16.42	0.09	14.41	0.07
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,841.24	11.21	2,671.92	14.26	3,032.13	15.11
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	277.60	1.69	435.61	2.32	397.59	1.98
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	3,163.02	19.25	3,275.09	17.48	3,283.99	16.36
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	144.85	0.88	210.68	1.12	123.78	0.62
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	9,095.28	55.36	10,261.29	54.75	11,226.82	55.93
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์ถาวร	53.51	0.33	95.18	0.51	276.17	1.37
สิทธิการในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,639.54	9.98	1,555.25	8.30	1,470.96	7.33
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	37.41	0.23	36.58	0.20	68.56	0.34
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	16.00	0.09	16.00	0.08
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	49.54	0.30	58.48	0.31	59.97	0.30
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	85.91	0.52	69.57	0.37	55.67	0.28
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	41.79	0.25	54.55	0.29	59.50	0.30
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	14,588.45	88.79	16,068.28	85.74	17,039.01	84.89
รวมสินทรัพย์	16,429.69	100.00	18,740.20	100.00	20,071.14	100.00

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	265.30	1.61	214.50	1.14	396.20	1.97
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	268.97	1.64	327.80	1.75	508.71	2.53
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของหนี้สิน ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	1.33	0.01	1.66	0.01	3.19	0.02
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืม ระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	575.29	3.50	702.12	3.75	795.04	3.96
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามข้อตกลง สัมปทาน	32.33	0.20	26.61	0.14	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	36.34	0.22	42.28	0.23	47.58	0.24
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	11.21	0.07	6.78	0.04	10.21	0.05
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	12.09	0.07	-	-	0.24	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	9.87	0.06	5.44	0.03	7.50	0.04
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,212.73	7.38	1,327.19	7.09	1,768.67	8.81
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญา สัมปทาน	0.09	-	5.40	0.03	17.36	0.09
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	24.47	0.15	24.91	0.13	30.28	0.15
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,081.86	18.76	3,836.94	20.47	3,850.14	19.18
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	109.89	0.67	168.24	0.90	208.71	1.04
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	7.81	0.05	8.94	0.05	11.22	0.06
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,224.12	19.63	4,044.43	21.58	4,117.71	20.52
รวมหนี้สิน	4,436.85	27.01	5,371.62	28.67	5,886.38	29.33
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	5,488.00		5,488.00		5,488.00	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.00	30.97	5,088.00	27.15	5,088.00	25.35
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.01	23.71	3,896.01	20.79	3,896.01	19.41
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองตามกฎหมาย	26.03	0.16	45.23	0.24	141.83	0.71
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	-	-	-	-	268.01	1.34
กำไรสะสม – ยังไม่ได้จัดสรร	3,005.69	18.29	4,308.98	22.99	5,022.19	25.02
หุ้นทุนซื้อคืน	-	-	-	-	(268.01)	(1.34)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุม เดียวกัน	(22.89)	(0.14)	(22.89)	(0.12)	(22.89)	(0.11)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	11,992.84	72.99	13,315.33	71.05	14,125.14	70.38
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	53.25	0.28	59.62	0.29
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,992.84	72.99	13,368.58	71.33	14,184.76	70.67
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	16,429.69	100.00	18,740.20	100.00	20,071.14	100.00

● **งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	4,586.36	78.29	5,315.89	92.82	6,502.07	94.00
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	401.23	6.85	411.03	7.18	414.94	6.00
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	870.55	14.86	-	-	-	-
รวมรายได้	5,858.14	100.00	5,726.92	100.00	6,917.01	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	(3,196.27)	(54.56)	(3,807.97)	(66.49)	(5,044.33)	(72.93)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(870.54)	(14.86)	-	-	-	-
กำไรขั้นต้น	1,791.33	30.58	1,918.95	33.51	1,872.68	27.07
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	18.77	0.32	155.76	2.73	53.47	0.77
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	2.18	0.04	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(12.09)	(0.21)	12.20	0.21	1.34	0.02
รายได้อื่น	178.63	3.05	12.75	0.22	16.95	0.25
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1,978.82	33.78	2,099.66	36.67	1,944.44	28.11
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(322.25)	(5.50)	(350.35)	(6.12)	(438.16)	(6.33)
ต้นทุนทางการเงิน	(106.32)	(1.82)	(141.37)	(2.47)	(132.09)	(1.91)
รวมค่าใช้จ่าย	(428.57)	(7.32)	(491.72)	(8.59)	(570.25)	(8.24)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,550.25	26.46	1,607.94	28.08	1,374.19	19.87
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(42.61)	(0.73)	(102.52)	(1.79)	(92.76)	(1.34)
กำไรสำหรับปี	1,507.64	25.73	1,505.42	26.29	1,281.43	18.53
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(2.57)	(0.04)	(0.02)	-	(0.66)	(0.01)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,505.07	25.69	1,505.40	26.29	1,280.77	18.52
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,507.64		1,505.68		1,281.98	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-		(0.26)		(0.55)	
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,505.07		1,505.66		1,281.32	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-		(0.26)		(0.55)	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.15		0.15		0.13	

● **งบกระแสเงินสด**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,550.25	1,607.94	1,374.19
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	(2.18)	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	12.09	(12.20)	(1.34)
ค่าเสื่อมราคา	494.53	578.05	639.48
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	14.43	11.34	14.66
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า – อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	(0.95)
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า – สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	(0.80)	-	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า – ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	(1.19)	19.45
ค่าตัดจำหน่าย	46.86	89.15	90.06
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	4.80	(147.03)	(49.20)
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	7.19	(0.40)	11.41
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	0.93	1.11	1.45
ดอกเบี้ยรับ	(1.53)	(1.66)	(2.10)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(0.08)	-	(0.13)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	(0.30)	(0.10)	(0.40)
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม	93.96	126.39	115.72
ต้นทุนทางการเงิน - ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมหรือตัดจ่าย	7.29	12.59	13.67
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	0.88	1.14	1.23
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	4.19	1.25	1.47
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	2,232.51	2,266.38	2,228.67
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	100.21	(255.63)	(348.43)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	32.18	18.20	33.40
สินค้าคงเหลือ	(205.15)	(129.56)	(425.76)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	(17.27)	(14.03)	(20.93)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(3.08)	(0.31)	(1.41)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(222.02)	42.01	131.80
เงินสดจ่ายค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	-	-	(26.06)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1.97	(4.42)	2.05
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับและภาษีเงินได้	1,919.35	1,922.64	1,573.33
ดอกเบี้ยรับ	1.61	1.66	2.08
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(26.44)	(55.65)	(53.26)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,894.52	1,868.65	1,522.15

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินได้รับจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	0.30	0.10	0.40
เงินฝากธนาคารพาณิชย์ติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	251.25	(158.01)	38.02
เงินได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	5.34	-	1.58
เงินสดจ่ายซื้อธุรกิจ	(83.87)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับรับโอนหนี้	(265.56)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อ – อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(20.66)	(65.83)	-
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์ถาวร	(655.36)	(1,776.12)	(1,769.32)
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	(37.11)
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2.45)	(13.80)	(7.26)
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทาน	(866.53)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทาน	(6.92)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,644.46)	(2,013.66)	(1,773.69)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	1,718.30	1,486.70
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(2.08)	(1,769.10)	(1,304.70)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(3.80)	(1.47)	(2.77)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	(0.88)	(1.13)	(1.23)
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,854.24	1,492.23	862.09
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,274.58)	(597.52)	(742.09)
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(15.38)	(17.78)	(10.26)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย	(91.57)	(124.96)	(127.85)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นซื้อคืน	-	-	(173.57)
เงินสดรับจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม	-	27.50	-
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยโดยอ้อม	-	10.01	6.93
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(305.04)	(183.21)	(203.36)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	160.91	552.87	(210.11)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	410.97	407.86	(461.65)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือต้นปี	71.92	482.89	890.75
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือปลายปี	482.89	890.75	429.10

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม		
		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2563	2564	2565
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.52	2.01	1.71
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.04	1.43	0.90
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	1.47	1.47	0.98
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า ¹	เท่า	6.33	6.41	6.40
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	56.83	56.21	56.27
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ ²	เท่า	25.57	28.51	23.15
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	14.08	12.63	15.55
Cash Cycle	วัน	42.75	43.58	40.72
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ ³	ร้อยละ	35.92	33.51	27.07
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน ⁴	ร้อยละ	33.21	30.55	21.78
อัตราส่วนกำไรอื่น	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	114.36	106.82	101.05
อัตรากำไรสุทธิ ⁵	ร้อยละ	30.23	26.29	18.53
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	13.23	11.87	9.30
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	9.86	8.56	6.60
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	23.34	21.53	17.88
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.33	0.33	0.36
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.37	0.40	0.41
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.33	0.36	0.36
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิเงินสดต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁶	เท่า	0.29	0.29	0.30
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด)	เท่า	0.61	0.69	0.37
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	20.98	15.40	12.32

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

4.2 การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะการเงิน

ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัท มีการพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิตอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงเป็นอย่างมากจากการบริหารเงินทุนที่ได้รับจาก IPO ทำให้หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยมีจำนวนลดลง ในขณะที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยก็ลดลงด้วยเช่นกัน นอกจากนี้ในเดือนสิงหาคม 2563 กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อและรับโอนกิจการของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 3 บริษัท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.9 เมกะวัตต์ จาก บริษัท เอื้อวิทยา จำกัด (มหาชน) รวมทั้งการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน เทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ ส่งผลให้กลุ่มบริษัท มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 4,987.59 ล้านบาท (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,791.33 ล้านบาท และ 1,507.64 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2564 กลุ่มบริษัท มีการพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพและต้นทุนการผลิตของโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัท ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 นอกจากนี้โรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัท ซื้อเข้ามาดังกล่าวแห่งหนึ่งได้เปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นรูปแบบสัญญา FIT ในช่วงปลายไตรมาส 2 ปี 2564 รวมทั้งการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ในเดือนพฤศจิกายน 2564 อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัท มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ส่งผลให้กลุ่มบริษัท มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 5,726.92 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,918.95 ล้านบาท และ 1,505.40 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2565 กลุ่มบริษัท ยังพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีเป็นครั้งแรกในปี 2565 ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤศจิกายน 2564 อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัท ส่งผลให้กลุ่มบริษัท มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 6,917.01 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,872.68 ล้านบาท และ 1,281.43 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีสินทรัพย์รวมจำนวน 16,429.69 ล้านบาท 18,740.20 ล้านบาท และ 20,071.14 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลักของกลุ่มบริษัท เช่น ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งเป็นสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน และลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีหนี้สินรวมจำนวน 4,436.85 ล้านบาท 5,371.62 ล้านบาท และ 5,886.38 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัท โดยหนี้สินรวมปี 2564 ของกลุ่มบริษัท เพิ่มขึ้น 934.77 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้น 881.91 ล้านบาท สำหรับลงทุนในโครงการใหม่และรองรับโครงการที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในอนาคต สำหรับปี 2565 หนี้สินรวมของกลุ่มบริษัท เพิ่มขึ้น 514.76 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 180.91 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 181.70 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 106.12 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มในระหว่างปีสำหรับลงทุนในโครงการใหม่และรองรับโครงการที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในอนาคต

ส่วนของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 มีจำนวน 11,992.84 ล้านบาท 13,368.58 ล้านบาท และ 14,184.76 ล้านบาท ตามลำดับ โดยส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นในปี 2564 และปี 2565 เนื่องมาจากกำไรสะสมของกลุ่มบริษัท ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ในระหว่างปี 2565 บริษัท มีโครงการซื้อหุ้นคืน โดยโครงการซื้อหุ้นคืนดังกล่าวสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2565 ระหว่างระยะเวลาโครงการซื้อหุ้นคืน บริษัท ซื้อหุ้นคืนรวมจำนวนทั้งสิ้น 268.01 ล้านบาท และมีการจัดสรรกำไรสะสมเป็นทุนสำรองหุ้นซื้อคืนดังกล่าวจำนวน 268.01 ล้านบาท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้รวมของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 มีจำนวน 6,036.77 ล้านบาท 5,739.67 ล้านบาท และ 6,933.96 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการลดลงร้อยละ 4.92 ในปี 2564 และคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.81 ในปี 2565 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

● รายได้จากการขายและบริการ

งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการขายและบริการ จำนวน 4,987.59 ล้านบาท 5,726.92 ล้านบาท และ 6,917.01 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 14.82 ในปี 2564 และร้อยละ 20.78 ในปี 2565 ตามลำดับ ซึ่งรายได้จากการขายและบริการสำหรับปี 2563 2564 และ 2565 ได้รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 401.23 ล้านบาท 411.03 ล้านบาท และ 414.94 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็น ร้อยละ 8.04 ร้อยละ 7.18 และร้อยละ 6.00 ของรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้ รายได้จากการขายและบริการของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่มาจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าหลัก 2 ราย ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนรายได้ ร้อยละ 97.17 ในปี 2563 ร้อยละ 98.14 ในปี 2564 และร้อยละ 98.35 ในปี 2565 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียด ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	2,666.67	53.46	3,146.35	54.94	3,250.76	47.00
ค่า FiT Premium	152.61	3.06	90.70	1.58	68.92	0.99
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	20.62	0.41	24.68	0.43	31.07	0.45
รายได้จากการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก	47.81	0.96	-	-	-	-
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	2,887.71	57.89	3,261.73	56.95	3,350.75	48.44
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	401.23	8.04	411.04	7.18	414.94	6.00
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,394.90	27.97	1,540.77	26.90	2,620.72	37.89
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	5.10	0.10	5.05	0.09	3.35	0.05
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	13.24	0.27	8.38	0.15	3.97	0.05
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1,814.47	36.38	1,965.24	34.32	3,042.98	43.99
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	104.88	2.10	275.86	4.82	299.55	4.33
ค่า FiT Premium	0.26	0.01	23.74	0.41	24.34	0.35
ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	128.62	2.58	131.98	2.31	123.62	1.79
รายได้จากการขายและบริการอื่น	40.26	0.81	50.54	0.88	55.72	0.81
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	274.02	5.50	482.12	8.42	503.23	7.28
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	11.39	0.23	17.83	0.31	20.05	0.29
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	11.39	0.23	17.83	0.31	20.05	0.29
รวมรายได้จากการขายและบริการ	4,987.59	100.00	5,726.92	100.00	6,917.01	100.00

• รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (ก่อน COD)

ในปี 2563 กลุ่มบริษัท มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจำนวน 870.55 ล้านบาท เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัท ต้องโอนกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินตามที่ระบุไว้ในสัญญาเมื่อโครงการสิ้นสุด ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท พิจารณาลักษณะสัญญาฉบับดังกล่าวแล้ว พบว่าเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายการทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” จึงบันทึกรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้างด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ เป็นรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน และบันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามต้นทุนค่าก่อสร้างที่เกิดขึ้นจริงในจำนวนที่เท่ากัน ดังนั้นกลุ่มบริษัท จึงไม่มีกำไรหรือขาดทุนจากรายการดังกล่าว โดยโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์ และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2563 ดังนั้นในปี 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท จึงไม่มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานอีก

• รายได้อื่น

กลุ่มบริษัท มีรายได้อื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 จำนวน 178.63 ล้านบาท 12.75 ล้านบาท และ 16.95 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2563 มาจากเงินชดเชยจากบริษัทประกันจำนวน 171.95 ล้านบาท โดยเป็นค่าสินไหมทดแทนจากกรณีที่เกิดเหตุความเสียหายของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจักร (Commissioning & Test Run) ในปี 2559 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ดำเนินการซ่อมแซมให้สามารถใช้งานได้ตามปกติแล้ว รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2564 มาจากเงินที่ได้รับคืนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจำนวน 6.23

ล้านบาท และรายได้อื่นที่สำคัญในปี 2565 มาจากรายได้จากการขายน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรมจำนวน 3.71 ล้านบาท รายได้จากการให้บริการหลุมฝังกลบขยะจำนวน 2.53 ล้านบาท

ต้นทุน

• ต้นทุนขายและบริการ

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 จำนวน 3,196.27 ล้านบาท 3,807.97 ล้านบาท และ 5,044.33 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนขายและบริการสามารถแบ่งตามประเภทของโรงไฟฟ้าได้ ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	2,057.55	64.37	2,485.64	65.28	3,608.32	71.53
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	503.63	15.76	624.12	16.39	675.62	13.39
ต้นทุนแรงงาน ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	470.55	14.73	540.86	14.20	597.09	11.84
ต้นทุนการให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก	29.83	0.93	-	-	-	-
ค่าดำเนินการ - กฟผ.	56.26	1.76	63.97	1.68	64.42	1.28
ต้นทุนอื่น	78.45	2.45	93.38	2.45	98.88	1.96
รวมต้นทุนขายและบริการ	3,196.27	100.00	3,807.97	100.00	5,044.33	100.00

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในปี 2563 2564 และ 2565 มีจำนวน 1,792.92 ล้านบาท 2,175.23 ล้านบาท และ 2,353.18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยที่ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้แก่ ค่าเชื้อเพลิง ค่าเสื่อมราคาอาคารและเครื่องจักร ค่าบริการบำรุงรักษาและค่าแรง

ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปี 2564 เพิ่มขึ้นจำนวน 382.31 ล้านบาท จากปี 2563 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.32 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่มากขึ้นจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อและรับโอนกิจการเข้ามาในระหว่างปี 2563 ซึ่งเริ่มรับรู้รายได้เต็มปีในปี 2564 และจากจำนวนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2564

สำหรับปี 2565 ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจำนวน 177.95 ล้านบาท จากปี 2564 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.18 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่มากขึ้นจากโรงไฟฟ้าคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชรที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2564 และเริ่มรับรู้รายได้เต็มปีในปี 2565

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) ในปี 2563 2564 และ 2565 มีจำนวน 1,267.21 ล้านบาท 1,403.97 ล้านบาท และ 2,469.51 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และค่าบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาเครื่องจักร โดยต้นทุนขายและบริการในปี 2564 เพิ่มขึ้นจากปี 2563 จำนวน 136.76 ล้านบาท และในปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 1,065.54 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนวัตถุดิบเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการปรับเพิ่มราคาค่าก๊าซธรรมชาติ

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โดยในปี 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 18.77 ล้านบาท 155.76 ล้านบาท และ 53.47 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากค่าเงินบาทสิ้นปี 2564 และ 2565 อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้กลุ่มบริษัท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนในปี 2563 2564 และ 2565 มีจำนวน 130.44 ล้านบาท 220.46 ล้านบาท และ 212.49 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งต้นทุนส่วนใหญ่เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมโครงการ) ค่าบำรุงรักษา และค่าแรงงาน โดยต้นทุนขายและบริการปี 2564 เพิ่มขึ้น 90.02 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานชุมชน เทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ปลายเดือนธันวาคม 2563 ทำให้กลุ่มบริษัท รับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการนี้เต็มปีเป็นครั้งแรกในปี 2564

ในขณะที่ปี 2565 ต้นทุนขายและบริการลดลง 7.97 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากการลดลงของต้นทุนค่าบริการอื่น อันเป็นผลมาจากการบริหารการควบคุมต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนในปี 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2563 2564 และ 2565 มีจำนวน 5.69 ล้านบาท 8.31 ล้านบาท และ 9.15 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนส่วนใหญ่มาจากต้นทุนแรงงานและค่าเสื่อมราคา

• กำไรขั้นต้น

สำหรับบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ เท่ากับ ร้อยละ 35.92 ร้อยละ 33.51 และร้อยละ 27.07 ตามลำดับ มีรายละเอียดแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้

กำไรขั้นต้น	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล						
รายได้จากการขายและบริการ	2,887.71	100.00	3,261.73	100.00	3,350.75	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	1,792.92	62.09	2,175.23	66.69	2,353.18	70.23
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	1,094.79	37.91	1,086.50	33.31	997.57	29.77
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ						
รายได้จากการขายและบริการ	1,814.47	100.00	1,965.24	100.00	3,042.98	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	1,267.21	69.84	1,403.97	71.44	2,469.51	81.15
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	547.26	30.16	561.27	28.56	573.47	18.85
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน						
รายได้จากการขายและบริการ	274.02	100.00	482.12	100.00	503.23	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	130.44	47.60	220.46	45.73	212.49	42.23
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	143.58	52.40	261.66	54.27	290.74	57.77

โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์						
รายได้จากการขายและบริการ	11.39	100.00	17.83	100.00	20.05	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	5.69	49.96	8.31	46.61	9.15	45.64
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	5.70	50.04	9.52	53.39	10.90	54.36
รวมรายได้จากการขายและบริการ	4,987.59	100.00	5,726.92	100.00	6,917.01	100.00
รวมต้นทุนขายและบริการ	3,196.26	64.08	3,807.97	66.49	5,044.33	72.93
รวมกำไรขั้นต้น	1,791.33	35.92	1,918.95	33.51	1,872.68	27.07

ในปี 2563 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลเท่ากับ 1,094.79 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 37.91 ในขณะที่ในปี 2564 กำไรขั้นต้นลดลงจากปี 2563 จำนวน 8.29 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลงเป็นร้อยละ 33.31 จากการที่ในระหว่างปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 แห่งที่ทยอยสิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT นอกจากนี้ ยังเกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 ที่แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะได้ทำการปรับปรุงให้มีประสิทธิภาพและต้นทุนการผลิตที่ดีขึ้นกว่าเดิมอย่างมีนัยสำคัญแล้ว แต่ประสิทธิภาพยังคงด้อยกว่าและมีต้นทุนการผลิตที่สูงกว่าเมื่อเทียบกับกลุ่มโรงไฟฟ้าชีวมวลเดิมที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้พัฒนาขึ้นเองจึงส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง และในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง 88.93 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลงเป็นร้อยละ 29.77 จากการที่ในระหว่างปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT นอกจากนี้ยังเกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 ทำให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมาจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยในปี 2563 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 547.26 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 30.16 และในปี 2564 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 561.27 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 28.56 โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจำนวน 14.01 ล้านบาท จากปี 2563 เนื่องจากในปี 2563 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนจึงทำให้รายได้ลดลง และในปี 2565 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 573.47 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 18.85 โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจำนวน 12.20 ล้านบาท อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาอัตรากำไรขั้นต้นของปี 2565 ลดลงจากปี 2564 จากร้อยละ 28.56 เป็นร้อยละ 18.85 เนื่องจากในปี 2565 ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น แต่ในขณะเดียวกัน รายได้ค่าพลังงานตามสูตรการคำนวณของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็เพิ่มสูงขึ้นตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นด้วย ซึ่งเป็นไปตามกลไกของสูตรการคำนวณราคาที่ต้องการให้โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติสามารถรักษาระดับของกำไรขั้นต้นไว้ได้ดังเดิมโดยไม่มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ดังจะเห็นได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติปี 2565 ที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมากเมื่อเทียบกับปี 2564 แต่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในปี 2565 ยังคงใกล้เคียงกับปี 2564 โดยเพิ่มขึ้น 12.20 ล้านบาท และเนื่องจากสูตรการคำนวณอัตรากำไรขั้นต้นที่เป็นการนำกำไรขั้นต้นมาหารด้วยรายได้ ดังนั้นการที่รายได้เพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่าอัตรากำไรขั้นต้นของกำไรขั้นต้น จึงเป็นสาเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนในปี 2563 เท่ากับ 143.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 52.40 และกำไรขั้นต้นในปี 2564 เท่ากับ 261.66 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 54.27 โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 118.08 ล้านบาทจากปี 2563 เนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าและรายได้ค่ากำจัดขยะเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกระบี่ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2563 ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้เต็มปีเป็นครั้งแรกในปี 2564 และกำไรขั้นต้นในปี 2565 เท่ากับ 290.74 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น

ร้อยละ 57.77 โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 29.08 ล้านบาทจากปี 2564 เนื่องจากโรงไฟฟ้ายะชุมนุมชนมีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 โดยต้นทุนหลักของโรงไฟฟ้ายะชุมนุมชนเกิดจากต้นทุนค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานซึ่งไม่ได้แปรผันตามปริมาณการขายไฟฟ้า

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีกำไรขั้นต้นสำหรับปี 2563 2564 และ 2565 จำนวน 5.70 ล้านบาท 9.52 ล้านบาท และ 10.90 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 50.04 ร้อยละ 53.39 และร้อยละ 54.36 ตามลำดับ

โดยภาพรวมกำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 เท่ากับจำนวน 1,791.33 ล้านบาท 1,918.95 ล้านบาท และ 1,872.68 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 35.92 (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) ร้อยละ 33.51 และร้อยละ 27.07 ตามลำดับ

● ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 322.25 ล้านบาท 350.35 ล้านบาท และ 438.16 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่นคือ ร้อยละ 5.50 ร้อยละ 6.12 และร้อยละ 6.33 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2564 เพิ่มขึ้นจากปี 2563 จำนวน 28.10 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.72 และในปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 87.81 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 25.06 โดยมีสาเหตุมาจากกลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ในปี 2565 ยังมีการตั้งประมาณการผลเสียหายจากคดีแพ่งที่ศาลชั้นต้นมีคำพิพากษา และการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท

● ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 106.32 ล้านบาท 141.37 ล้านบาท และ 132.09 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 1.82 ร้อยละ 2.47 และร้อยละ 1.91 ของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่น ตามลำดับ โดยต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2564 เพิ่มขึ้นจำนวน 35.05 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.97 โดยมีสาเหตุมาจากการเบิกเงินกู้เพื่อมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ในระหว่างปี 2564 ในขณะที่ในปี 2565 ต้นทุนทางการเงินลดลงจากปี 2564 จำนวน 9.28 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากาลดลงร้อยละ 6.56 โดยมีสาเหตุมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดส่งผลให้ต้นทุนการเงินลดลง ประกอบกับการพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2565

● ภาษีเงินได้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 42.61 ล้านบาท 102.52 ล้านบาท และ 92.76 ล้านบาท ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท มีส่วนประกอบหลัก ได้แก่ ภาษีเงินได้ประจํางวด ซึ่งส่วนมากมาจากกำไรส่วนที่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน และภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของยอดคงเหลือสินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ณ วันสิ้นงวด

ในปี 2564 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากปี 2563 จำนวน 59.91 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากผลแตกต่างทางบัญชีและภาษีที่กระทบต่อค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้น จากการบันทึกค่าใช้จ่ายจากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน เมื่อรวมผลกระทบของผลแตกต่างชั่วคราวอื่นๆ กลุ่มบริษัท จึงมีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2564 จำนวน 74.68 ล้านบาท

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงจากปี 2564 จำนวน 9.76 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากผลแตกต่างทางบัญชีและภาษีที่กระทบต่อค่าใช้จ่ายทางภาษีลดลง จากการบันทึกค่าใช้จ่ายจากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน เมื่อรวมผลกระทบของผลแตกต่างชั่วคราวอื่นๆ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2565 จำนวน 54.53 ล้านบาท

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทฯ มียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมาย ตามรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรก่อนภาษีทางบัญชี	1,550.25	1,607.94	1,374.19
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมาย (ร้อยละ)	ร้อยละ 20.00	ร้อยละ 20.00	ร้อยละ 20.00
ภาษีที่คำนวณได้จากอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมาย	310.05	321.59	274.84
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:			
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักทางภาษีได้	4.19	0.83	6.77
รายได้ที่ได้รับจากการยกหนี้	-	19.07	-
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้เพิ่มขึ้น	(30.12)	(20.72)	(27.47)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน	(220.22)	(198.89)	(174.09)
การใช้ขาดทุนทางภาษีในงวดก่อนซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(11.87)	(31.66)	(10.36)
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันของบริษัทย่อยหลังการซื้อธุรกิจ	(7.24)	-	-
การใช้ขาดทุนระหว่างปีของบริษัทย่อยหลังการซื้อธุรกิจ	(8.43)	-	-
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันที่ไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5.78	12.45	22.66
อื่นๆ	0.47	(0.15)	0.41
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	42.61	102.52	92.76

อัตราภาษีที่จ่ายจริง (Effective Tax Rate) สำหรับปี 2563 2564 และ 2565 ของกลุ่มบริษัทฯ คืออัตราร้อยละ 2.75 ร้อยละ 6.38 และร้อยละ 6.75 ตามลำดับ ซึ่งต่ำกว่าอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมายโดยปกติซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 20.00 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้เพิ่มขึ้น และกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กำไรสุทธิ

ในปี 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 1,507.64 ล้านบาท 1,505.42 ล้านบาท และ 1,281.43 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 25.73 ร้อยละ 26.29 และร้อยละ 18.53 ตามลำดับ โดยในปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลง 2.22 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.15 เมื่อเทียบกับปี 2563 เนื่องจาก ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ ต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในการลงทุนโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและการก่อสร้าง รวมทั้งค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลง 223.99 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.88 เมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน ซึ่งลดลงจากปีก่อนจำนวน 97.83 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 16,429.69 ล้านบาท 18,740.20 ล้านบาท และ 20,071.14 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.06 และร้อยละ 7.10 ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานภายใต้สัญญาโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ทั้งนี้สินทรัพย์รวมในปี 2564 เพิ่มขึ้น 2,310.51 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.06 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 407.86 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 240.02 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 128.83 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 129.55 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 158.01 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้น 65.83 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,166.01 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการใหม่ ในขณะที่สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 84.29 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

ในปี 2565 สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 1,330.94 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.10 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 461.65 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 363.37 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 15.81 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 425.77 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันลดลง 38.02 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนลดลง 86.90 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 965.53 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการใหม่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 84.29 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี และสินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 31.98 ล้านบาท จากการเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

● ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นจำนวน 829.02 ล้านบาท 1,069.04 ล้านบาท และ 1,432.41 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 5.04 ร้อยละ 5.70 และร้อยละ 7.14 ของมูลค่าสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยมีระยะเวลาการเก็บหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 จำนวน 56.83 วัน 56.21 วัน และ 56.27 วัน ตามลำดับ

● ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีซึ่งแสดงเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 93.31 ล้านบาท 110.07 ล้านบาท และ 116.98 ล้านบาท ตามลำดับ และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินส่วนที่เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 3,163.02 ล้านบาท 3,275.09 ล้านบาท และ 3,283.99 ล้านบาท ตามลำดับ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินดังกล่าวเกิดจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 ภายใต้การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC 4) ว่าด้วยการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ทั้งนี้ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 คิดเป็นร้อยละ 19.82 ร้อยละ 18.07 และร้อยละ 16.94 ของมูลค่าสินทรัพย์รวมตามลำดับ

● ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 9,095.28 ล้านบาท 10,261.29 ล้านบาท และ 11,226.82 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับปี 2564 เพิ่มขึ้นจำนวน 1,166.01 ล้านบาท และสำหรับปี 2565 เพิ่มขึ้นจำนวน 965.53 ล้านบาท สาเหตุจากการจากการลงทุนในโครงการใหม่เพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 55.36 ร้อยละ 54.75 และร้อยละ 55.93 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ที่ดิน	2,038.40	22.41	2,675.90	26.08	3,591.90	31.99
ส่วนปรับปรุงที่ดิน	482.25	5.30	614.64	5.99	611.16	5.44
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร – โรงไฟฟ้า	682.30	7.50	757.46	7.38	696.04	6.20
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร – สำนักงาน	186.75	2.05	177.67	1.73	185.02	1.65
เครื่องจักรและอุปกรณ์	4,749.27	52.22	5,336.67	52.01	5,073.22	45.19
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	12.70	0.14	14.45	0.14	15.58	0.14
เครื่องมือเครื่องใช้	25.35	0.28	24.06	0.23	24.21	0.22
ยานพาหนะ	13.70	0.15	9.94	0.10	12.48	0.11
งานระหว่างก่อสร้าง	904.56	9.95	650.50	6.34	1,017.21	9.06
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	9,095.28	100.00	10,261.29	100.00	11,226.82	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 904.56 ล้านบาท 650.50 ล้านบาท และ 1,017.21 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้านอกจากนี้ยังเพิ่มขึ้นจากการลงทุนโครงการใหม่อื่นๆ สำหรับปี 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีงานระหว่างก่อสร้างจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (โครงการ BPP)

• สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ โดยที่ช่วงก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน กลุ่มบริษัท บันทึกสิทธิดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ตามมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงาน (มูลค่าการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน) และเมื่อเปิดให้บริการจะตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาสัมปทาน และเมื่อถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาสัมปทาน จะต้องโอนสิ่งก่อสร้างของโรงไฟฟ้าให้กับเทศบาลนครขอนแก่น (อ้างอิงจาก "สัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่นตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า")

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีบันทึกสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จำนวน 1,639.54 ล้านบาท 1,555.25 ล้านบาท และ 1,470.96 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีการเพิ่มขึ้นของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานในปี 2563 เนื่องจากกลุ่มบริษัท รับรู้สิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มเติมเพื่อเป็นสิ่งที่ตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน โดยเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 28 ธันวาคม 2563 ทั้งนี้ ในปี 2564 และ 2565 มีการลดลงของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเนื่องจากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 4,436.85 ล้านบาท 5,371.62 ล้านบาท และ 5,886.38 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินรวมในปี 2564 เพิ่มขึ้น 934.77 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.07 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 881.91 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มในระหว่างปี และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เพิ่มขึ้น 58.35 ล้านบาท และในปี 2565 หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 514.76 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.58 โดยมีสาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 180.91 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 181.70 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 106.12 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มในระหว่างปี และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เพิ่มขึ้น 40.47 ล้านบาท

• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น จำนวน 268.97 ล้านบาท 327.80 ล้านบาท และ 508.71 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 6.06 ร้อยละ 6.10 และร้อยละ 8.64 ของมูลค่าหนี้สินรวม ตามลำดับ โดยในปี 2564 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 58.83 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติจำนวน 64.22 ล้านบาท เงินประกันผลงานจำนวน 31.69 ล้านบาท และการลดลงของเจ้าหนี้อื่นจำนวน 12.48 ล้านบาท และเจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 15.00 ล้านบาท และในปี 2565 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 180.91 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติจำนวน 110.33 ล้านบาท และเจ้าหนี้หุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 94.44 ล้านบาท

ทั้งนี้ ระยะเวลาการชำระหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2563 2564 และ 2565 อยู่ที่ 14.08 วัน 12.63 วัน และ 15.55 วัน ตามลำดับ

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้า	104.84	38.98	162.31	49.51	273.57	53.78
เจ้าหนี้อื่น	38.68	14.38	26.20	8.00	16.73	3.29
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	48.60	18.07	33.60	10.25	16.01	3.15
เจ้าหนี้หุ้นทุนซื้อคืน	-	-	-	-	94.44	18.56
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	74.03	27.52	70.94	21.64	94.71	18.62
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	0.43	0.16	0.61	0.19	5.54	1.09
เงินรับล่วงหน้า	0.07	0.03	0.10	0.03	6.55	1.28
เงินประกันผลงาน	2.24	0.83	33.93	10.35	1.11	0.22
เงินค้ำประกันพนักงาน	0.07	0.03	0.11	0.03	0.05	0.01
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	268.96	100.00	327.80	100.00	508.71	100.00

● เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน รายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	575.29	15.73	702.12	15.47	795.04	17.12
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,081.86	84.27	3,836.94	84.53	3,850.14	82.88
รวมเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	3,657.15	100.00	4,539.06	100.00	4,645.18	100.00

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลงทุนและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 881.91 ล้านบาท และ 106.12 ล้านบาท ตามลำดับ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.11 และร้อยละ 2.34 มีสาเหตุหลักมาจากการเข้าทำสัญญาสินเชื่อระยะยาวและสินเชื่อหมุนเวียนกับสถาบันการเงินเพื่อใช้สำหรับการพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟารวมถึงการเตรียมความพร้อมสำหรับโครงการใหม่ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คิดเป็นร้อยละ 82.43 ร้อยละ 84.50 และร้อยละ 78.91 ของมูลค่าหนี้สินรวมตามลำดับ

● ประเมินการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานจำนวน 32.42 ล้านบาท 32.01 ล้านบาท และ 17.36 ล้านบาท ตามลำดับ ประมาณการดังกล่าวคือภาระผูกพันตามสัญญาจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยมีเงื่อนไขให้ผู้รับสัมปทานดูแล ปรับปรุง และซ่อมแซมให้ทรัพย์สินตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานและสามารถให้บริการได้ตลอดอายุสัญญาสัมปทาน ซึ่งประมาณการดังกล่าวจะถูกบันทึกและปรับปรุงด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี ในปี 2565 ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานลดลงจำนวน 14.65 ล้านบาท โดยมาสาเหตุมาจากการจ่ายชำระค่าซ่อมบำรุงที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปี ทั้งนี้ ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 0.73 ร้อยละ 0.60 และร้อยละ 0.29 ของมูลค่าหนี้สินรวมตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของเจ้าของจำนวน 11,992.84 ล้านบาท 13,368.58 ล้านบาท และ 14,184.76 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2564 ส่วนของเจ้าของเพิ่มขึ้น 1,375.74 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นจากปี 2563 ร้อยละ 11.47 และปี 2565 ส่วนของเจ้าของเพิ่มขึ้น 816.18 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นจากปี 2564 ร้อยละ 6.11 มีสาเหตุมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมเพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 3,005.69 ล้านบาท 4,308.98 ล้านบาท และ 5,022.19 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ในปี 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่จัดสรรเป็นทุนสำรองตามกฎหมายแล้ว 26.03 ล้านบาท 45.23 ล้านบาท และ 141.83 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้ในระหว่างปี 2565 บริษัทฯ มีโครงการซื้อหุ้นคืน โดยโครงการซื้อหุ้นคืนดังกล่าวสิ้นสุดในเดือน ธันวาคม 2565 ระหว่างระยะเวลาโครงการซื้อหุ้นคืน บริษัทฯ ซื้อหุ้นคืนรวมจำนวนทั้งสิ้น 268.01 ล้านบาท และมีการ จัดสรรกำไรสะสมเป็นทุนสำรองหุ้นซื้อคืนดังกล่าวจำนวน 268.01 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2563		2564		2565	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.00	42.42	5,088.00	38.06	5,088.00	35.87
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.01	32.49	3,896.01	29.14	3,896.01	27.46
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองตามกฎหมาย	26.03	0.22	45.23	0.34	141.83	1.00
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองหุ้นซื้อคืน	-	-	-	-	268.01	1.89
กำไรสะสม – ยังไม่ได้จัดสรร	3,005.69	25.06	4,308.98	32.23	5,022.19	35.41
หุ้นทุนซื้อคืน	-	-	-	-	(268.01)	(1.89)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุม เดียวกัน	(22.89)	(0.19)	(22.89)	(0.17)	(22.89)	(0.16)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	-	-	13,315.33	99.60	14,125.14	99.58
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	53.25	0.40	59.62	0.42
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	11,992.84	100.00	13,368.58	100.00	14,184.76	100.00

การวิเคราะห์สภาพคล่อง

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2563	2564	2565
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,894.52	1,868.65	1,522.15
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,644.46)	(2,013.66)	(1,773.69)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	160.91	552.87	(210.11)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	410.97	407.86	(461.65)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือต้นปี	71.92	482.89	890.75
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือปลายปี	482.89	890.75	429.10

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก กิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,894.52 ล้านบาท 1,868.65 ล้านบาท และ 1,522.15 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,232.51 ล้านบาท โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ 3 โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 1 โครงการ และโรงไฟฟ้าขยะเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 1 โครงการจากปี 2562 โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 1,550.25 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 494.53 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 106.32 ล้านบาท อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไป ในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 313.16 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก กิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,894.52 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,266.38 ล้านบาท โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 1 โครงการจากปี 2563 โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 1,607.94 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 578.05 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 141.37 ล้านบาท อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 343.74 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,868.65 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,228.67 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 1,374.19 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 639.48 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 132.09 ล้านบาท อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 655.34 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,522.15 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,644.46 ล้านบาท 2,013.66 ล้านบาท และ 1,773.69 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 1,644.46 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 655.36 ล้านบาท และการซื้อสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานจำนวน 866.53 ล้านบาท การจ่ายชำระสำหรับการโอนหนี้จากการซื้อธุรกิจ 265.56 ล้านบาท และการลดลงของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 251.25 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 2,013.66 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 1,776.12 ล้านบาท การซื้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนจำนวน 65.83 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 158.01 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 1,773.69 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 1,769.32 ล้านบาท การจ่ายชำระสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 37.11 ล้านบาท และการลดลงของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 38.02 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 160.91 ล้านบาท และ 552.87 ล้านบาท ตามลำดับ ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 210.11 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 160.91 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 579.66 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากเงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจำนวน 305.04 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 552.87 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 894.71 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 124.96 ล้านบาท และเงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจำนวน 183.21 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 210.11 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 182.00 ล้านบาท และเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 120.00

ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 127.85 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 173.57 ล้านบาท และเงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจำนวน 203.36 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2563	2564	2565
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.52	2.01	1.71
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ¹	วัน	56.83	56.21	56.27
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย ²	วัน	14.08	12.63	15.55
Cash Cycle	วัน	42.75	43.58	40.72

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร 360 / (รายได้จากการขายและบริการ / ลูกหนี้การค้าเฉลี่ยจากลูกหนี้ต้นปีและปลายปี)

² คำนวณโดยสูตร 360 / (ต้นทุนขายและบริการ / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ยจากเจ้าหนี้ต้นปีและปลายปี)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.52 เท่า 2.01 เท่า และ 1.71 เท่า ตามลำดับ โดยในปี 2564 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัท เพิ่มขึ้นเป็น 2.01 เท่า โดยมาจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 830.68 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 407.86 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 240.02 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 129.55 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น จำนวน 114.46 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 126.83 ล้านบาท

ในปี 2565 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัท ลดลงเป็น 1.71 เท่า โดยมาจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 360.21 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 461.65 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 363.37 ล้านบาท และสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 425.77 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น จำนวน 441.48 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 181.70 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 180.91 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น 92.92 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย เท่ากับ 56.83 วัน 56.21 วัน และ 56.27 วัน ตามลำดับ โดยปี 2563 ถึง 2565 กลุ่มบริษัท มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยจำนวน 14.08 วัน 12.63 วัน และ 15.55 วัน ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัท ทำการจ่ายชำระหนี้ให้แก่คู่ค้าเมื่อถึงกำหนดการชำระหนี้ อ้างอิงตามระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ของคู่ค้าแต่ละราย โดยกลุ่มบริษัท ได้รับ Credit Term จากคู่ค้าเป็นระยะเวลา 7 – 30 วัน ซึ่งระยะเวลาการให้สินเชื่อที่ได้รับจากคู่ค้าแต่ละรายนั้น จะขึ้นอยู่กับลักษณะธุรกรรมและการตกลงกับคู่ค้าแต่ละราย นอกจากนี้ยังมีการจัดทำรายงานวิเคราะห์หนี้คงค้าง (Aging Report) ว่ามีรายการคงค้างที่เกินกำหนดชำระหนี้หรือไม่ พร้อมระบุสาเหตุการจ่ายชำระเกินกำหนดอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง โดยปี 2563 ถึง 2565 กลุ่มบริษัท ไม่มีการชำระหนี้เกินกำหนดระยะเวลาอย่างเป็นสาระสำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2563	2564	2565
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ ¹	ร้อยละ	35.92	33.51	27.07
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน ²	ร้อยละ	33.21	30.55	21.78
อัตรากำไรสุทธิ ³	ร้อยละ	30.23	26.29	18.53
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	13.23	11.87	9.30

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร กำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ / รายได้จากการขายและบริการ

² คำนวณโดยสูตร กำไรจากการดำเนินงาน / รายได้จากการขายและบริการ

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

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 13.23 ร้อยละ 11.87 และร้อยละ 9.30 ตามลำดับ โดยอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2564 ลดลงเล็กน้อยจากปี 2563 มีสาเหตุหลักจากกลุ่มบริษัท มีกำไรสุทธิใกล้เคียงกับปี 2563 แต่มีส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มมากขึ้นกว่าปี 2563

สำหรับปี 2565 อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นลดลง สาเหตุหลักจากกลุ่มบริษัท มีกำไรสุทธิลดลง ในขณะที่ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มมากขึ้นกว่าปี 2564

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2563	2564	2565
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ¹	ร้อยละ	9.86	8.56	6.60
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร ²	ร้อยละ	23.34	21.53	17.88

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน) สุทธิ / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย

² คำนวณโดยสูตร (กำไรสุทธิ + ค่าเสื่อมราคา) / สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับร้อยละ 9.86 ร้อยละ 8.56 และร้อยละ 6.60 ตามลำดับ และมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับร้อยละ 23.34 ร้อยละ 21.53 และร้อยละ 17.88 ตามลำดับ โดยปี 2564 อัตราผลตอบแทนลดลงจากปี 2563 มีสาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์รวมและสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น ในขณะที่กำไรสุทธิใกล้เคียงกับปี 2563 ในขณะที่ปี 2565 อัตราผลตอบแทนลดลงจากปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรสุทธิลดลง ในขณะที่สินทรัพย์รวมและสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากการลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2563	2564	2565
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.37	0.40	0.41
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด)	เท่า	0.61	0.69	0.37
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	20.98	15.40	12.32

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.37 เท่า 0.40 เท่า และ 0.41 เท่า ตามลำดับ ในปี 2565 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากปี 2563 และ 2564 อย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) เท่ากับ 0.61 เท่า 0.69 เท่า และ 0.37 เท่า ในปี 2564 อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) เพิ่มขึ้นจากปี 2563 เนื่องจากกลุ่มบริษัท มีกระแสเงินสดได้มาจากการดำเนินงานในปี 2564 ใกล้เคียงกับปี 2563 แต่ในปี 2564 มีกระแสเงินสดจ่ายชำระหนี้สินลดลงและมีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทลดลงเช่นกัน สำหรับปี 2565 อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) ลดลงจากปี 2564 เนื่องจากกลุ่มบริษัท มีกระแสเงินสดได้มาจากการดำเนินงานในปี 2565 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 ในขณะที่มีกระแสเงินสดจ่ายชำระหนี้สินเพิ่มขึ้นและมีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทเพิ่มขึ้นเช่นกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย 20.98 เท่า 15.40 เท่า และ 12.32 เท่า ตามลำดับ ในปี 2564 อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยลดลงจากปี 2563 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงินจากการเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในการลงทุนโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและการก่อสร้าง และในปี 2565 อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยลดลงจากปี 2564 มีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานเนื่องจากกำไรก่อนภาษีเงินได้ที่ลดลง และกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิที่เพิ่มขึ้น



5. ข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์ : หุ่นสามัญ

ชื่อ	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	0 2229 2800
โทรสาร	0 2359 1259

ผู้สอบบัญชี

ชื่อ	บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 179/74 - 80 อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์	0 2344 1000
โทรสาร	0 2286 5050

5.2 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีคดีความและข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจมีผลกระทบทางด้านลบต่อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท จำนวน 3 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

คดีที่ 1 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (“ABA”) – โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเถิน (ABA1)

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 กลุ่มบุคคลในเขตตำบลแม่ถอด อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 6 ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของ ABA1 โดยมีผู้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด 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 ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งวันที่ 20 มกราคม 2560 ABA ได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว โดยมีข้อมูลสรุปความได้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ขอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

กลุ่มบริษัท เชื่อว่า ABA มีโอกาสชนะคดีมากกว่าที่จะแพ้คดี กลุ่มบริษัท จึงได้มีการตั้งสำรองใด ๆ เกี่ยวกับคดีความดังกล่าวไว้ อย่างไรก็ดี ผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท ได้ให้ความสำคัญกับคดีความดังกล่าว อีกทั้งผลจากการฟ้องร้อง หรือ ข้อกล่าวหาใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินคดี หรือ การดำเนินการใด ๆ ที่เป็นผลเสียต่อกลุ่มบริษัท อาจจะส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน และราคาตลาดหุ้นของบริษัท นอกจากนี้ได้มีการเปิดเผยข้อมูลหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความที่ถูกฟ้องร้อง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มบริษัท

คดีที่ 2 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”) – โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558 กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง AAA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคารหรือเปลี่ยนแปลงการใช้อาคาร 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

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2559 ศาลได้ทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ AAA แล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลาการบังคับตามคำสั่งและการบรรเทาทุกข์ชั่วคราว

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2563 ศาลปกครองระยองมีคำพิพากษายกฟ้อง และเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2563 ผู้ฟ้องคดียื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

กลุ่มบริษัท เชื่อว่า AAA มีโอกาสชนะคดีมากกว่าที่จะแพ้คดี กลุ่มบริษัท จึงได้มีการตั้งสำรองใด ๆ เกี่ยวกับคดีความดังกล่าวไว้ อย่างไรก็ดี ผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัท ได้ให้ความสำคัญกับคดีความดังกล่าว อีกทั้งผลจากการฟ้องร้อง หรือ ข้อกล่าวหาใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินคดี หรือ การดำเนินการใด ๆ ที่เป็นผลเสียต่อกลุ่มบริษัท อาจจะส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน และราคาตลาดหุ้นของบริษัท นอกจากนี้ได้มีการเปิดเผยข้อมูลหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความที่ถูกฟ้องร้อง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มบริษัท

คดีที่ 3 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (“ACES”) บริษัท แอ็ดวานซ์ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ABE”) และนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา ในฐานะกรรมการ – โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (ACES1) และโครงการโรงไฟฟ้าดอนหมัด (ABE1)

ACES และ ABE ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มกิจการรับโอนหุ้นทั้งหมดจากผู้ถือหุ้นเดิมเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2563 และนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการของทั้งสองบริษัทดังกล่าวได้ถูกฟ้องเป็นคดีแพ่งโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดบุรีรัมย์ ต่อศาลจังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2563 ซึ่งการฟ้องร้องดังกล่าวเกิดขึ้นภายหลังการรับโอนหุ้นเสร็จสิ้นแล้ว โดยผู้ฟ้องอ้างว่า ACES และ ABE ได้กระทำละเมิดตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติสาธารณสุข พ.ศ. 2535 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 ถึงปี พ.ศ. 2563 และเรียกค่าเสียหายเป็นเงินจำนวน 129,415,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ

เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 ศาลจังหวัดบุรีรัมย์มีคำพิพากษาให้ ACES และ ABE ร่วมกันชำระค่าเสียหายให้แก่ผู้ฟ้องเป็นจำนวนเงินรวม 34,160,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตรากฎหมายกำหนด นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ และพิพากษายกฟ้องนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา ทั้งนี้ ACES และ ABE ได้พิจารณาตั้ง

ประมาณการผลเสียหายจากการฟ้องร้องดังกล่าวแล้วตามความเห็นของที่ปรึกษากฎหมาย และเนื่องจากการกระทำที่อ้างว่าเป็น การกระทำละเมิดตามที่ถูกฟ้องข้างต้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้น เดิม ดังนั้น กลุ่มกิจการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาการฟ้องเรียกค่าเสียหายดังกล่าวจากผู้ถือหุ้นเดิมต่อไป และเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลจังหวัดบุรีรัมย์แล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลจังหวัดบุรีรัมย์

กลุ่มบริษัท มีความเห็นว่าการกระทำที่อ้างว่าเป็นความผิดตามคำฟ้องนั้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่บริษัท จะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม และก่อนที่นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา จะเข้าเป็นกรรมการของ ACES และ ABE กลุ่มบริษัท จึงมีความเห็นว่าหากศาลพิพากษาถึงที่สุดให้ ACES หรือ ABE หรือนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา ชดใช้ ค่าเสียหายไม่ว่าเต็มจำนวนตามคำฟ้องหรือบางส่วนก็ตาม บริษัทฯ ก็สามารถใช้สิทธิตามสัญญาซื้อขายหุ้นเรียกร้องให้ ผู้ถือหุ้นเดิมชดใช้คืนแก่บริษัทได้

นอกจากนี้กลุ่มบริษัท มีคดีความที่กลุ่มบริษัท เป็นผู้ฟ้องคดี จำนวน 8 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วย AAP AAPP ACP ALCP และ ABA ซึ่งมีสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าแบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี 2559 (รวมเรียกว่า “ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นฟ้องคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“ผู้ถูกฟ้องที่ 1”) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“ผู้ถูกฟ้องที่ 2”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“ผู้ถูกฟ้องที่ 3”) ต่อศาล ปกครองกลาง รวม 8 คดี ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FIT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขมติ ประกาศ รวมทั้งแก้ไขเพิ่มเติมสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถ ดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องที่ 1-3 ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท

เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2563 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษาสรุปว่าประกาศ FIT ปี 2559 เฉพาะข้อที่ให้ปรับลด ระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมนอกเหนือไปจากระยะเวลา COD ไม่ชอบด้วยกฎหมาย โดยศาลปกครองกลางระบุใน คำพิพากษาว่า “...จึงมีข้อสังเกตเกี่ยวกับแนวทางหรือวิธีการดำเนินการให้เป็นไปตามคำพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 2 (กกพ) ไปดำเนินการยกเลิกหลักเกณฑ์ที่ให้ปรับลดระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม นอกเหนือจากการปรับลดระยะเวลาที่ได้ จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ตามข้อ 7 (2) ของประกาศฯ และกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามประกาศที่แก้ไข ต่อไป...” ส่วนคำขออื่นนอกจากนี้ซึ่งรวมทั้งคำขอให้ชำระค่าเสียหายทั้งหมดนั้น ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษายกฟ้อง ซึ่ง บริษัทย่อยผู้ฟ้องคดีได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดในส่วนของคำพิพากษายกฟ้องแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ทั้ง 8 คดีนี้ ยังอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงมีความเสี่ยงจาก การที่ศาลปกครองสูงสุดอาจไม่ได้มีคำพิพากษาหรือมีคำสั่งให้ผู้ถูกฟ้อง ชดใช้ค่าเสียหาย หรือ ดำเนินการตามที่กลุ่มบริษัท ร้องขอ ทำให้มีความไม่แน่นอนในการได้รับชำระค่าเสียหายดังกล่าว



ส่วนที่ 2

การกำกับดูแลกิจการ





เปลี่ยนพืช ให้เป็นไฟฟ้า

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

6.1 ภาพรวมนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัท ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท รวมทั้งได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนดเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัท เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และยังทำให้เกิดความโปร่งใสต่อนักลงทุนอันจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ต่อบุคคลภายนอก โดยนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีครอบคลุมหลักการ 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัท ตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิขั้นพื้นฐานต่าง ๆ ของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะของนักลงทุนในหลักทรัพย์ และเจ้าของบริษัท เช่น สิทธิในการซื้อ ขาย โอน หลักทรัพย์ที่ตนถืออยู่ สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัท สิทธิในการได้รับข้อมูลอย่างเพียงพอ สิทธิต่าง ๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี การอนุมัติธุรกรรมที่สำคัญและมีผลต่อทิศทางในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงการแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิและข้อบังคับของบริษัท เป็นต้น

ทั้งนี้ บริษัท มีพันธกิจในการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

- 1) บริษัท จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่าง ๆ ให้ผู้ถือหุ้นรับทราบล่วงหน้าและประกาศโฆษณาในหนังสือพิมพ์ท้องถิ่นก่อนวันประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน หรือระยะเวลาอื่นใดตามที่กฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด นอกจากนี้ บริษัท จะนำข้อมูลดังกล่าวประกาศลงในเว็บไซต์ของบริษัท ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นด้วย
- 2) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตัวเอง บริษัท จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นใดเข้าร่วมประชุมแทนได้
- 3) ในการจัดประชุมผู้ถือหุ้น บริษัท จะใช้สถานที่ซึ่งสะดวกแก่การเดินทาง รวมถึงเลือกวันเวลาที่เหมาะสม และจัดสรรเวลาในการประชุมอย่างเพียงพอ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่จะอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท
- 4) ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัท จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิอย่างเท่าเทียมกันในการแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะหรือตั้งคำถามในวาระต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องได้อย่างอิสระก่อนการลงมติในวาระใด ๆ และจะมีกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบคำถามในที่ประชุม
- 5) ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นรายเดียวหรือหลายรายรวมกันถือหุ้นหรือสิทธิออกเสียงนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท สามารถเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้นได้

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ประจำปี 2566 นี้ บริษัท ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2566 ปรากฏว่าเมื่อครบกำหนดระยะเวลาแล้ว ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 แต่อย่างใด

- 6) ภายหลังการประชุมผู้ถือหุ้นแล้วเสร็จ บริษัท จะจัดทำรายงานการประชุมที่บันทึกข้อมูลอย่างถูกต้องและครบถ้วนในสาระสำคัญเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นที่มีได้เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นสัญชาติไทยหรือต่างดาว โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) ในการดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง บริษัทฯ จะให้โอกาสแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยก่อนเริ่มการประชุมประธานในที่ประชุมจะชี้แจงวิธีการใช้สิทธิออกเสียง และวิธีนับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่ต้องลงมติในแต่ละวาระ และยังเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่เข้าร่วมประชุมทุกรายสามารถแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ รวมทั้งซักถามในแต่ละวาระโดยใช้เวลาอย่างเหมาะสม และเพียงพอ โดยประธานในที่ประชุมจะดำเนินการประชุมตามระเบียบวาระที่กำหนดไว้
- 2) ในวาระเลือกตั้งกรรมการ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเลือกตั้งกรรมการบริษัทเป็นรายคน นอกจากนี้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ที่ได้รับการเสนอชื่อ

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2566 นี้ บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้า ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2566 ปรากฏว่าเมื่อครบกำหนดระยะเวลาแล้ว ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ แต่อย่างใด

- 3) บริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการบริษัทรายงานการมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมใดๆ อย่างน้อยก่อนการพิจารณาในวาระที่เกี่ยวข้องในการประชุมคณะกรรมการบริษัท และบันทึกส่วนได้เสียดังกล่าวในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งห้ามมิให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่จะไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระในวาระที่เกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการประชุมในวาระนั้นๆ
- 4) บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการนำข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ไปใช้ โดยห้ามบุคคลหรือหน่วยงานที่ทราบข้อมูลภายในนำข้อมูลดังกล่าวไปเปิดเผยต่อหน่วยงานหรือบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง จนกว่าจะได้เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว รวมทั้งยังกำหนดให้กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ รวมถึงข้อมูลทางการเงินจะต้องงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูล หรือวันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในที่เกี่ยวข้องนั้นได้เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว 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** : บริษัท และบริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพ โดยมุ่งมั่นที่จะสร้างผลการดำเนินงานที่ดีและการเจริญเติบโตที่มั่นคง เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว รวมทั้งดำเนินการเปิดเผยข้อมูลด้วยความโปร่งใสและเชื่อถือได้ต่อผู้ถือหุ้น
- พนักงาน** : บริษัท และบริษัทย่อยจะปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม นอกจากนี้ บริษัท และบริษัทย่อยยังให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ความสามารถและศักยภาพของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรม การสัมมนา และการฝึกอบรม โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงกับพนักงานทุกคน และพยายามสร้างแรงจูงใจให้พนักงานที่มีความรู้ความสามารถสูงให้คงอยู่กับบริษัท และบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาองค์กรต่อไป อีกทั้งยังได้กำหนดแนวทางในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง เช่น การห้ามใช้ข้อมูลภายในอย่างเคร่งครัด เป็นต้น
- ลูกค้า** : บริษัท และบริษัทย่อยมีกระบวนการในการคัดเลือกคู่ค้าโดยการให้คู่ค้าแข่งขันบนข้อมูลที่เท่าเทียมกัน และคัดเลือกคู่ค้าด้วยความยุติธรรมภายใต้หลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้าของบริษัท และบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัท และบริษัทย่อยยังได้จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่คู่สัญญาทุกฝ่าย และจัดให้มีระบบติดตามเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน และป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา โดยบริษัท และบริษัทย่อยซื้อสินค้าจากคู่ค้าตามเงื่อนไขทางการค้า ตลอดจนปฏิบัติตามสัญญาต่อคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของคู่ค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบ
- ลูกค้า** : บริษัท และบริษัทย่อยรับผิดชอบต่อลูกค้าโดยการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของการบริการ รวมถึงการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าให้ครบถ้วนและครอบคลุมให้มากที่สุด เพื่อมุ่งเน้นการสร้าง ความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าในระยะยาว นอกจากนี้ บริษัท และบริษัทย่อยยังให้ข้อมูลที่ถูกต้องเกี่ยวกับการบริการของบริษัท และบริษัทย่อย รวมทั้งยังจัดให้มีช่องทางให้ลูกค้าของบริษัท และบริษัทย่อยสามารถแจ้งปัญหาหรือการให้บริการที่ไม่เหมาะสมเพื่อที่บริษัท และบริษัทย่อยจะได้ป้องกัน และแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการบริการของบริษัท และบริษัทย่อยได้อย่างรวดเร็ว รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบ
- เจ้าหนี้** : บริษัท และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ตามสัญญาที่มีต่อเจ้าหนี้เป็นสำคัญ รวมทั้งการชำระคืนเงินต้น ดอกเบี้ยและภาระดูแลหลักประกันต่าง ๆ ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้อง
- คู่แข่ง** : บริษัท และบริษัทย่อยประพฤติตามกรอบการแข่งขันที่ดี มีจรรยาบรรณและอยู่ในกรอบของกฎหมาย รวมทั้งสนับสนุนและส่งเสริมนโยบายการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม
- สังคมและส่วนรวม** : บริษัท และบริษัทย่อยใส่ใจและให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและคุณภาพชีวิตของผู้คนที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย และส่งเสริมให้พนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยมีจิตสำนึก และความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม รวมทั้งจัดให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัท และบริษัทย่อยพยายามเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็นการสร้างและรักษาไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและสังคม ตลอดจนส่งเสริมวัฒนธรรมในท้องถิ่นที่บริษัท และบริษัทย่อยดำเนินกิจการอยู่

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

ช่องทางส่งข้อร้องเรียน (Whistleblowing)

จดหมายส่งทางไปรษณีย์ ระบุหน้าซองถึงผู้รับแจ้งเบาะแสท่านใดท่านหนึ่งดังต่อไปนี้

- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)
- เลขานุการบริษัท

ที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7

ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กทม. 10500

อีเมล audit@ace-energy.co.th

2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีคุณธรรม จริยธรรม จรรยาบรรณ และความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย ต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ ปฏิบัติตามกฎหมาย และศีลธรรมอันดีงาม และปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน และเป็นธรรมด้วยความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ รวมทั้งสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม สามารถเพิ่มคุณค่าและมูลค่าทั้งในปัจจุบันและในอนาคตแก่องค์กรที่จะนำไปสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระดับสากล

คำจำกัดความและความหมาย

“จริยธรรม”	หมายถึง ธรรมที่เป็นข้อประพฤติปฏิบัติ หรือ ศีลธรรม
“จรรยาบรรณ”	หมายถึง ความประพฤติที่ดีที่กำหนดขึ้นไว้ให้ถือปฏิบัติ หรือประพฤติปฏิบัติต่อผู้อื่นด้วยความเป็นธรรม
“จรรยาบรรณทางธุรกิจ”	หมายถึง มาตรฐานการประพฤติปฏิบัติที่ดีที่กำหนดขึ้น เพื่อให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ
“บริษัท”	หมายถึง บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต
“ผู้บริหาร”	หมายถึง กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ ผู้จัดการของบริษัทฯ แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทฯ ซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต
“พนักงาน”	หมายถึง พนักงาน และลูกจ้างที่ปฏิบัติงานเพื่อรับค่าจ้างจากบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

บริษัท มุ่งหมายให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับขององค์กรมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณฉบับนี้ โดยผู้บริหารจะต้องมีความรับผิดชอบในการสร้างบรรทัดฐานและวัฒนธรรมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณขององค์กรด้วยการ จูงใจ และส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติตามจรรยาบรรณด้วยความเต็มใจ

บุคคลที่มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

- (ก) ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท
- (ข) บริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัท หรือมีสิทธิควบคุมธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน และที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคตต้องยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท
- (ค) บริษัทย่อยที่ไม่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท ควรยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท
- (ง) บุคคลภายนอกที่เป็นตัวแทนของบริษัท เช่น ที่ปรึกษา ตัวแทน และคู่สัญญาอิสระ ต้อง
 - ยินยอมที่จะมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท
 - ทราบข้อมูลเกี่ยวกับจรรยาบรรณนี้
 - ถูกดำเนินการอย่างหนึ่งอย่างใด ซึ่งอาจรวมถึงการบอกเลิกสัญญา หากทราบว่าบุคคลภายนอกใดๆ ละเมิดจรรยาบรรณของบริษัท

การกระทำที่เข้าข่ายผิดจรรยาบรรณ

พนักงานทุกคนมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามและส่งเสริมให้ผู้อื่นปฏิบัติตามจรรยาบรรณของบริษัท โดยการกระทำดังต่อไปนี้ถือเป็นการทำผิดจรรยาบรรณและจะต้องถูกดำเนินการทางวินัย

- (ก) ไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ
- (ข) แนะนำ ส่งเสริม หรือสนับสนุนให้ผู้อื่นไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ
- (ค) ละเลยเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ ในกรณีที่ตนทราบหรือควรทราบ เนื่องจากเกี่ยวข้องกับงานภายใต้ความรับผิดชอบของตน
- (ง) ไม่ให้ความร่วมมือหรือขัดขวางการสอบสวนข้อเท็จจริงที่อ้างว่าได้มีการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ
- (จ) ต่ำหนิ หรือกล่าวหา หรือขู่อาฆาตพนักงานที่รายงานข้อสงสัยเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ
- (ฉ) การกระทำอันไม่เป็นธรรมต่อผู้อื่น เนื่องจากการที่ผู้นั้นรายงานการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

ทั้งนี้ ผู้ที่ฝ่าฝืนหรือละเมิดจรรยาบรรณจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมายบ้านเมือง

นอกจากนี้ บริษัท ยังได้กำหนดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน (Anti-Corruption and Bribery) และนโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย ซึ่งนอกจากจะมีเจตนารมณ์ในการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันแล้ว ยังมีเจตนารมณ์ในการให้ความเป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอร์รัปชันควบคู่กันไปด้วย โดยที่นโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลฯ กำหนดวิธีการร้องเรียนหรือแจ้งเบาะแสการทุจริตคอร์รัปชันไว้ว่า ให้ผู้ร้องเรียนแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง หรือส่ง E-mail ไปยังหัวหน้าสายงานทรัพยากรมนุษย์หรือหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

- 1) บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการเงิน และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้สอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงินและรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังสนับสนุนให้มีการจัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินในทุกไตรมาส
- 2) บริษัทฯ จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการกรรมการแต่ละท่าน บทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ จำนวนครั้งของการประชุมและการเข้าประชุมในปีที่ผ่านมา ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ
- 3) บริษัทฯ จะเปิดเผยค่าตอบแทนและค่าบริการอื่นที่ผู้สอบบัญชีให้บริการกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 4) บริษัทฯ จะจัดให้มีรายงานนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง และนโยบายเกี่ยวกับความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมที่ได้ให้ความเห็นชอบไว้โดยสรุป และผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวรวมทั้งกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวได้พร้อมด้วยเหตุผล
- 5) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญของบริษัทฯ อย่างถูกต้องครบถ้วน เชื่อถือได้เพียงพอ ทันเวลา และโปร่งใส รวมถึงข้อมูลทั่วไปที่มีความสำคัญที่อาจกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้ โดยมอบหมายให้มีหน่วยงานรับผิดชอบงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) ขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนในการสื่อสารกับผู้ลงทุนประเภทสถาบันผู้ถือหุ้น รวมทั้งนักวิเคราะห์ทั่วไป และภาครัฐที่เกี่ยวข้องและสามารถดูได้จากเว็บไซต์ของบริษัทฯ ซึ่งใช้เป็นช่องทางในการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศต่างๆ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ ข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจ ข้อมูลทางการเงิน ข่าวบริษัทฯ ที่มีผลต่อการตัดสินใจลงทุน ข่าวแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ข่าวกิจกรรมต่างๆ ของบริษัทฯ รายละเอียดการจัดประชุมผู้ถือหุ้น เป็นต้น ซึ่งจะช่วยให้ นักลงทุนสามารถติดตามข้อมูลของบริษัทฯ ได้อย่างสะดวกยิ่งขึ้น

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดทำแผนนักลงทุนสัมพันธ์โดยสังเขป และแผนดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงแล้วแต่โอกาสและความเหมาะสมซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- 5.1 จัดประชุมนักวิเคราะห์เป็นประจำไตรมาสละ 1 ครั้ง และในกรณี หากนักวิเคราะห์ประสงค์ที่จะสอบถามข้อมูลในเรื่องอื่นเพิ่มเติม บริษัทฯ ก็จะเชิญให้นักวิเคราะห์เข้ามาพบฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์เป็นกรณีๆ ไป
- 5.2 เข้าร่วมกิจกรรมบริษัทจดทะเบียนพบนักลงทุนกับทางตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในทุกๆ ปี
- 5.3 เข้าร่วมกิจกรรม Roadshow ทั้งในประเทศและในต่างประเทศ

ในปี 2565 แม้สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ยังคงมีผลกระทบอยู่ แต่ทางบริษัทฯ ได้มีการจัดกิจกรรมให้แก่ นักวิเคราะห์และนักลงทุน เป็นระยะๆ ดังนี้

กิจกรรมในปี 2565	จำนวนครั้ง
การประชุมนักวิเคราะห์ประจำไตรมาส (Analyst meeting)	4
ร่วมกิจกรรมบริษัทจดทะเบียนพบนักลงทุน (Opportunity Day)	4
การพบปะผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนทั่วไป นักวิเคราะห์ (Company visit)	5
เข้าร่วมกิจกรรม Roadshow	1

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

1) โครงสร้างคณะกรรมการ และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยบุคคลซึ่งเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์ให้กับบริษัท และบริษัทย่อย โดยเป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

คณะกรรมการบริษัทมีจำนวนอย่างน้อย 5 คน และมีกรรมการบริษัทที่มีคุณสมบัติเป็นอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน อันจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการพิจารณาและออกเสียงในเรื่องต่างๆ อย่างเหมาะสม ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละไม่เกิน 3 ปี ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด โดยกรรมการอิสระจะมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะเห็นว่าบุคคลนั้นสมควรดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทฯ ต่อไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทอื่นได้ โดยต้องเป็นไปตามกฎหมายและ/หรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องแจ้งต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้รับทราบทุกครั้งก่อนการเข้าดำรงตำแหน่งด้วย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อช่วยในการกำกับดูแลกิจการของบริษัท 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) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คน และไม่มากกว่า 5 คน เพื่อทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง พิจารณารูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท ประธานคณะกรรมการบริหาร กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณานุมัติ และ/หรือนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณานุมัติต่อไป (แล้วแต่กรณี)

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาตามความเหมาะสมในการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงขึ้น เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร กำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม กำหนดกฎเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติในด้านต่างๆ รวมถึงกำกับดูแลให้องค์กรมีการดำเนินงานและปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนำเสนอรายงานบริหารความเสี่ยงและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ ได้จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งสนับสนุนงานของคณะกรรมการบริษัทโดยการให้คำแนะนำในเรื่องข้อกำหนดตามกฎหมาย และกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติของคณะกรรมการบริษัท

2) บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และมีหน้าที่กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกำกับดูแลให้การบริหารจัดการเป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางเพื่อประโยชน์ระยะยาวแก่ผู้ถือหุ้นภายใต้กรอบข้อกำหนดของกฎหมายและหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ขณะเดียวกันก็คำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียดตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัท

(1) นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำมีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความเห็นชอบนโยบายดังกล่าว ทั้งนี้ การจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะจัดให้มีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

(2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้กำหนดข้อพึงปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือเป็นหลักในการปฏิบัติ ดังนี้

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

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกาศและแจ้งให้พนักงานทุกคนรับทราบและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

(3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายขจัดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีเหตุผลและเป็นอิสระภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี เพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณาเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณา รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในรายการดังกล่าว

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการทำรายการเกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่สอดคล้องกับกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(4) การควบคุมภายใน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในเพื่อการกำกับดูแลและการควบคุมภายในทั้งในระดับบริหารและระดับปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพ โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการว่าจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก (outsourcer) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในและรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบที่วางไว้

(5) การบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร รวมทั้งการกำกับดูแลให้มีระบบ หรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

(6) รายงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีฝ่ายบัญชีและผู้สอบบัญชีมาประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน

3) การประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประเมินตนเอง

บริษัทฯ จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยทุกไตรมาส และมีการประชุมพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดวาระประชุมชัดเจนล่วงหน้า และมีวาระพิจารณาติดตามผลการดำเนินงานเป็นประจำ บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมให้กรรมการทุกท่านล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม เพื่อให้คณะกรรมการได้มีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม เว้นแต่กรณีมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน และจะจัดให้มีการบันทึกรายงานการประชุมและจัดเก็บรวบรวมเอกสารที่รับรองแล้วเพื่อใช้ในการอ้างอิงและสามารถตรวจสอบได้ โดยในการประชุมทุกครั้งจะจัดให้มีผู้บริหารและผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อให้ข้อมูลและรายละเอียดประกอบการตัดสินใจที่ถูกต้องและทันเวลา

ในการลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้ถือมติของเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการหนึ่งคนมีหนึ่งเสียง โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียในวาระใดจะไม่เข้าร่วมประชุมและใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในวาระนั้น ทั้งนี้ ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงและแก้ไขการดำเนินงาน โดยมีการกำหนดหัวข้อที่จะประชุมชัดเจนก่อนที่จะวัดผลการประเมินดังกล่าว เพื่อรวบรวมความเห็นและนำเสนอต่อที่ประชุม

4) ค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนของกรรมการ คือ ค่าตอบแทนรายเดือน และค่าเบี้ยประชุม ในกรณีนี้ ค่าตอบแทนของกรรมการจะตั้งอยู่ในเกณฑ์เฉลี่ยเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยจะคำนึงถึงความเพียงพอต่อการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ส่วนผู้บริหารจะได้รับผลตอบแทนที่เป็นเงินเดือนและโบนัสประจำปี โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ค่าตอบแทนรายปีของกรรมการและผู้บริหารรวมกันจะต้องไม่เป็นจำนวนที่สูงผิดปกติเมื่อเทียบกับผลตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารโดยเฉลี่ยของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจะคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อพิจารณารูปแบบ และหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติ

5) การพัฒนากรรมการบริษัทและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้จากกระทำการภายในบริษัท หรือใช้บริการของสถาบันภายนอกก็ได้

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการหรือมีกรรมการเข้าใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการเข้าใหม่ รวมถึงจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้แก่กรรมการใหม่

คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีการหมุนเปลี่ยนงานที่ได้รับมอบหมายตามความถนัดของผู้บริหารและพนักงาน โดยพิจารณาตามความเหมาะสมของงานและเวลาเป็นหลัก

โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะกำหนดช่วงเวลาและพิจารณาผลการปฏิบัติงานดังกล่าวเพื่อเป็นแผนพัฒนาและสืบทอดงานของบริษัทฯ ทั้งนี้ เพื่อพัฒนาผู้บริหารและพนักงานให้มีความรู้ความสามารถในการทำงานมากขึ้นและให้สามารถทำงานแทนกันได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดให้มีนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan) เพื่อเตรียมคนทดแทนหรือรองรับตำแหน่งงานให้มีความต่อเนื่องในการบริหารงานที่เหมาะสม เป็นการเตรียมความพร้อมบุคลากรให้สามารถรองรับและสอดคล้องกับการขยายธุรกิจ และเพื่อประเมินศักยภาพและส่งเสริมพัฒนาความรู้และทักษะให้เหมาะสม

6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 มีมติอนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ โดยเพิ่มเติมนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน นโยบายการต่อต้านการแข่งขันที่ไม่เป็นธรรม และนโยบายการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ และเพิ่มเติมหัวข้อว่าด้วยกระบวนการป้องกันแก้ไข ไม่ให้เกิดการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจซ้ำ การติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามจรรยาบรรณ และการแจ้งเบาะแสกรณีพบการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจ ดังนั้น จรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ จึงมีรายละเอียดดังนี้

ขอบเขตการบังคับใช้

บริษัทฯ ได้กำหนดจรรยาบรรณธุรกิจฉบับนี้ เพื่อเป็นมาตรฐานและใช้บังคับกับผู้บริหารและพนักงานทุกระดับของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อให้ยึดถือปฏิบัติตามภาระหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย รวมทั้งส่งเสริมให้ผู้บริหารเป็นแบบอย่างที่ดีในการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้จรรยาบรรณทางธุรกิจ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จะต้องรับทราบ ทำความเข้าใจ และยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ของแต่ละคนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เปิดเผย โปร่งใส และคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้อง

“ผู้บริหาร”: ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและบริหารในตำแหน่งต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหาร จนถึงผู้อำนวยการฝ่าย

“พนักงาน”: พนักงานบริษัทในตำแหน่งที่ต่ำกว่าผู้อำนวยการฝ่ายทั้งที่เป็นพนักงานประจำ พนักงานชั่วคราว พนักงานตามสัญญาพิเศษ และพนักงานตามสัญญาจ้าง

ข้อพึงปฏิบัติ

1. นโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1.1. ผู้บริหาร

ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดและได้เข้าจดทะเบียนเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทฯ จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผู้บริหารต้องพิจารณาความขัดแย้งทางผลประโยชน์เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างรอบคอบด้วยความซื่อสัตย์สุจริตอย่างมีเหตุผลและเป็นอิสระภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดีโดยคำนึงถึงประโยชน์ของบริษัทฯ เป็นหลักสำคัญ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล และเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ เป็น หลักสำคัญ

1.2. ผู้บริหารและพนักงาน

1.2.1. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ปฏิบัติสิ่งอื่นใดอันเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าโดยตนเองหรือร่วมกับผู้อื่นไม่ว่าจะเกิดจากการติดต่อกับผู้เกี่ยวข้องทางการค้าของบริษัทฯ เช่น คู่ค้า ลูกค้า คู่แข่งขันทางการค้า หรือจากการใช้โอกาสหรือข้อมูลที่ได้จากการเป็นพนักงานในการหาประโยชน์ส่วนตนหรือจากการทำธุรกิจอันเป็นการแข่งขันกับบริษัทฯ

1.2.2. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ อย่างเต็มกำลังความสามารถ

- 1.2.3. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจอื่นใดอันอาจมีผลกระทบกระเทือนถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ หรือเป็นการแข่งขันกับบริษัทฯ

2. นโยบายการรักษาและการใช้ทรัพย์สินและข้อมูล / ความลับของบริษัทฯ

- 2.1. บรรดาวิธีการ กระบวนการ ความคิด ตลอดจนความรู้เทคนิคต่างๆ หรือความรู้ และ/หรือเทคนิควิธีการอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการงานหรือการดำเนินการของบริษัทฯ เนื่องมาจากความคิดการค้นคว้าศึกษาวิจัยและ/หรือการกระทำการอื่นใดอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานตามหน้าที่และตามสัญญาจ้างของผู้บริหารและพนักงานในทุกกรณี ให้ถือเป็นทรัพย์สินทางปัญญาของบริษัทฯ ทั้งสิ้น ไม่ว่าจะได้มีการจดทะเบียนหรือจดแจ้งตามกฎหมายเกี่ยวกับทรัพย์สินทางปัญญาหรือไม่ ทั้งนี้ ห้ามมิให้มีการเผยแพร่ต่อโดยมิได้รับอนุญาตประธานเจ้าหน้าที่บริหาร หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นลายลักษณ์อักษร
- 2.2. ผู้บริหารหรือพนักงานตกลงที่จะรักษา “ความลับทางการค้า” ของบริษัทฯ ทั้งหมดที่ได้รับรู้หรือได้ล่วงรู้มาเนื่องจากการปฏิบัติงานให้แก่บริษัทฯ โดยจะไม่นำมาเปิดเผยส่งต่อไปให้ผู้หนึ่งผู้ใดที่ไม่เกี่ยวข้องและจำเป็นหรือทำสำเนาโดยไม่ได้รับอนุญาต รวมทั้งจะไม่กระทำการหรือดเว้นกระทำการใดๆ จนเป็นเหตุให้สถานะและชื่อเสียงของบริษัทฯ เสียหายหรือก่อให้เกิดความเสียหายแก่ธุรกิจของบริษัทฯ รวมตลอดทั้งจะไม่ดำเนินการรับจ้างหรือเข้าเป็นผู้บริหารหรือพนักงาน หรือให้การแนะนำการศึกษา การช่วยเหลือ หรือทำสัญญาใดๆ กับนิติบุคคลใดๆ หรือ กิจการของบุคคลที่เป็นคู่แข่งทางการค้ากับบริษัทฯ หรือทำธุรกิจที่มีลักษณะเหมือนหรือคล้ายคลึงกับกิจการของบริษัทฯ เพื่อประโยชน์ในการตีความข้อกำหนดข้อนี้ “ความลับทางการค้า” หมายถึง ข้อมูลการค้าซึ่งยังไม่รู้จักกันโดยทั่วไป หรือยังเข้าถึงไม่ได้ในหมู่บุคคลซึ่งโดยปกติแล้วต้องเกี่ยวข้องกับข้อมูลดังกล่าว โดยเป็นข้อมูลที่มีประโยชน์ในเชิงพาณิชย์ เนื่องจากเป็นความลับและเป็นข้อมูลที่บริษัทฯ ได้ใช้มาตรการที่เหมาะสมเพื่อรักษาไว้เป็นความลับ ทั้งนี้ความลับทางการค้าอาจอยู่ในระเบียบ สัญญา หรือข้อตกลงอื่นใดของบริษัทฯ ที่กำหนดไว้และจะมีขึ้นต่อไป หรือตามที่พระราชบัญญัติความลับทางการค้า พ.ศ. 2545 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กำหนดไว้
- 2.3. ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนของบริษัทฯ จะต้องเก็บรักษา “ความลับ” ใดๆ ที่มีต่อบริษัทของลูกค้า คู่สัญญา หรือคู่ค้าทางธุรกิจ หรือบุคคลอื่นใด ที่ได้รับรู้หรือได้ล่วงรู้มาเนื่องจากการปฏิบัติงานให้แก่บริษัทฯ เว้นแต่การเปิดเผยข้อมูลนั้นเป็นไปตามที่กฎหมายอนุญาตหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การเปิดเผยข้อมูลตามคำสั่งศาล หรือตามคำสั่งของเจ้าหน้าที่ของรัฐอื่นใดซึ่งกฎหมายได้ให้อำนาจไว้
- 2.4. ผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ ต้องทราบถึงขั้นตอนวิธีการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและปฏิบัติตามเพื่อ ป้องกันไม่ให้ข้อมูลอันเป็นความลับถูกเปิดเผยโดยไม่เจตนา
- 2.5. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นผู้ให้ความเห็นชอบข้อมูลที่จะนำหรือเปิดเผยต่อสาธารณชน
- 2.6. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ทำงานให้กับบุคคลอื่นหรือองค์กรอื่นใด ซึ่งมีการให้ประโยชน์ตอบแทนในระหว่างเวลาทำงานของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นลายลักษณ์อักษร
- 2.7. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ใช้หรือนำไปใช้ซึ่งทรัพย์สินอินเทอร์เน็ตของบริษัทฯ โดยมีจุดประสงค์ในเชิงพาณิชย์ หรือประโยชน์ส่วนตัว นอกจากเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ โดยตรง
- 2.8. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องยึดถือและปฏิบัติตามนโยบายระบบสารสนเทศของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด อาทิ
- ต้องไม่แทรกแซงความเป็นส่วนบุคคลของผู้อื่น ไม่ว่ากรณีใดๆ
 - ต้องไม่เข้าใช้ข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทฯ โดยใช้ได้เฉพาะส่วนที่ผู้บริหารหรือพนักงานมีหน้าที่รับผิดชอบ โดยตรงเท่านั้น
 - ต้องยึดมั่นในกฎระเบียบและข้อบังคับว่าด้วยการใช้อุปกรณ์และเครื่องมือเครื่องใช้ในระบบคอมพิวเตอร์
 - ห้ามมิให้เข้าสู่ข้อมูลและไฟล์เอกสารต่างๆ ของผู้ใช้รายอื่นโดยมิได้รับอนุญาต

- 2.9. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องรับทราบและปฏิบัติตามแนวทางการใช้ระบบคอมพิวเตอร์และระบบเน็ตเวิร์คอย่างถูกต้องและเหมาะสม
- 2.10. ห้ามนำซอฟต์แวร์มาติดตั้งหรือบันทึกในระบบคอมพิวเตอร์ของบริษัทฯ โดยมิได้รับอนุญาต
- 2.11. ไม่นำซอฟต์แวร์ของบริษัทฯ ไปให้บุคคลอื่นใด ซึ่งหมายรวมถึง คู่ค้า คู่สัญญา ลูกค้าของบริษัทฯ และการนำซอฟต์แวร์ไปติดตั้งเป็นการส่วนตัว นอกจากนี้ ยังรวมถึงการใช้อินเทอร์เน็ตของพนักงานหรือเชื่อมต่อระบบอินเทอร์เน็ตเพื่อโอนถ่ายข้อมูล การเผยแพร่สิ่งลามกอนาจาร การส่งและรับข้อมูลข่าวสารผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (อีเมล) ที่ละเมิดต่อกฎหมายหรือกฎหมายว่าด้วยลิขสิทธิ์ หรือขัดต่อเจตนาหรือจุดมุ่งหมายของนโยบายหรือระเบียบปฏิบัติ หรือระเบียบนโยบายระบบสารสนเทศของบริษัทฯ หรือละเมิดต่อพระราชบัญญัติว่าด้วยการกระทำความผิดเกี่ยวกับคอมพิวเตอร์ พ.ศ. 2550 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) หรือกฎหมายอื่นๆ
- 2.12. ในระหว่างการปฏิบัติงานตามสัญญาจ้าง ผู้บริหารหรือพนักงานจะต้องไม่กระทำการละเว้นหรืองดเว้นการกระทำการใดๆ อันเป็นเหตุให้บริษัทฯ ได้รับความเสียหายสืบเนื่องมาจากข้อมูลข่าวสารและ/หรือรายงานหรือบันทึกหรือการสื่อสารที่เป็นเท็จหรือไม่ถูกต้อง ไม่ว่าด้วยวิธีการใดๆ โดยเจตนา
- 2.13. ผู้บริหารหรือพนักงานจะต้องไม่ละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาของบริษัทฯ และ/หรือของบริษัทอื่นใดที่อนุญาตให้บริษัทฯ ใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินทางปัญญานั้น ไม่ว่าด้วยสัญญาและ/หรือวิธีการใดๆ ไม่ว่าจะเป็นกระทำการซ้ำหรือ ดัดแปลงเผยแพร่ต่อสาธารณชน หรือให้เช่าต้นฉบับหรือสำเนา ไม่ว่าจะโดยแสวงหากำไรหรือไม่ก็ตาม หากผู้บริหารหรือพนักงานผิดจรรยาบรรณข้อนี้ บริษัทฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาจ้างได้ทันที
- 2.14. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องใช้ทรัพย์สินของบริษัทฯ ด้วยความระมัดระวัง รับผิดชอบ ดูแลรักษาเครื่องมือหรืออุปกรณ์ใดๆ ที่ได้รับจากบริษัทฯ ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยอยู่เสมอโดยติดต่อซ่อมแซมเมื่อเกิดการชำรุด
- 2.15. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ฝ่าฝืนระเบียบ หรือคำสั่งของบริษัทฯ อันอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุ หรือทำให้ทรัพย์สินของบริษัทฯ เสียหาย
- 2.16. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องรักษาทรัพย์สินของบริษัทฯ มิให้สูญหายหรือถูกทำลายไป แม้มิใช่หน้าที่ที่รับผิดชอบโดยตรงของตน
- 2.17. ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่นำอุปกรณ์ ทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปใช้นอกเหนือจากการทำงานให้แก่บริษัทฯ

3. นโยบายการให้หรือรับของขวัญหรือสิ่งบันเทิง

- 3.1 ผู้บริหารหรือพนักงานย่อมไม่เรียก รับ หรือยินยอมที่จะรับเงินหรือประโยชน์อื่นใดจากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ
- 3.2 บริหารหรือพนักงานอาจรับหรือให้ของขวัญได้ตามประเพณีนิยม โดยการรับของขวัญนั้นจะต้องไม่ส่งผลต่อการตัดสินใจเชิงธุรกิจใดๆ ของผู้รับ
- 3.3 หากผู้บริหารหรือพนักงานได้รับของขวัญในโอกาสตามประเพณีนิยมที่มีมูลค่าเกินปกติวิสัยจากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจกับบริษัทฯ ให้รายงานผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น

4. นโยบายการซื้อขายหลักทรัพย์และการใช้ข้อมูลภายใน

- 4.1 ผู้บริหารมีหน้าที่ต้องรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนให้เป็นไปตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- 4.2 บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทร่วมของบริษัทฯ ที่เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยต้องปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายใน โดยดำเนินการให้มีความเสมอภาคและยุติธรรมต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และเพื่อเป็นการป้องกันการกระทำความผิดกฎหมายของบุคลากรทุกระดับของบริษัทฯ และครอบครัวทุกคนที่ได้รับทราบหรืออาจได้รับทราบข้อมูลภายในที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชน บริษัทฯ จึงห้ามบุคคลดังกล่าวทำการซื้อขายหุ้นหรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อหรือขายหรือเสนอซื้อหรือเสนอขายหุ้นบริษัทฯ บริษัทย่อยและ/ หรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ไม่ว่าจะด้วยตนเองหรือผ่านนายหน้า ในขณะที่ยังครอบครอง

ข้อมูลที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนอยู่ โดยบริษัท และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยถือว่าการซื้อขายหลักทรัพย์ในลักษณะดังกล่าวเป็นการซื้อขายหลักทรัพย์เพื่อเก็งกำไรหรือสร้างรายได้เปรียบเทียบกับบุคคลกลุ่มใดกลุ่มหนึ่ง (โปรดพิจารณานโยบายการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ เพิ่มเติม)

- 4.3 บริษัทฯ ได้จัดระบบรักษาความปลอดภัยในที่ทำงานเพื่อป้องกันแฟ้มข้อมูลและเอกสารลับ และได้ดำเนินการจำกัดการเข้าถึงข้อมูลที่ไม่เปิดเผยต่อสาธารณะโดยให้รับรู้เฉพาะแก่ผู้เกี่ยวข้องและที่จำเป็นเท่านั้น จึงถือเป็นหน้าที่ของเจ้าของข้อมูลหรือผู้ครอบครองข้อมูลที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชน จะต้องกำชับผู้ที่เกี่ยวข้องให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการรักษาความปลอดภัยโดยเคร่งครัด ทั้งนี้ผู้ฝ่าฝืนการใช้ข้อมูลภายในจะต้องถูกลงโทษทางวินัยและ/หรือกฎหมายแล้วแต่กรณี

5 นโยบายเกี่ยวกับระบบควบคุม และตรวจสอบภายใน และการรายงานทางบัญชีและการเงิน

- 5.1 นโยบายเกี่ยวกับระบบควบคุมและตรวจสอบภายใน จัดให้มีระบบการควบคุม และตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ ภายใต้การตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายในและการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 5.2 นโยบายเกี่ยวกับรายการทางการเงิน บัญชีและการเงิน ฝ่ายจัดการของบริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน และทันต่อเวลา ทั้งงบรายปีและรายไตรมาส ซึ่งจัดทำตามมาตรฐานบัญชีที่ยอมรับ

5.2.1 ความถูกต้องของการบันทึกรายการ

- การบันทึกรายการทางธุรกิจทุกประเภทของบริษัทฯ จะต้องถูกต้องครบถ้วนและสามารถตรวจสอบได้ โดยไม่มีข้อจำกัดหรือข้อยกเว้นใดๆ
- การลงรายการบัญชีและการบันทึกทางธุรกิจจะต้องเป็นไปตามความเป็นจริงไม่มีการบิดเบือนหรือสร้างรายการเท็จไม่ว่าจะด้วยวัตถุประสงค์ใดๆ ก็ตาม
- บุคลากรทุกระดับต้องดำเนินรายการทางธุรกิจให้สอดคล้องและเป็นไปตามระเบียบและข้อกำหนดต่างๆ ของบริษัทฯ รวมทั้งมีเอกสารหลักฐานประกอบการลงรายการทางธุรกิจที่ครบถ้วนและให้ข้อมูลที่เพียงพอและทันเวลา เพื่อให้ผู้ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการบันทึกการจัดทำและการประเมินรายงานทางการเงินสามารถบันทึกและจัดทำรายการทางการเงินบัญชีและการเงินได้อย่างถูกต้องและครบถ้วน

5.2.2 รายงานทางการเงิน

- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนต้องไม่กระทำการบิดเบือน ปกปิดข้อมูลหรือสร้างรายการเท็จไม่ว่าจะเป็นข้อมูลรายการทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการบัญชีและการเงินหรือข้อมูลรายการทางด้านปฏิบัติการ
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนควรตระหนักว่าความถูกต้องของรายงานทางการเงินบัญชี และการเงินเป็นความรับผิดชอบร่วมกันของคณะกรรมการบริษัทผู้บริหารและพนักงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบ
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนมีหน้าที่รับผิดชอบการดำเนินการจัดเตรียมและ/หรือให้ข้อมูลรายการทางธุรกิจ

5.2.3 แนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย

- บุคลากรทุกระดับที่เกี่ยวข้องจะต้องปฏิบัติตามระเบียบและข้อกำหนดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและ/หรือในต่างประเทศ เพื่อให้การจัดทำบัญชีและบันทึกทางการเงินของบริษัทฯ เป็นไปอย่างถูกต้องและสมบูรณ์
- บุคลากรทุกระดับจะต้องยึดหลักความซื่อสัตย์ปราศจากอคติ และมีความซื่อตรงในการจัดเก็บบันทึกข้อมูล

6 นโยบายความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น

- 6.1 ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและดำเนินการใดๆ ด้วยความเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นทุกราย
- 6.2 รายงานให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงสถานภาพองค์กรโดยสม่ำเสมอและครบถ้วนตามความเป็นจริง
- 6.3 รายงานให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงแนวโน้มในอนาคตขององค์กร ทั้งในด้านบวกและด้านลบ ด้วยเหตุผลสนับสนุนอย่างเพียงพอ

7 นโยบายการปฏิบัติต่อผู้บริหารหรือพนักงาน

- 7.1 ให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมต่อผู้บริหารหรือพนักงาน
- 7.2 การแต่งตั้งและโยกย้ายผู้บริหารหรือพนักงานรวมถึงการให้รางวัลและการลงโทษต้องกระทำด้วยความสุจริตใจ และตั้งอยู่บนพื้นฐานความรู้ ความสามารถ และความเหมาะสมของผู้บริหารหรือพนักงาน
- 7.3 ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาความรู้ ความสามารถ และทักษะของพนักงาน โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงและสม่ำเสมอ
- 7.4 ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารหรือพนักงานอย่างเคร่งครัด

8 นโยบายการปฏิบัติของผู้บริหารหรือพนักงาน

- 8.1 พึงปฏิบัติหน้าที่ด้วยความมุ่งมั่น ซื่อตรง โปร่งใส
- 8.2 เคารพในสิทธิของผู้บริหารหรือพนักงานอื่น
- 8.3 ผู้บังคับบัญชาพึงปฏิบัติตนให้เป็นที่เคารพนับถือของพนักงาน และพนักงานไม่พึงกระทำการใดๆ อันเป็นการไม่เคารพนับถือผู้บังคับบัญชา
- 8.4 พึงเป็นผู้มีวินัยและประพฤติปฏิบัติตามกฎระเบียบขององค์กรและประเพณีอันดีงาม ไม่ว่าจะระบุเป็นลายลักษณ์อักษรหรือไม่ก็ตาม
- 8.5 ร่วมสร้างและรักษาสภาพแวดล้อมแห่งความสามัคคีและความเป็นน้ำหนึ่งใจเดียวกันในหมู่พนักงาน พึงหลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ อันอาจกระทบต่อชื่อเสียง ภาพลักษณ์ของบริษัท หรือเป็นปัญหาแก่บริษัท ในภายหลัง

9. นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

- 9.1 ดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎระเบียบ และนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยคำนึงถึงความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สิน และผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน คู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงมีการตรวจติดตามและประเมินผลตลอดเวลา
- 9.2 สนับสนุนให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน โดยกำหนดระเบียบ วิธีปฏิบัติ และมาตรฐานการทำงานที่ปลอดภัย ตลอดจนการปรับปรุงสภาพการทำงาน สภาพแวดล้อมเพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่ตลอดเวลา
- 9.3 พนักงานต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยนำมาประยุกต์ใช้กับการทำงานในแต่ละส่วนงาน เพื่อให้อันตรายต่างๆ ได้รับการควบคุม และมีผลกระทบต่อพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัท ให้น้อยที่สุด
- 9.4 กำหนดมาตรการป้องกันและคู่มือการปฏิบัติงาน เพื่อไม่ให้เกิดการบาดเจ็บและความเจ็บป่วยจากการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ภายในบริษัทโดยจะเน้นการยกระดับระบบการจัดการให้เกิดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง
- 9.5 จัดให้มีระบบการจัดการกับภาวะฉุกเฉิน โดยการจัดทำแผนรองรับและฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอเพื่อสร้างความมั่นใจต่อพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัท รวมถึงชุมชนและสังคม
- 9.6 สนับสนุนให้มีการพัฒนาพนักงานให้มีความรู้ และสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อสร้างจิตสำนึกของพนักงานทุกระดับให้ปฏิบัติงานด้วยวิธีการที่ถูกต้องและปลอดภัย

- 9.7 ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดการมีส่วนร่วมของพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ ในการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

10. นโยบายการต่อต้านการแข่งขันที่ไม่เป็นธรรม

- 10.1 บริษัทจะปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า ภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี และเป็นธรรม ร่วมมือกับหน่วยงานที่ดูแลทางการแข่งขันทางการค้า
- 10.2 บริษัทจะปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าอย่างเสมอภาคและเป็นธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของการได้รับผลตอบแทนที่เป็นธรรมต่อทั้งสองฝ่าย
- 10.3 บริษัทจะปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่เป็นธรรม
- 10.4 บริษัทจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือไม่เหมาะสม
- 10.5 บริษัทจะไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้าด้วยการกล่าวหาในการร้าย โดยปราศจากความจริง

11. นโยบายการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ

เพื่อให้ระบบสารสนเทศของบริษัทมีการควบคุมภายในที่ดี มีความมั่นคงปลอดภัยสูง ถูกต้องเชื่อถือได้ สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง และสามารถป้องกันรักษาสารสนเทศและข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัท รวมทั้งข้อมูลที่เป็นของคู่ค้าและข้อมูลส่วนบุคคลอื่นๆ ดังนั้น คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ต้องปฏิบัติตามนโยบายการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ รวมทั้งนโยบาย ระเบียบ ประกาศ คำสั่ง และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท รวมถึง “นโยบายเทคโนโลยีสารสนเทศและระบบสื่อสาร” ซึ่งครอบคลุมประเด็นสำคัญเกี่ยวกับการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ ดังต่อไปนี้ คือ

- การบริหารจัดการทรัพย์สินของบริษัท
- ความมั่นคงปลอดภัยที่เกี่ยวข้องกับบุคลากร
- ความมั่นคงปลอดภัยทางกายภาพและสิ่งแวดล้อม
- การบริหารจัดการด้านการสื่อสารและการดำเนินงานของเครือข่ายสารสนเทศของบริษัท
- การบริหารจัดการการให้บริการของหน่วยงานภายนอก
- การบริหารจัดการทางด้านความมั่นคงปลอดภัยสำหรับเครือข่าย
- การแลกเปลี่ยนสารสนเทศ
- การสร้างความมั่นคงปลอดภัยสำหรับบริการพาณิชย์อิเล็กทรอนิกส์
- การตรวจสอบการเข้าใช้งานระบบ
- การควบคุมการเข้าถึง
- การใช้งานอุปกรณ์คอมพิวเตอร์แบบพกพา
- การจัดหา การพัฒนาและการบำรุงรักษาระบบสารสนเทศ
- การเข้ารหัสข้อมูล
- การสร้างความมั่นคงปลอดภัยให้กับไฟล์ของระบบที่ให้บริการ
- การบริหารจัดการเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องกับความมั่นคงปลอดภัยของบริษัท
- การบริหารความต่อเนื่องในการดำเนินงานของบริษัท
- การป้องกันโปรแกรมไม่ประสงค์ดี

กระบวนการป้องกันแก้ไขไม่ให้เกิดการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจซ้ำ

จรรยาบรรณของบริษัทถือเป็นวินัยอย่างหนึ่ง ซึ่งคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องดำรงตน และปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด พนักงานที่ฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามจะถูกพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบ และข้อบังคับ เกี่ยวกับการทำงาน

การติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

บริษัทกำหนดให้เป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนที่จะต้องรับทราบทำความเข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายและข้อปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในจรรยาบรรณอย่างเคร่งครัด และไม่สามารถอ้างได้ว่าไม่ทราบแนวปฏิบัติที่กำหนดขึ้นนี้โดยผู้บริหารทุกระดับในบริษัทจะต้องดูแลรับผิดชอบและถือเป็นเรื่องสำคัญที่จะดำเนินการให้พนักงานทุกคนภายใต้สายบังคับบัญชาของตนทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามคู่มือจรรยาบรรณอย่างจริงจัง เพื่อบรรลุเป้าหมายทางธุรกิจควบคู่ไปกับการสร้างไว้ซึ่งจรรยาบรรณทางธุรกิจเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย บริษัท และสังคม บริษัทไม่พึงปรารถนาที่จะให้เกิดการกระทำใดๆ ที่ผิดกฎหมาย ขัดกับหลักจริยธรรมอันดีหากกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ผู้ใดกระทำความผิดจรรยาบรรณที่กำหนดไว้ จะได้รับโทษทางวินัยที่บริษัทกำหนด และหากเป็นการกระทำที่เชื่อได้ว่าผิดกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ หรือข้อบังคับของรัฐ บริษัทจะส่งเรื่องให้เจ้าหน้าที่ภาครัฐดำเนินการต่อไปโดยไม่ชักช้า

การแจ้งเบาะแสกรณีพบการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจ

ในกรณีหากพบการฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ จรรยาบรรณ หรือนโยบายของบริษัทที่เกี่ยวข้องหรือยินยอมให้ผู้ใดบังคับบัญชาให้มีการฝ่าฝืนดังกล่าว ผู้บริหารหรือพนักงานจะต้องรายงานหรือแจ้งเบาะแสตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ใน “นโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย” และนโยบายหรือระเบียบ ประกาศ คำสั่งของบริษัทที่เกี่ยวข้อง

การทบทวน

บริษัทจะมีการทบทวนจรรยาบรรณทางธุรกิจทุก ๆ สอง (2) ปี เพื่อให้มีความเหมาะสมกับภาวะการณ์และสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

6.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติและระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

ในปี 2565 บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายขึ้นใหม่และแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายบางฉบับ แต่ไม่ได้กำหนดกฎบัตรขึ้นใหม่แต่อย่างใด ดังนี้

1. กำหนดนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562
2. แก้ไขเพิ่มเติมนโยบายบัญชีที่สำคัญของกิจการ โดยหัวข้อที่เกี่ยวกับ “สินทรัพย์ชีวภาพ” ดังนี้
“2.7 สินทรัพย์ชีวภาพ
สินทรัพย์ชีวภาพวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย
มูลค่ายุติธรรมสามารถกำหนดได้จากวิธีใดวิธีหนึ่งต่อไปนี้
1) ราคาตลาดของสินทรัพย์ชีวภาพ ณ วันที่วัดมูลค่า
2) มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิจากสินทรัพย์ทางชีวภาพที่คาดว่าจะได้รับ โดยกระแสเงินสดสุทธิที่คาดว่าจะได้รับมาจากการประมาณการราคาตลาดของสินทรัพย์ทางชีวภาพ
3) ราคาทุน (ในกรณีที่การเปลี่ยนรูปเชิงชีวภาพเกิดขึ้นเพียงเล็กน้อยนับตั้งแต่เกิดต้นทุนเมื่อเริ่มแรก หรือการเปลี่ยนรูปเชิงชีวภาพนั้นคาดว่าจะไม่มีผลกระทบต่อราคาอย่างสำคัญ)
การกำหนดวิธีวัดมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ชีวภาพ ให้เป็นไปตามดุลยพินิจของผู้บริหาร
ต้นทุนในการขาย หมายถึงต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจำหน่ายสินทรัพย์ชีวภาพ
พืชหรือสัตว์เพื่อการให้ผลผลิตที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมทางการเกษตร จะแสดงรายการและบันทึกเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ อย่างไรก็ตามผลผลิตที่เกิดขึ้นถือเป็นสินทรัพย์ชีวภาพจนกระทั่งถึงจุดเก็บเกี่ยว จะโอนไปเป็นต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย ณ จุดเก็บเกี่ยว
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์ชีวภาพ จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน”
3. แก้ไขเพิ่มเติมหลักการเกี่ยวกับข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ในการทำธุรกรรมระหว่างบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (“บุคคลที่เกี่ยวข้อง”) โดยแก้ไขเพิ่มเติมประเภทรายการธุรกิจปกติและรายการสนับสนุนธุรกิจปกติและบุคคลที่เกี่ยวข้องเนื่องจากในอนาคต บริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยอาจมีรายการที่แก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง



7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับ คณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ

7.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

โครงสร้างองค์กร

โครงสร้างองค์กรของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565



หมายเหตุ ¹คณะกรรมการตรวจสอบได้มีมติรับทราบการแต่งตั้ง นางสาววรรณวิมล จongsุรีย์ภาส กรรมการบริหาร บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดีท จำกัด เป็นหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2560

7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัท



นายมนทล สูดประเสริฐ

ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นายจรูญ อินทजार

กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์

ประธานกรรมการตรวจสอบ

กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นายนิกรก ไบเงิน

กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ

และกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน



นางพัชนี สุวิตานนท์

กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ

และประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน



นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา

กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและพิจารณา
คำตอบแทน และประธานกรรมการบริหาร



นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา

กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม



นายพรเมตต์ ทรงเมตตา

กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ



นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย

กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี



นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ

กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการบริหาร



นายมนทล สุดประเสริฐ

ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

28 เมษายน 2564 ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

อายุ 62 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) มหาวิทยาลัยพระจอมเกล้าธนบุรี
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (สุขาภิบาล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วปอ. 2552 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- วุฒิวิศวกร สาขาวิศวกรรมโยธา
- หลักสูตรนักบริหารระดับกลาง รุ่นที่ 9 กรมโยธาธิการ
- หลักสูตรนักปกครองระดับสูง รุ่นที่ 48 กระทรวงมหาดไทย
- หลักสูตรบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า
- ทูตสำนักงาน ก.พ. หลักสูตร Thai Senior Executive Development Program ณ Nation Graduate Institute for Policy Studies (GRIPS) ประเทศญี่ปุ่น
- การอบรมหลักสูตรโครงการพัฒนานักบริหารระดับสูง ผู้บริหารส่วนราชการ (นบส.2) รุ่นที่ 3

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2564 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2555 - 2563 | อธิบดีกรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง |
| 2553 - 2555 | รองอธิบดีกรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง |
| 2552 - 2553 | ผู้อำนวยการสำนักสนับสนุนและพัฒนาตามผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง |
| 2551 - 2552 | ผู้ตรวจราชการ กรมกรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง |
| 2548 - 2551 | วิศวกรวิชาชีพ 9 วช. (วิศวกรรมโยธา) สำนักวิศวกรรมโครงสร้างและงานระบบ กรมโยธาธิการและผังเมือง |



นายจรูญ อินทจาร

กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

14 กรกฎาคม 2561 กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

อายุ 79 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

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



นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์

ประธานกรรมการตรวจสอบ
กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560 ประธานกรรมการตรวจสอบ
กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

อายุ 65 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Master Degree in Applied Economics,
University of Michigan, Ann Arbor, Michigan, USA
- Master Degree in Language and International Trade,
Eastern Michigan University, Ypsilanti Michigan, USA
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร AACP รุ่นที่ 33 ปี 2562
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด
โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565
- การสัมมนาเรื่อง Value of Audit
โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2565

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- 2565 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ
บริษัท อาคเนย์ประกันชีวิต (มหาชน)
- 2565 - ปัจจุบัน ที่ปรึกษาด้านการลงทุน
สภาวิชาชีพ
- 2565 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ
บริษัท ควอลิตี้เทค จำกัด (มหาชน)
- 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ/
กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริหารความเสี่ยง/
กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ
บริษัท เมเจอร์ ซินีเพล็กซ์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- 2560 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/
กรรมการอิสระ
บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2564 ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง/
กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็ดวานซ์ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2564 กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ
บริษัท อินเทอร์เน็ตชั่นแนล รีเสิร์ช
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2563 กรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด



นายนิกรก ใบเงิน

กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
และกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560 กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ
15 กันยายน 2560 กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

อายุ 68 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- MBA,
University of Detroit, Michigan, USA
- ปริญญาตรี สาขาการตลาด คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด
โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565
- การสัมมนาเรื่อง Value of Audit
โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2565

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)
ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร
ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2561 - 2564 | ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท/
กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2557 - 2563 | หุ้นส่วนผู้จัดการ
ห้างหุ้นส่วนจำกัด ปุณณพ |
| 2555 - 2559 | Advisor - Project Management and
Information Technology
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2543 - 2555 | Executive Vice President-Operation
ธนาคาร ซีไอเอ็มบี ไทย จำกัด (มหาชน) |



นางพัชนี สุธีวิตานันท์

กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ
และประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560 กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ
15 กันยายน 2560 ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

อายุ 67 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- MA in Counseling Psychology, Faculty of Psychology, Spalding University, USA
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาจิตวิทยา คณะศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565
- การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2565

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|--|
| 2560 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน/
กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2561 - 2564 | กรรมการบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2558 - 2559 | กรรมการบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2556 - 2559 | Executive Consultant
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |



นางสาวจิรฐา ทองเมตตา

กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและพิจารณา
คำตอบแทน และประธานกรรมการบริหาร

ชื่อ - สกุลเดิม

นางศิริวรรณ ดำเนินชาวนิชย์ ทองเมตตา

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

- 3 ธันวาคม 2558 กรรมการบริษัท
- 15 กันยายน 2560 กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
- 15 กันยายน 2560 ประธานกรรมการบริหาร

อายุ 64 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นภรรยา (สถานภาพ:หย่า) ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายธีรวุฒิ ทองเมตตา กรรมการและ ผู้ถือหุ้น (17.95%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายณัฐฐ ทองเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.52%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายพรเมตต์ ทองเมตตา กรรมการและ ผู้ถือหุ้น (20.53%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

- ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
- ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
- ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
- มิ.ย. 2555 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
- ธ.ค. 2552 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
- พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน 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
- ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
- ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
- พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค
(ประเทศไทย) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
- ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้
แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท สติกไบโอแมส จำกัด,
บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
- ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด,
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
- ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด,
บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
- พ.ค. 2565 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
- พ.ค. 2565 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด



นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา

กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร

และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

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

อายุ 33 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. 65)

17.95%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิรัช ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา กรรมการบริหาร กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหารของบริษัทฯ
- เป็นพี่ชายของนายณัฐ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.52%) ของบริษัทฯ
- เป็นพี่ชายของนายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการ และผู้ถือหุ้น (20.53%) 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
- พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
- ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
- ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด
- ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
- พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง
แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท สติ๊กไปโอแมส จำกัด,
บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไปโอแมส จำกัด)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไปโอแมส จำกัด,
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอพาวเวอร์ จำกัด)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไปโอแมส จำกัด,
บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก๊วหน้า จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก๊วหน้า จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก๊วไกล จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้ารุ่งเรือง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชาณุวรลักษบุรี จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองชลพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าพัฒนา จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าก๊วหน้า จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้า จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ

บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ

บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด



นายพรเมตต์ ทรงเมตตา

กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

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

อายุ 30 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ หลักสูตรนานาชาติ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 139 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5 ปี 2561 จากสถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

20.53%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิรัชย์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิราพร ทรงเมตตา กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหารของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนายธีรวัฒน์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (17.95%) ของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนายณัฐกร ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.52%) 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
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
- ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท อัลโลแอนซ์ 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 ไปโอ เอเชีย จำกัด
- เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย 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 ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)

ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)

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

ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์
เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค
(ประเทศไทย) จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน
(ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง
แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท สติกไบโอแมส จำกัด,
บริษัท ยูดับบลิวซี บุซราคัม ไบโอมอส จำกัด)

ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง
แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท สติกไบโอแมส จำกัด,
บริษัท ยูดับบลิวซี บุซราคัม ไบโอมอส จำกัด)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอมอส จำกัด,
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอฟาวเวอร์ จำกัด)

ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอมอส จำกัด,
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอฟาวเวอร์ จำกัด)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมอส จำกัด,
บริษัท ทิอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)

ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมอส จำกัด,
บริษัท ทิอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวหน้า จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบุงเรือง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชาณุวรลักษบุรี จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบุงพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบุงก้าวหน้า จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบุง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด



นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย

กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี

ชื่อ - สกุลเดิม

นายวิจิตร อังคพิพัฒนชัย

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

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

อายุ 59 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

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 อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ 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
- มี.ย. 2551 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
- ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
- ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
- ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
- ม.ค. 2558 - ก.พ. 2561 Co-CEO บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
- มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลังงานหมุนเวียน
(ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริง
แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท สติกไบโอแมส จำกัด,
บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอมอส จำกัด)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอมอส จำกัด,
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)

ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด
(ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมอส จำกัด,
บริษัท ทิอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวไกล จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด

พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้ารุ่งเรือง จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชาณุวรลักษบุรี จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าพัฒนา จำกัด

มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าก้าวหน้า จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้า จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด

เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด



นายระชัย บัณฑิตวรภูมิ

กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการบริหาร

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

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

อายุ 50 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาโท (MBA) สาขาการเงิน คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์บัณฑิต คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 3/2564 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 252/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Board Nomination & Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 6/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 26/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่นที่ 1/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 29/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- การอบรมหลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 6 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 9/2552 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)

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
- ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
- ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
- ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท เอชีโอ โซลาร์ จำกัด
- ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
- ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
- ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
- ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท บริษัท ซินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน)
- เม.ย. 2561 - ปัจจุบัน กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ซินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน)
- ม.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

คณะกรรมการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวม 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน คณะกรรมการความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 10 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริษัท) ปี 2565
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ	8/8
2. นายจรรณ อินทจาร ¹	รองประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ	5/8
3. นางสาวชลธิชา จิตราภากรณ์	กรรมการ / กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	8/8
4. นางพัชนี สุธีวิธานนท์	กรรมการ / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	8/8
5. นายนิกรก ไบเงิน	กรรมการ / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	8/8
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร / กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	8/8
7. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการ / กรรมการบริหาร	8/8
8. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการ / กรรมการบริหาร	8/8
9. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการ / กรรมการบริหาร	7/8
10. นายชนะชัย ปันติวรภูมิ	กรรมการ / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	8/8

หมายเหตุ: 1. นายจรรณ อินทจาร ซึ่งดำรงตำแหน่งรองประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ มีอาการป่วยและอยู่ระหว่างการพักรักษาตัว ทำให้ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ ตั้งแต่เดือนกันยายน 2564 โดยสามารถเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 และเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2565 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการสองในสี่คนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญบริษัทฯ

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยประธานกรรมการ รองประธานกรรมการ (ถ้ามี) และกรรมการ โดยมีจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการของบริษัทฯ และการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพโดยเมื่อรวมแล้วมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 ท่าน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และมีกรรมการที่มีความเป็นอิสระอย่างแท้จริงจากฝ่ายบริหารและปราศจากความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือความสัมพันธ์อื่นใดอันอาจมีอิทธิพลต่อการใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นอิสระ ("กรรมการอิสระ") ไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน โดยที่กรรมการอิสระดังกล่าวจะ

มีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี โดยไม่มีข้อยกเว้น ทั้งนี้ ประชามติกรรมการบริษัทกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกัน

การแต่งตั้งกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทฯ และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้จะต้องมีความโปร่งใสและชัดเจนโดยการพิจารณาจะต้องมีประวัติการศึกษาและประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ โดยมีรายละเอียดที่เพียงพอเพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท

- 1) กรรมการบริษัทต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถมีความซื่อสัตย์สุจริตมีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาว่างเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทฯ ได้
- 2) มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมทั้งต้องไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
- 3) กรรมการบริษัทสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ทั้งนี้ในการเป็นกรรมการดังกล่าวต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการของบริษัท และต้องเป็นไปตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์ฯ”) อย่างไรก็ดี หากเป็นกรณีที่กรรมการบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นซึ่งเป็นบริษัทที่มีหุ้นจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“บริษัทจดทะเบียน”) จำนวนบริษัทจดทะเบียนอื่นที่กรรมการบริษัทแต่ละคนจะไปดำรงตำแหน่งต้องไม่เกิน 4 แห่ง
- 4) กรรมการบริษัทจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชนหรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง
- 5) กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดและเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับคุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและ/หรือประกาศของคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของกรรมการตรวจสอบ และต้องสามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายได้เท่าเทียมกันและไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ นอกจากนี้ ยังต้องสามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ

ก. ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

นอกจากหน้าที่หลักในฐานะผู้แทนของผู้ถือหุ้นแล้ว อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทยังเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎหมาย ข้อบังคับบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งรวมถึงการดำเนินการดังต่อไปนี้

- 1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวังและความซื่อสัตย์สุจริต โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ เป็นต้น
- 2) กำหนดและพิจารณาอนุมัติวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แนวทาง นโยบาย กรอบอำนาจอนุมัติดำเนินการแผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring

- and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัท และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลตามนโยบายทางธุรกิจ
- 3) พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากออกตามวาระ เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน
 - 4) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับและ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ต่อไป
 - 5) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบโดยมีคุณสมบัติตามที่กำหนดโดยกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบของตลาดหลักทรัพย์ฯ
 - 6) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยคัดเลือกจากกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัท หรือบริษัทย่อย หรือผู้ทรงคุณวุฒิจากภายนอกซึ่งมีความรู้ ความสามารถที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท และบริษัทย่อย พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการบริหาร
 - 7) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยอื่น พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบ เพื่อช่วยเหลือการปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท
 - 8) พิจารณาแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือ ผู้บริหารสูงสุดของบริษัท และเลขานุการบริษัท ที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้บริหารสูงสุดดังกล่าว
 - 9) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท
 - 10) แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัท 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 เมื่อเห็นว่าบริษัท มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป
 - 13) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และงบการเงินรวม รวมทั้งงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
 - 14) พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัท 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) กรรมการบริษัทที่มีหน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียของตนเองและของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ รวมทั้งกำหนดให้มีการรายงานการมีส่วนได้เสียของผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้อง ตลอดจนกรรมการและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องและผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยด้วย
- 19) มอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
- 20) ดูแลให้มีการเปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุมและจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา 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 ตลอดจนไม่มี

- ลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท
- 24) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง
- ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ
- 25) ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เป็นต้น ทั้งนี้การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วนและถูกต้องภายในเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 26) คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กับคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ
- 27) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริษัทได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งบุคคลใดให้เป็นประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริษัทแล้ว ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ข. ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานกรรมการบริษัท

- 1) เป็นประธานในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ควบคุมการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นเสียงชี้ขาดในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน

- 2) กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
- 3) ดูแลให้มั่นใจว่า กรรมการบริษัททุกคนมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- 4) กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการที่ดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
- 5) จัดสรรเวลาได้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการบริษัทจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน และส่งเสริมให้กรรมการบริษัทมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ
- 6) สื่อสารข้อมูลสำคัญต่างๆ ให้คณะกรรมการบริษัทได้รับทราบ
- 7) เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารและกรรมการบริษัทที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ

การประชุม

- 1) กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี โดยกำหนดวันประชุมไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปีและอาจมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น และกำหนดให้มีการประชุมระหว่างกรรมการบริษัทที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี
- 2) สำหรับปี 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2565 เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2565 มีมติกำหนดวันประชุมคณะกรรมการบริษัท เป็นการล่วงหน้าตลอดทั้งปี 2565
- 3) ประธานกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารจะเป็นผู้ดูแลให้ความเห็นชอบกำหนดวาระการประชุม
- 4) เลขานุการบริษัททำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมระเบียบวาระการประชุมและเอกสารประกอบการประชุมไปให้กรรมการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันเพื่อให้กรรมการมีเวลาศึกษาล่วงหน้าก่อนเข้าประชุม
- 5) ประธานกรรมการบริษัททำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุมมีหน้าที่ดูแลจัดสรรเวลาแต่ละวาระให้ได้อย่างเพียงพอสำหรับกรรมการที่จะอภิปรายแสดงความคิดเห็นอย่างเป็นอิสระในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- 6) ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้นๆ
- 7) การลงมติให้ใช้เสียงข้างมากและหากมีการคัดค้านมติดังกล่าวให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม
- 8) ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใดกรรมการมีสิทธิขอดูหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้องหรือขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม
- 9) เลขานุการบริษัททำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุมภายใน 14 วันจัดเก็บรายงานการประชุมเอกสารประกอบการประชุมสนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมายข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

องค์ประชุม

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทต้องมีกรรมการบริษัทมาประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม

ณ ขณะที่คณะกรรมการบริษัทจะลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทจะต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

กรณีที่เป็นวาระพิจารณาอนุมัติเรื่องที่กรรมการบริษัทผู้มีส่วนได้เสียกับวาระดังกล่าวต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น เช่น วาระพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นต้น ณ ขณะที่กรรมการบริษัทจะลงมติในวาระดังกล่าวจะต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า จำนวนกรรมการบริษัทตามที่กำหนดในวรรคสองลบด้วยจำนวนกรรมการบริษัทผู้มีส่วนได้เสียกับวาระดังกล่าวซึ่งต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น

ในกรณีที่ประธานกรรมการบริษัทไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ในกรณีที่มีรองประธานกรรมการบริษัทอยู่ให้รองประธานกรรมการบริษัทเป็นประธานในที่ประชุม แต่ถ้าไม่มีรองประธานกรรมการบริษัทหรือมีแต่ไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ให้กรรมการบริษัทซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการบริษัทคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุมการวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก

กรรมการบริษัทคนหนึ่งมีเสียงหนึ่งในการลงคะแนนแต่วันแต่กรรมการบริษัทซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมเป็นผู้ชี้ขาด

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการตรวจสอบ) ปี 2565
1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	7/7
2. นางพัชณี สุวีวัฒนันท์	กรรมการตรวจสอบ	7/7
3. นายนิกรก ไบเงิน	กรรมการตรวจสอบ	7/7

หมายเหตุ: - นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ เป็นผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้
- นายสมชาย เจียปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

- 1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคัดเลือกจากกรรมการบริษัท ซึ่งเป็นกรรมการอิสระ จำนวนอย่างน้อย 3 ท่าน
- 2) คณะกรรมการตรวจสอบหรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้คัดเลือกประธานกรรมการตรวจสอบ จากคณะกรรมการตรวจสอบ 1 ท่าน
- 3) กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 ท่านต้องมีความรู้ความเข้าใจและมีประสบการณ์ด้านบัญชี และ/หรือการเงินเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ และมีความรู้ต่อเนื่องเกี่ยวกับเหตุที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงของการรายงานทางการเงิน รวมทั้งต้องเป็นผู้ที่สามารถตั้งคำถามได้อย่างตรงประเด็น และสามารถตีความและประเมินผลของคำตอบที่ได้รับ
- 4) คณะกรรมการตรวจสอบสามารถแต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีหน้าที่ช่วยเหลือการดำเนินงานและประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม จัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารการประชุมบันทึกการรายงานการประชุมและงานอื่นๆ ที่ได้รับมอบหมาย ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 1) ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ และต้องไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ (บริษัทใหญ่ หมายถึง บริษัทที่มีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทฯ) บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ รวมทั้งต้องไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะกรณีที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
- 2) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

- 3) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง
- 4) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- 5) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการพิจารณาอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุม ของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นประจำ เพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกัน หนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

- 6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง
- 7) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง
- 8) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
- 9) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- 10) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

- 11) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 12) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

เพื่อประโยชน์ตามวรรคหนึ่ง 6) และ 7) คำว่า “หุ้นส่วน” หมายความว่า บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากสำนักงานสอบบัญชี หรือผู้ให้บริการทางวิชาชีพ ให้เป็นผู้ลงลายมือชื่อ ในรายงานการสอบบัญชี หรือรายงานการให้บริการทางวิชาชีพ (แล้วแต่กรณี) ในนามของนิติบุคคลนั้น

ในกรณีที่บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเป็นบุคคลที่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง 5) หรือ 7) ให้บริษัทฯ ได้รับการผ่อนผันข้อห้ามการมีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าว ก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้จัดให้มีการเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับที่แก้ไข) แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบด้วย

- ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพ ที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการตรวจสอบ
- ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ

ก. อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 1) มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น
 - รายการที่อาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
 - ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ
- 2) มีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยก็ได้ ทั้งนี้ อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบดังกล่าวจะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้กรรมการตรวจสอบ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ สามารถลงมติให้ความเห็นในรายการที่กรรมการตรวจสอบท่านนั้น หรือผู้รับมอบอำนาจจาก

- คณะกรรมการตรวจสอบ หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท หรือบริษัทย่อยได้
- 3) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาลแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ข. หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 1) สอบทานให้บริษัท มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัท ก็ได้
- 2) สอบทานให้บริษัท และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ โดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และกำหนดค่าตอบแทนของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน รวมทั้งอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน ตลอดจนมอบหมายงานแก่เจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายในเพื่อสนับสนุนงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 3) สอบทานให้บริษัท ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
- 4) พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และ/หรือเลิกจ้าง ผู้สอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัท นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละครั้ง
- 5) พิจารณาให้ความเห็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
- 6) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - 6.1) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย
 - 6.2) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย

- 6.3) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 6.4) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
- 6.5) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 6.6) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
- 6.7) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายบัตร (charter)
- 6.8) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- 7) สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ เช่น นโยบายบัญชี นโยบายการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม และการต่อต้านการคอร์รัปชัน เป็นต้น
- 8) ทบทวนกระบวนการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม 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 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

2. การรายงานต่อหน่วยงานราชการ

หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกันกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วว่า

ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามี การเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดราย หนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์ แห่งประเทศไทยได้

3. การรายงานต่อผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป

รายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปีตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการสรรหา) ปี 2565
1. นางพัชนี สุวีรานันท์	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	3/3
2. นางสาวจิรา ทรงแดง	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	3/3
3. นายนิกร ใบบง	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	3/3

หมายเหตุ: นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- 1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะ ประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้ทรงคุณวุฒิ ทั้งนี้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน และไม่มากกว่า 5 คน
- 2) กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท
- 3) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท
- 5) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนและสมาชิกส่วนใหญ่ของคณะกรรมการสรรหาและ พิจารณาคำตอบแทน ควรเป็นกรรมการอิสระและไม่เป็นประธานกรรมการบริษัทหรือประธาน คณะกรรมการชุดย่อยอื่นและมีเวลาเพียงพอสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย
- 6) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัทจำนวน 1 คน ทำหน้าที่ เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหา เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาฯ เกี่ยวกับการ นัดหมายการประชุม จัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารประกอบการประชุม และบันทึกการรายงาน การประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ย ประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม
- 7) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ ปรึกษาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนด ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือ ที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่

ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดคำตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา ดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คุณสมบัติของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

- 1) กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัท อย่างเต็มที่
- 2) กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
- 3) กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนไม่สามารถประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทย่อย ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนการสรรหา

ก. การสรรหา

- 1) กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) โดยพิจารณาความเหมาะสมของจำนวน โครงสร้าง และองค์ประกอบของคณะกรรมการ กำหนดคุณสมบัติของกรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี
- 2) พิจารณาสรรหา คัดเลือก และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสม เพื่อให้บุคคลดังกล่าวดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งพิจารณาประวัติบุคคลดังกล่าวแล้วว่ามีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- 3) พิจารณากำหนดนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan)
- 4) ทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหากรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะมีการสรรหากรรมการที่ครบวาระ
- 5) ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนเสนอชื่อกรรมการที่พ้นวาระกลับเข้าดำรงตำแหน่ง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนจะพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าว และควรนำเสนอผลการปฏิบัติหน้าที่ ผลงาน (Contribution) รวมทั้งประวัติการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการและการประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณาด้วย

- 6) จัดทำแผนการพัฒนากิจกรรมการบริษัทเพื่อพัฒนาความรู้กรรมการบริษัทปัจจุบันและกรรมการบริษัทเข้าใหม่ให้เข้าใจธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย บทบาทหน้าที่ของกรรมการบริษัท และพัฒนาการต่าง ๆ ที่สำคัญ เช่น สภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม กฎเกณฑ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นต้น
- 7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ข. การพิจารณาคำตอบแทน

- 1) จัดทำนโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดคำตอบแทนและผลประโยชน์อื่นของคณะกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร) เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี
- 2) กำหนดคำตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมทั้งที่เป็นตัวเงินและมีใช้ตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทเป็นรายบุคคลในแต่ละปี โดยพิจารณาความเหมาะสมกับประสบการณ์ บทบาท ภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเปรียบเทียบกับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการ รวมทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ และเชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทฯ สร้างให้ผู้ถือหุ้น เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
- 3) กำหนดแนวทางในการประเมินผลงานของคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) เพื่อพิจารณาผลตอบแทนประจำปี
- 4) เปิดเผยนโยบายเกี่ยวกับการกำหนดคำตอบแทนและเปิดเผยคำตอบแทนในรูปแบบต่างๆ และจัดทำรายงานการกำหนดคำตอบแทนไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ
- 5) กำหนดโบนัสและอัตราการขึ้นเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารและพนักงาน โดยอาจพิจารณาจากผลดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 6) พิจารณากลับกรอง โครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ขององค์กร
- 7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

การรายงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

- 1) จำนวนครั้งในการประชุม
- 2) จำนวนครั้งที่กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
- 3) คำตอบแทนของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ยังมีได้แต่งตั้งคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

- 1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทโดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วย กรรมการบริษัท และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บุคคลภายนอก ทั้งนี้คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน
- 2) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัทหรือพนักงานบริษัท โดยอาจเป็นบุคคลภายนอกที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท
- 3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงก็ได้
- 4) คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัท จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำเสนอเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมีอำนาจกำหนดคำตอบแทน (เบี่ยงประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

- 1) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทอย่างเต็มที่
- 2) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
- 3) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

วาระการดำรงตำแหน่ง

คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงโดยพิจารณาจากความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ ของบุคคลนั้นๆ

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่เป็นกรรมการบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยครบรอบออกตามวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกครั้งก็ได้

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่เป็นผู้บริหารของบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งเท่าที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทเว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมีมติเป็นอย่างอื่น

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่เป็นบุคคลภายนอก มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกครั้งก็ได้

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวข้างต้น กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

- 1) ตาย
- 2) ลาออก
- 3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัทหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือมีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์(และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
- 4) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงตามกฎหมายฉบับนี้
- 5) คณะกรรมการบริษัทและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง
- 6) ศาลมีคำสั่งให้ออก

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ไปลาออกไปถึงบริษัทในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงว่างลงให้คณะกรรมการบริษัทเลือกบุคคลใดบุคคลหนึ่งซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนเข้าเป็นกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงแทน

อำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ

- 1) ให้คำแนะนำในการจัดทำและ/หรือทบทวน นโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินงาน แนวทางการดำเนินกลยุทธ์ รวมถึงเป้าหมาย และประเด็นการดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง
- 2) กำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง และผลักดันให้นำไปสู่การปฏิบัติที่เป็นรูปธรรม รวมทั้งสร้างการมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการต่างๆ ภายใต้กรอบความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงกับหน่วยงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอก
- 3) ให้คำปรึกษา ส่งเสริม เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงเกิดขึ้นทั่วทั้งองค์กรและสอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกัน
- 4) ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผล ด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง ต่อฝ่ายจัดการและระดับปฏิบัติการที่เกี่ยวข้อง
- 5) มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยง และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยง รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยงบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด

- 6) รายงานผลการบริหารจัดการและการดำเนินการด้านความยั่งยืนและ/หรือการบริหารความเสี่ยง ให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบตามความเหมาะสม และในกรณีที่ มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความยั่งยืนและ/หรือการบริหารความเสี่ยงของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
- 7) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษาหรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษาหรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ เมื่อคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา แล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าว ไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

อำนาจหน้าที่ของประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

- 1) ให้ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
 - 2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัท
 - 3) ดูแลการดำเนินกิจการ ให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
 - 4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเพื่อพิจารณาอนุมัติ
 - 5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมอบหมาย
- ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการกำกับที่ซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนดนอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

การประชุม

- 1) ให้มีการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม โดยในการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงทุกครั้ง เลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงโดยการหารือร่วมกับประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจะกำหนดวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้า
- 2) ให้ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่ได้รับมอบหมายจากประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเป็นผู้กำหนดวัน เวลา และสถานที่ในการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งสถานที่ที่ประชุมนั้นอาจกำหนดเป็นอย่างอื่น นอกเหนือไปจากท้องที่อันเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท หรือจังหวัดใกล้เคียงก็ได้ หากประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงหรือกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่ได้รับมอบหมายจากประธานกรรมการบริษัท มิได้กำหนดสถานที่ประชุมให้ใช้สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทเป็นสถานที่ประชุม
- 3) ในการเรียกประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ให้ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือผู้ซึ่งได้รับมอบหมายส่งหนังสือนัดประชุม ให้แก่กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือผู้แทนของกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงโดยตรงพร้อมทั้งระบุวัน เวลา สถานที่ และกิจการที่จะประชุมไปยังกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม เว้นแต่กรณีจำเป็นรีบด่วน เพื่อรักษาสิทธิ หรือประโยชน์ของบริษัทจะแจ้งการนัดประชุมโดยวิธีอื่น หรือกำหนดวันประชุมให้เร็วกว่านั้นก็ได้
- 4) ในการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องมีกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมาประชุม ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่อยู่ในที่ประชุม หรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม
- 5) การลงมติของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงกระทำได้โดยการถือตามเสียงข้างมาก ทั้งนี้ กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ต้องไม่อยู่ในที่ประชุมและไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น
- 6) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงให้ถือเสียงข้างมากโดยกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งมีหนึ่งเสียงในการลงคะแนน เว้นแต่กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด
- 7) คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงอาจเชิญบุคคลอื่น เช่น ผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท ที่ปรึกษา พนักงานและ/หรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมได้ตามความเหมาะสม รวมถึงอาจพิจารณาให้มีการประชุมแยกต่างหากร่วมกับบุคคลอื่นเช่นว่านั้น หากเห็นว่ามีความจำเป็นหรือข้อพิจารณาที่ควรหารือกันเป็นการเฉพาะ

การรายงานของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

- 1) จำนวนครั้งในการประชุม

- 2) จำนวนครั้งที่กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
- 3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
- 4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรที่กำหนดไว้

คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหาร) ปี 2565
1. นางสาวจิรัชญา ทรงเมตตา	ประธานกรรมการบริหาร	9/9
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร	9/9
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร	6/9
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการบริหาร	9/9
5. นายชนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริหาร	9/9
6. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ ¹	กรรมการบริหาร	9/9

หมายเหตุ: - พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ เป็นกรรมการบริหารที่ไม่ได้เป็นพนักงานหรือผู้บริหารของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

¹ กรรมการบริหารของบริษัทฯ ที่มีได้เป็นกรรมการหรือผู้บริหารตามคำนิยามของสำนักงาน ก.ล.ต. มีหน้าที่ในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ("แบบรายงานฯ") ตามรายงานการถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร (มาตรา 59) และต้องนำส่งรายงานดังกล่าวต่อเลขานุการบริษัท ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายในระยะเวลา 3 วันทำการ นับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยภายหลังจากที่เลขานุการบริษัท ได้รับแบบรายงานฯ ให้เลขานุการบริษัท เสนอแบบรายงานฯ ให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่จะมีขึ้นครั้งถัดไปนับจากวันที่ได้รับแบบรายงานฯ ดังกล่าว

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

- 1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน
- 2) กรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท หรือพนักงานบริษัทฯ อาจเป็นบุคคลภายนอกบริษัทฯ ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารควรระบุมหาเหตุผลที่เหมาะสม และความจำเป็นประกอบการพิจารณาแต่งตั้งดังกล่าวให้ชัดเจน
- 3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือก กรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการบริหารก็ได้
- 4) ประธานคณะกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารก็ได้
- 5) คณะกรรมการบริหารสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัทฯ จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะผู้บริหารเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำเสนอเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้

คณะกรรมการบริหารมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการบริหารได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริหาร

- 1) กรรมการบริหารต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท เป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัท อย่างเต็มที่
- 2) กรรมการบริหารต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
- 3) กรรมการบริหารไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ

ก. ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

- 1) ดำเนินกิจการและบริหารกิจการของบริษัท และบริษัทย่อยตามวัตถุประสงค์ ขอบบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และมติของที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- 2) พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอของฝ่ายจัดการ กำหนดโครงสร้างองค์กร วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ทางธุรกิจ การดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย แผนการดำเนินงาน การลงทุนขยายกิจการ การประชาสัมพันธ์ กำหนดแผนการเงิน รายงานประจำปี งบประมาณ รวมทั้งงบประมาณประจำปี การบริหารทรัพยากรบุคคล การลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้พิจารณากำหนดต่อไป
- 3) มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อดำเนินกิจการหรือการบริหารงานของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงาน รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานที่แต่งตั้งบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด
- 4) ให้คำแนะนำ คำปรึกษา และกำหนดแนวนโยบายและอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะทำงานพิเศษ
- 5) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกรอบนโยบาย และเป้าหมายที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และกำกับดูแลให้การดำเนินงานมีคุณภาพและประสิทธิภาพ
- 6) พิจารณาเรื่องการจัดสรรงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายจัดการเสนอก่อนที่จะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ
- 7) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในการดำเนินการที่เป็นธุรกรรมปกติของธุรกิจของบริษัท แต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 8) ศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการใหม่ๆ และมีอำนาจพิจารณาอนุมัติเข้าร่วมประมูลงานต่างๆ ตลอดจนเข้าดำเนินงานโครงการต่างๆ ตามที่เห็นสมควร รวมถึงการทำนิติกรรมที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการ ทั้งนี้ อำนาจดังกล่าวให้เป็นไปตามกรอบอำนาจอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้แล้ว และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- 9) อนุมัติการใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญที่ได้กำหนดไว้ในงบประมาณรายจ่ายประจำปี ตามที่จะได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้เคยมีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว
- 10) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการกู้ยืมเงิน การทำธุรกรรมทางการเงินกับธนาคารหรือสถาบันการเงินสำหรับสนับสนุนการทำธุรกิจตามปกติ เช่น การเปิดบัญชีธนาคาร การปิดบัญชีธนาคาร การให้กู้ยืมเงินของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย การจัดหางานสินเชื่อ หรือการขอสินเชื่อใดๆ ของบริษัทฯ ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 11) พิจารณาและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
- 12) กำหนดโครงสร้างองค์กร อำนาจการบริหารองค์กร รวมถึงการแต่งตั้ง การว่าจ้าง การโยกย้าย การเลิกจ้าง การกำหนดเงินเดือนค่าจ้าง ค่าตอบแทน โบนัสพนักงานระดับผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการฝ่ายหรือเทียบเท่าขึ้นไปยกเว้นตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 13) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าว มีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไข บุคคลที่ได้รับมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร
- 14) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริหารได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
เมื่อคณะกรรมการบริหารได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- 15) มีอำนาจแต่งตั้งผู้บริหารบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร
- 16) คณะกรรมการบริหาร หรือประธานกรรมการบริหาร มีอำนาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริหารและ/หรือกำหนดระเบียบข้อบังคับของการประชุมได้ตามที่เห็นสมควร
- 17) ในกรณีประธานกรรมการบริหารไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ประธานกรรมการบริหารแต่งตั้งผู้รักษาการเพื่อปฏิบัติหน้าที่แทนเป็นคราวๆ ไป โดยผู้รักษาการมีอำนาจหน้าที่เท่ากับประธานกรรมการบริหาร
- 18) พิจารณาอนุมัติให้อำนาจต่างๆ ในการดำเนินกิจการบริหารงานแก่ผู้บริหารตามกฎหมายระเบียบข้อบังคับ
- 19) ดูแลให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุมและมีประสิทธิภาพ โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ
- 20) เสนอชื่อผู้ถือหุ้นที่เหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดแนวนโยบาย

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อนำเสนอ คณะกรรมการบริษัท
พิจารณาอนุมัติ

21) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

ข. อำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการบริหาร

- 1) ให้ประธานกรรมการบริหาร ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- 2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับบริษัท
- 3) ดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร
- 4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่างๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการบริหารในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

การรายงานของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อย ดังนี้

- 1) จำนวนครั้งในการประชุม
- 2) จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
- 3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย รายละเอียดดังนี้

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

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ขอบเขต หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

- 1) ดูแล บริหาร ดำเนินงาน และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวม ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และข้อบังคับ ตลอดจนระเบียบ มติ นโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริษัท และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และขอบเขตอำนาจซึ่งคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหารกำหนด
- 2) ควบคุมดูแลการดำเนินงาน และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบายต่อ คณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท
- 3) จัดทำและนำเสนอ นโยบายทางธุรกิจ แผนธุรกิจ การลงทุนขยายกิจการ การบริหารทรัพยากรบุคคล วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แผนการดำเนินงาน กลยุทธ์ทางธุรกิจ การประชาสัมพันธ์ รายงานประจำปี งบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และ กำหนดอำนาจการบริหารงานเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท
- 4) ตรวจสอบ ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารและฝ่ายจัดการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งบริษัทรวมที่เข้าไปลงทุนอย่างเป็นประจำสม่ำเสมอ 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 และเลิกจ้างพนักงานของบริษัท และกำหนดอัตราค่าจ้าง เงินเดือน ค่าตอบแทน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ สำหรับพนักงาน ภายใต้กรอบและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้
- 8) มีอำนาจในการแต่งตั้ง และถอดถอน เจ้าหน้าที่หรือพนักงานของบริษัท ในตำแหน่งที่ต่ำกว่าระดับผู้บริหาร
- 9) เจรจา และเข้าทำสัญญา และ/หรือ ชุกรกรมใดๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท ภายในอำนาจและวงเงินตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว
- 10) มีอำนาจอนุมัติการใช้จ่ายในการดำเนินการตามปกติธุรกิจของบริษัท ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เช่น การจัดซื้อทรัพย์สิน การกู้ยืมเงิน การขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน การใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญ และการทำรายการอื่นเพื่อประโยชน์ของบริษัท ซึ่งอำนาจการอนุมัติดังกล่าวจะเป็นการอนุมัติรายการปกติทั่วไปทางการค้า
- 11) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร หรือคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ ในการดำเนินการเรื่องใดที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้รับมอบอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้ส่วนเสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ในปี 2565

รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ / เปลี่ยนแปลง		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	
รายชื่อคณะกรรมการ			
1. นายมงคล สดประเสริฐ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
2. นายจรรยา อินทจาร คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
3. นางสาวชลธิชา จิตราภรณ์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
5. นางพัชนี สุธีวิตานนท์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
6. นายนิกรรัก ไบเงิน คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
7. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
รายชื่อผู้บริหาร			
1. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	20 -	20	- -
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	1,820,563,120 -	1,826,885,820	6,322,700 -
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	2,088,884,200 -	2,088,884,200	- -
4. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
5. นางสาวสะตุดตา นาสกุล คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
6. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -

คำตอบแทนผู้บริหาร

คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายคำตอบแทนให้แก่ผู้บริหารรายละเอียดดังนี้

ประเภทคำตอบแทน	รวมค่าใช้จ่ายคำตอบแทนแก่ผู้บริหาร (บาท) สำหรับบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565
จำนวนผู้บริหาร (คน)	4
เงินเดือน โบนัส เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและผลประโยชน์อื่น (บาท) ¹	20,887,830

หมายเหตุ ¹ คำตอบแทนผู้บริหาร ไม่รวมตำแหน่งผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน และตำแหน่งสมุห์บัญชี

คำตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ทั้งหมด 858 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ฝ่าย	จำนวนพนักงาน (คน)		
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 63	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 64	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 65
1. ฝ่ายปฏิบัติการ	605	648	670
2. ฝ่ายบริหาร	12	11	9
3. ฝ่ายบัญชีและการเงิน	76	69	70
4. ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	24	27	30
5. ฝ่ายจัดซื้อและพัฒนาประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า	14	15	19
6. ฝ่ายกฎหมาย	7	6	9
7. ฝ่ายบริหารระบบข้อมูลและเทคโนโลยี	18	17	18
8. ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์	26	25	23
9. ฝ่ายตรวจสอบภายใน	11	9	8
10. ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	1	1	2
รวม	794	828	858

จำนวนพนักงานชาย และ จำนวนพนักงานหญิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีพนักงานชายทั้งสิ้น 660 คน คิดเป็นร้อยละ 77 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด และมีพนักงานหญิงทั้งสิ้น 196 คน คิดเป็นร้อยละ 23 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีการจ้างงานคนพิการจำนวน 6 คน

ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 858 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ในปี 2565 รวม 348,726,525.13 บาท โดยค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าว ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าต่างจังหวัด ค่าตำแหน่งและผลประโยชน์อื่นๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2561 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2561 ได้มีมติจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานทั้งหมดในกลุ่มบริษัท ภายใต้การจัดการของ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ไทยพาณิชย์ จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นสวัสดิการให้กับพนักงานซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่สำคัญของกลุ่มบริษัท

จำนวนพนักงานที่เข้าร่วม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีพนักงานที่เข้าร่วมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทั้งสิ้น 290 คน คิดเป็นร้อยละ 33 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด

ข้อมูลสถิติการลาออกของพนักงานต่อปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัท มีสถิติการลาออกของพนักงานที่ร้อยละ 31

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

กลุ่มบริษัท ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

นโยบายพัฒนาบุคลากร

กลุ่มบริษัท ให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากร เนื่องจากเล็งเห็นว่าทรัพยากรบุคคลมีคุณค่าต่อการพัฒนาองค์กรให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืน ดังนั้นบุคลากรของกลุ่มบริษัท จะได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาให้มีความสามารถและขีดความสามารถในการปฏิบัติงานอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง เพื่อความเจริญก้าวหน้าตามเส้นทางสายอาชีพ (Career Path) ควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตของบริษัท ในระยะยาว

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

1. หลักสูตรฝึกอบรมก่อนการทำงาน (Pre-Service Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเตรียมคนก่อนเข้ารับหน้าที่ ให้มีความรู้ ความสามารถในการปฏิบัติงานที่จะได้รับมอบหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื้อหาของการฝึกอบรมจะเน้นเรื่องที่สำคัญในการปฏิบัติงานอย่างละเอียดทุกด้าน ซึ่งมักจะรวมถึงการสร้างทักษะในการปฏิบัติงานไว้ด้วย โดยทั่วไปรายวิชาที่จะบรรจุในหลักสูตรจะเป็นเรื่องเกี่ยวกับการปฐมนิเทศ (Orientation) อาทิ การแนะนำองค์กร 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

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 มีมติแต่งตั้ง นายชัยนาท บัวทอง ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท (รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัทปรากฏตามเอกสารแนบ 1) โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัทจะต้องเป็นผู้ที่จบการศึกษาด้านกฎหมายหรือบัญชี หรือได้ผ่านการอบรม ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของเลขานุการบริษัท ทั้งนี้ เลขานุการบริษัทมีหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

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

รายชื่อหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์

นายจิโรจน์ เจริญรุ่งจิราพันธ์ – ผู้จัดการอาวุโส หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์
อีเมล : IR@ace-energy.co.th โทรศัพท์ : 065-986-4103

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีแอส จำกัด และบริษัท ทีพีดับบลิว ออดิท แอนด์ แอดไวเซอร์ เซอร์วิส จำกัด ในฐานะผู้ทำการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยค่าตอบแทนสำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563, 2564 และ 2565 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทน จากการสอบบัญชี	สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)	วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (บาท)	วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (บาท)
บริษัทฯ	2,190,000	2,125,000	2,125,000
บริษัทย่อยและบริษัทย่อยโดยอ้อม	11,862,000	8,787,000	9,697,000
รวม	14,052,000	10,912,000	11,822,000

ทั้งนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้น ไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ

ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563, 2564 และ 2565 บริษัทฯ ไม่มีค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)



8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัท จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยเป็นประจำทุกปี โดยที่คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการตรวจสอบ ได้จัดให้มีการประเมินเป็น 2 รูปแบบ คือ การประเมินผลทั้งคณะ (As a Whole) และการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล (Self-Assessment) ส่วนคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารนั้น ได้จัดให้มีการประเมินรูปแบบเดียว คือ การประเมินผลทั้งคณะ (As a Whole) เพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ร่วมกันพิจารณาผลงานของทั้งคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย และปัญหาในการปฏิบัติงาน เพื่อการปรับปรุงแก้ไขการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยกระบวนการในการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยนั้น เลขานุการบริษัท และเลขานุการคณะกรรมการชุดย่อยจะจัดส่งแบบประเมิน ให้กรรมการทุกท่านทำการประเมินและส่งกลับมายังเลขานุการบริษัท และเลขานุการคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อทำการประมวลผลและสรุปผลคะแนนรายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการชุดย่อยและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบ

หัวข้อหลักในการประเมินผลการปฏิบัติงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

การประเมินตนเองแบบทั้งคณะ					การประเมินตนเองแบบรายบุคคล	
	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการสรรหา	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ
1) โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2) การประชุมคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4) เรื่องอื่นๆ เช่น ความสัมพันธ์ระหว่างคณะกรรมการและการพัฒนาตนเองของกรรมการและการพัฒนาผู้บริหาร	✓					

ผลการประเมิน

ในปี 2565 ผลการประเมินคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย เป็นดังนี้

(1) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท แบบรายคณะ ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อคิดเป็นร้อยละ 99.17 และผลการประเมินการปฏิบัติงาน แบบรายบุคคล ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 99.17

(2) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ แบบรายคณะ ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อคิดเป็นร้อยละ 95.00 และผลการประเมินการปฏิบัติงาน แบบรายบุคคล ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 95.50

(3) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน แบบรายคณะ ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 97.37

(4) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร แบบรายคณะ ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 97.22

การประชุมและคำตอบแทนกรรมการ

คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท รวมถึงคณะกรรมการชุดย่อย ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) เบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายเดือน

คณะกรรมการ	จำนวนการเข้าประชุม	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)	คำตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)
	ปี 2565 ¹	ปี 2565 ¹	ปี 2565 ¹
คณะกรรมการบริษัท			
- ประธานกรรมการ	8 / 8	30,000	30,000
- กรรมการ	8 / 8	25,000	25,000
คณะกรรมการตรวจสอบ			
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	7 / 7	25,000	-
- กรรมการตรวจสอบ	7 / 7	20,000	-
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน			
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	3 / 3	25,000	-
- กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	3 / 3	20,000	-
คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง			
- ประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	0 / 0	25,000	-
- กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	0 / 0	20,000	-
คณะกรรมการบริหาร			
- ประธานกรรมการบริหาร	9 / 9	25,000	-
- กรรมการบริหาร	9 / 9	20,000	-

หมายเหตุ ¹ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 มีมติอนุมัติคำตอบแทนประจำปี 2565 ของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ของบริษัท

ทั้งนี้ เงื่อนไขการจ่ายเบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายเดือน มีดังนี้

- 1) กรรมการที่ดำรงตำแหน่งกรรมการหลายตำแหน่งในกรรมการชุดต่างๆ ให้ได้รับค่าตอบแทนรายเดือนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียว
- 2) กรรมการตรวจสอบและประธานกรรมการตรวจสอบได้รับค่าตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการ
- 3) กรรมการที่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทฯ จะไม่ได้รับค่าตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการอีก
- 4) อัตราค่าตอบแทนตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าวให้มีผลใช้บังคับไปจนกว่าที่ประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไปจะมีมติให้แก้ไขเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น

(ข) โบนัส

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 มีมติอนุมัติการจ่ายโบนัสกรรมการจากผลการดำเนินงานของบริษัทประจำปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นวงเงินจำนวนไม่เกิน 1,000,000 บาท โดยมอบอำนาจให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณาจัดสรรเงินจำนวนดังกล่าวให้แก่กรรมการแต่ละรายภายใต้วงเงินที่ได้รับอนุมัติดังกล่าว ซึ่งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณาจัดสรรเงินโบนัสให้แก่กรรมการแต่ละรายรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 999,400 บาท สำหรับการจ่ายโบนัสกรรมการจากผลการดำเนินงานของบริษัทประจำปี 2565 จะพิจารณาเมื่อทราบผลการดำเนินงานประจำปี 2565 และนำมาเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกรรมการบริหารรายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	รวมค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการ (บาท) สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565				
	กรรมการบริษัท	กรรมการตรวจสอบ	กรรมการสรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน	กรรมการบริหาร	รวม
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ	600,000	-	-	-	600,000
2. นายจัญญ อินทจาร	425,000	-	-	-	425,000
3. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	500,000	-	60,000	225,000	785,000
4. นางสาวชลธิชา จิตราภรณ์	500,000	175,000	-	-	675,000
5. นางพัชนี สุวีตานันท์	500,000	140,000	75,000	-	715,000
6. นายนิกรก ไบเงิน	500,000	140,000	60,000	-	700,000
7. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	200,000	-	-	180,000	380,000
8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	175,000	-	-	120,000	295,000
9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	200,000	-	-	180,000	380,000
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	200,000	-	-	180,000	380,000
11. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	-	-	-	180,000	180,000
รวม	3,800,000	455,000	195,000	1,065,000	5,515,000

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

อำนาจอนุมัติของบริษัท และบริษัทย่อย

บริษัท ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจอนุมัติเรื่องต่างๆ ของบริษัท ตามขอบเขตหน้าที่ที่กำหนด โดยกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการทบทวนกลยุทธ์ในการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี และแก้ไขแผนงาน งบประมาณประจำปี แผนการลงทุน ค่าใช้จ่ายการลงทุนรายครั้ง รวมทั้งงบประมาณค่าใช้จ่ายบริหารของบริษัท การติดตามและประเมินผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้ การอนุมัติรายการระหว่างกันที่สำคัญ ในขณะที่ผู้บริหารมีหน้าที่บริหารกิจการงานต่างๆ ของบริษัท ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และอนุมัติธุรกรรมที่อยู่ในงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

- 1) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามและกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (โดยอนุโลม) ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัท กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น
- 2) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่แต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก และมีระเบียบปฏิบัติหรือข้อกำหนดที่ทำให้การส่งบุคคลดังกล่าวจะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้แทนที่ได้รับการแต่งตั้งเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยนั้นไว้อย่างชัดเจนและมีผลให้การพิจารณาของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อน เว้นแต่จะมีข้อยกเว้นตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐหรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ขาดันที่ได้รับการแต่งตั้งหรือเสนอชื่อต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท
- 3) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดำเนินการให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมทั้งกำหนดมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ และรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัท รวมทั้งกฎหมายและประกาศ เรื่อง การกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้อย่างแท้จริงและต่อเนื่อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังมีหน้าที่ในการติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด
- 4) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มี

นัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เป็นต้น ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้อง และภายในระยะเวลาที่บริษัท กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

- 5) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัท และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัท เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง
- 6) ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องนั้น ให้บริษัท และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัท

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 และนโยบายของบริษัท
- 2) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมให้แก่บริษัท ทราบโดยเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้องและภายในระยะเวลาที่บริษัท กำหนดโดยอนุโลม อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

- 3) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง¹ ต่อคณะกรรมการของบริษัทและบริษัทย่อย และ/หรือเลขานุการบริษัท ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัททราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนดเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ 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 การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ
- 5) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับบริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม
- 6) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ
- 7) กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
- 8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือคณะกรรมการของบริษัท หรือ

¹ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 นิยาม “บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง” ว่า (1) กรรมการหรือผู้บริหาร (2) ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (3) ผู้มีอำนาจควบคุม (4) บุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตทางการสมรส หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายกับบุคคลตาม (1) (2) หรือ (3) ซึ่งได้แก่ บิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง บุตร หรือคู่สมรสของบุตร (5) นิติบุคคลใดๆ ที่บุคคลตาม (1) (2) หรือ (3) ถือหุ้น หรือมีอำนาจควบคุมหรือมีส่วนได้เสียอื่นใด ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมอย่างมีนัยสำคัญ

ผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

- 9) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมมีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมและการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างต่อเนื่อง โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

ทั้งนี้ เพื่อปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ให้กรณีดังต่อไปนี้ของบริษัทย่อยต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน
 - (1) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ บริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่เกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (2) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนและ/หรือทุนชำระแล้วของบริษัทย่อย ซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดในลักษณะเดียวกันอันเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายที่ใช้บังคับกับบริษัทย่อย อันมีผลทำให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทนั้น ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณ

ขนาดรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม

- (3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ เฉพาะเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดกิจการของบริษัทย่อยที่จะเลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (4) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (5) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย เป็นต้น

● เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

- (1) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อนบุคคลเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่บริษัทฯ แต่งตั้งหรือเสนอชื่อมีดุลยพินิจในการพิจารณาความเสี่ยงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไปและการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้ตามแต่ที่กรรมการและผู้บริหารรายดังกล่าวจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ เว้นแต่เรื่องที่กำหนดไว้ให้ต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยที่ได้รับการแต่งตั้ง ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย
- (2) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากมี) ของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่บริษัทย่อยจ่ายเงินปันผลเป็นจำนวนรวมทั้งปีไม่ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณรวมประจำปีของแต่ละบริษัทย่อย
- (3) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีดังนี้
 - การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามที่ไต่ถามไว้ในงบประมาณประจำปีรวมของแต่ละบริษัทย่อย และ/หรือ
 - การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่มีนัยสำคัญ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- (4) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่กำหนดไว้ในคู่มือ

- อำนาจอนุมัติและดำเนินการของบริษัทย่อย
- (5) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (Full Member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งไม่เป็นไปตามนโยบายการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยจะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ
- (6) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนและ/หรือทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือ การใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าทอดใด ๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยหรือจำนวนเสียงทั้งหมดของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) นั้น เว้นแต่เป็นกรณีที่อยู่ในแผนธุรกิจหรืองบประมาณประจำปีของบริษัทย่อยซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ แล้ว
- (7) รายการตั้งแต่ข้อ ก. ถึงข้อ ง. ของข้อนี้ เป็นรายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการของบริษัทฯ เกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวเสียก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ซึ่งรายการดังต่อไปนี้
- ก. กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้
- (1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
 - (2) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (3) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (4) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (5) การเช่าหรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ
- ข. การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่นและมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นการกู้ยืมเงินระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย หรือ ระหว่างบริษัทย่อยและบริษัทย่อยอื่นของบริษัทฯ
- ค. การเลิกกิจการของบริษัทย่อย
- ง. รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่มีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมข้างต้น ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทย่อย และมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติทั้งก่อนและภายหลังจากที่บริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตราบเท่าที่บริษัทฯ ยังคงสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และบริษัทฯ ยังมีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย ทั้งนี้ คำนิยามของอำนาจควบคุมกิจการให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการ

นโยบายการดูแลเรื่องการใช้อข้อมูลภายใน

- 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 กรรมการชุดย่อย 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
 - (ซ) การกู้ยืมเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
 - (ฌ) การออกหุ้นเพิ่มทุนในจำนวนที่มีนัยสำคัญ โดยเสนอขายให้แก่ประชาชนหรือบุคคลใด ๆ
 - (ญ) ข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ
 - (ฎ) การซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญ
 - (ฏ) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในโครงการจ่ายลงทุน
 - (ฐ) การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ของบริษัท
 - (ฑ) ข้อพิพาทที่สำคัญเกี่ยวกับแรงงาน ผู้รับเหมาช่วง ผู้ขายสินค้าให้บริษัท
 - (ฒ) การทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัทอื่น
 - (ณ) การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

- 4) ห้ามมิให้ กรรมการ กรรมการชุดย่อย เช่น กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน เป็นต้น ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงกำหนดเวลาดังต่อไปนี้

- นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน จนถึงวันที่บริษัท ได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชน ตามแนวปฏิบัติของประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทจดทะเบียน วันที่ 30 เมษายน 2536 และในระยะเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัท ได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว
- นับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่บริษัท ได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัท ต่อสาธารณชน และในช่วงเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัท ได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัท ต่อสาธารณชนแล้ว

นอกจากนี้ ผู้ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในดังกล่าวจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลนั้นให้ผู้อื่นทราบจนกว่าจะได้มีการแจ้งข้อมูลนั้นต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ หากมีการกระทำความผิดฝ่าฝืนระเบียบปฏิบัติดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะถือเป็นความผิดทางวินัยตามข้อบังคับการทำงานของบริษัทฯ โดยจะพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี ตั้งแต่ การตักเตือนด้วยวาจา การตักเตือนเป็นหนังสือ การภาคทัณฑ์ ตลอดจนการเลิกจ้างให้พ้นสภาพการเป็นพนักงาน

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทฯ ปฏิบัติ

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด โดยในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สำคัญดังนี้

1. การส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นด้วยการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2566 เป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2566
2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันด้วยการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอข้อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ จากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2566 เป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2566
3. การพัฒนากรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร โดยในปีที่ผ่านมา กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารได้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาในหลักสูตรที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกดังต่อไปนี้

- (1) นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ

นางพัชนี สุวีตานันท์ กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน/กรรมการตรวจสอบ

นายณัฏฐ์ ไบเงิน กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ทั้ง 3 ท่าน เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

- การสัมมนาเรื่อง เกิดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22/07/2565
- การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2/12/2565

- (2) นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ กรรมการ / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

- การอบรมหลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 26/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่นที่ 1/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 29/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทฯ ยังมิได้ปฏิบัติให้ครบถ้วน

ข้อที่ยังมิได้ปฏิบัติให้ครบถ้วน	เหตุผล
การพัฒนากรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ ด้วยการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอก	จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ที่ยังคงมีอยู่แม้ว่าสถานการณ์การแพร่ระบาดโดยภาพรวมจะผ่อนคลายลงก็ตาม แต่ก็ส่งผลทำให้บริษัทฯ ไม่อาจดำเนินการให้กรรมการบริษัท และผู้บริหารเข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกได้อย่างเต็มที่ เว้นแต่เป็นการอบรมสัมมนาผ่านสื่อออนไลน์เนื่องจากบริษัทฯ เล็งเห็นความสำคัญในด้านความปลอดภัยและลดความเสี่ยงในการติดเชื้อจากการแพร่ระบาดดังกล่าว โดยบริษัทฯ ดำเนินการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้กรรมการบริษัท และผู้บริหารเข้าร่วมการอบรมสัมมนาภายใต้ข้อจำกัดดังกล่าว อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังคงเห็นว่ายังไม่เพียงพอ และหากสถานการณ์การแพร่ระบาดการแพร่ระบาดหมดสิ้นไป หรือมีมาตรการอื่นที่ทำให้มีความปลอดภัยมากขึ้น บริษัทฯ จะได้พิจารณาดำเนินการให้มีการพัฒนากรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบด้วยการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกให้มากขึ้น

8.2 รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ACE”) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอ และเหมาะสมที่จะทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยคณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

- | | |
|-----------------------------|----------------------|
| 1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ | ประธานกรรมการตรวจสอบ |
| 2. นายนิกรก ใบบเงิน | กรรมการตรวจสอบ |
| 3. นางพัชนี สุวีรานันท์ | กรรมการตรวจสอบ |

โดยมีนายสมชาย เจียปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามขอบเขตและความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการสอบทานและผลักดันให้บริษัท ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้บริษัท มีการดำเนินงานภายใต้หลักธรรมาภิบาล มีความโปร่งใส สุจริตและเที่ยงธรรม มีการบริหารจัดการที่ให้ความสำคัญกับความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น เพื่อการเติบโตและพัฒนาอย่างมั่นคงและยั่งยืน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ โดยในรอบปี 2565 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดให้มีการประชุมร่วมกับผู้บริหาร พนักงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี รวม 7 ครั้ง และการประชุมร่วมกันเป็นการเฉพาะกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุม 1 ครั้ง ซึ่งสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

การสอบทานรายงานการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปีเฉพาะกิจการของบริษัท และงบการเงินรวม รวมถึงรายการระหว่างกัน โดยได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำงบการเงินเพื่อทำการสอบถามให้มั่นใจว่า รายงานทางการเงินได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับการจัดทำรายงานทางบัญชี มีการเปิดเผยข้อมูลประกอบงบการเงินที่ครบถ้วนในสาระสำคัญอย่างเพียงพอและเหมาะสม และเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันรายไตรมาสและประจำปีของบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันรายไตรมาส และประจำปีของบริษัท เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุผล และไม่ทำให้กลุ่มบริษัท เสียประโยชน์ และเป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การสอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน และรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญ การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ ตลอดจนฝ่ายบริหารได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะ แสดงให้เห็นว่าบริษัท มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมเพียงพอกับการ

ดำเนินธุรกิจ โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในเพียงพอและเหมาะสมกับขนาดของกิจการ และสถานะปัจจุบันของบริษัทฯ มีการติดตาม ควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจากการที่กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงพิจารณาการทำการธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอ

การกำกับดูแลหน่วยงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยการพิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีแผนการตรวจสอบประจำปีสอดคล้องและครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงมีความเหมาะสมกับลักษณะที่แตกต่างกันไปในแต่ละระยะของการดำเนินกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการตรวจสอบภายในและการติดตามให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปีของฝ่ายตรวจสอบภายใน

การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่เป็นไปตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code ปี 2560) ของบริษัทฯ และพิจารณาให้การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ในส่วนที่เหมาะสมกับบริษัทฯ เพิ่มเติมในด้านแผนการดำเนินงาน ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นการดำเนินงานเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ไปพร้อมกับการสร้างมูลค่าที่เป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมถึงบุคคลด้อยโอกาส ด้วยการส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชน ท้องถิ่น สังคม และสภาพแวดล้อมทางธรรมชาติ โดยมีเป้าหมายเพื่อให้การปฏิบัติเหล่านั้นเป็นไปอย่างยั่งยืน และครอบคลุมการกำกับดูแลที่ดี การบริหารความเสี่ยง การดูแลผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การดูแลพนักงาน และสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้ยึดต้นแบบตามกรอบ ESG (Environment, Social, Government)

การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2565

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ โดยพิจารณาคุณสมบัติ ความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ผลการปฏิบัติงาน ขอบเขตแนวทางการตรวจสอบ รวมทั้งความเหมาะสมของค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบจึงได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้พิจารณาดำเนินการแต่งตั้งนายภุชงค์ ชวัลวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016 และ/หรือ นางสาวสินศิริ ทังสมบัติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7352 และ/หรือ นายวิเชียร กิ่งมนตรี ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3977 จากบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส์ เอบีเอส จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2565 ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีตามรายนามข้างต้น เป็นผู้สอบบัญชีตามรายชื่อที่ได้รับการเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีประสบการณ์ ความรู้และความสามารถที่เหมาะสมกับการตรวจสอบงบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

การสอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ นโยบายบัญชีที่สำคัญของกลุ่มบริษัท นโยบายการตั้งค่าเผื่อการบัญชี และประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ สำหรับปี 2566 เพื่อให้สอดคล้องกับภาวะการดำเนินงาน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการตรวจสอบ

กรรมการตรวจสอบได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งรายบุคคลและทั้งคณะ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนและส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ มีคุณสมบัติที่ครบถ้วน รวมทั้งมีการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ จากผลการประเมินดังกล่าว คณะกรรมการตรวจสอบมีคุณสมบัติที่ครบถ้วน และได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างมี

ประสิทธิภาพ และเป็นไปตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ อย่างสร้างสรรค์เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร ตลอดจนพนักงานในระดับต่างๆ ของบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้เป็นอย่างดีเป็นมืออาชีพ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยเฉพาะการให้ความสำคัญในการปฏิบัติงาน มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดจนมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม รัดกุม และเพียงพอ

จากการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปี 2565 ตามที่รายงานข้างต้น ทำให้เชื่อมั่นว่า กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ และเป็นไปตามมาตรฐานทางการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี คำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น โดยมีเป้าหมายเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ลลิตา จิตราอาภรณ์

(นางสาวลลิตา จิตราอาภรณ์)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ



9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

ระบบการควบคุมภายในของบริษัท

กลุ่มบริษัท ตระหนักและให้ความสำคัญของการมีการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดีเพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและครอบคลุมทุกด้าน เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอในการปกป้องดูแลรักษาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท อยู่เสมอ โดยจัดให้มีการกำหนดลำดับชั้นของอำนาจอนุมัติ (Delegation of Authority) และการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบ (Segregation of Duties and Responsibilities) เพื่อให้การบริหารจัดการทั้งในระดับผู้บริหารและพนักงานมีการตรวจสอบและถ่วงดุลที่เหมาะสม มีการกำหนดระเบียบการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร มีหน่วยงานตรวจสอบภายในที่เป็นอิสระทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของหน่วยงานในกลุ่มบริษัท ให้เป็นไปตามระเบียบที่วางไว้และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ นอกจากนี้ บริษัท และบริษัทย่อย มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับกลุ่มบริษัท โดยมีระบบงานที่ชัดเจนสามารถตรวจสอบได้ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบควบคุมภายในโดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหารของบริษัท และอ้างอิงจากรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และรายงานติดตามผลการตรวจสอบการควบคุมภายใน ที่ตรวจสอบและจัดทำโดยบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด และบริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด (รวมเรียกว่า “P&L”) คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและประเมินระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท ใน 5 ด้าน ตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Tread-way Commission) ที่ได้รับปรับปรุง Framework ใหม่ เมื่อเดือนพฤษภาคม 2556 นำมาปรับให้เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย 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)

บริษัท ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อมการควบคุมภายในที่ดี โดยกำหนดเป้าหมายและทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัท 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 การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสมเพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (Oversight) ของคณะกรรมการ

- 1.4 องค์กรแสดงถึงความมุ่งมั่นในการจูงใจ พัฒนาและการรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ
- 1.5 องค์กรกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์กร

2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัท จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงโดยมีการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่ในการกำหนด กรอบนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของ COSO และมีหน้าที่ในการพิจารณา แนวทางและมาตรการในการจำกัดความเสี่ยงเพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งมีหน้าที่ด้านการส่งเสริมให้มีการ ปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 2.1 องค์กรกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง กับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร
- 2.2 องค์กรระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั้ง องค์กร
- 2.3 องค์กรได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ต่อองค์กร
- 2.4 องค์กรสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมภายใน

3) มาตรการควบคุม (Control Activities)

บริษัท จัดให้มีระเบียบรอบอำนาจดำเนินการในการอนุมัติรายการที่ชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการ แบ่งแยกหน้าที่ที่เหมาะสมและการสอบทานระหว่างกัน บริษัท มีการกำหนดวิธีปฏิบัติในการทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขเป็น รายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และให้หน่วยงานตรวจสอบภายในตรวจสอบและ ติดตามการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับ ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 3.1 องค์กรมีมาตรการควบคุมที่ลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้
- 3.2 องค์กรเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์
- 3.3 องค์กรจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติ เพื่อให้ นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้

4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

บริษัท จัดให้มีระบบข้อมูลสารสนเทศที่ต่อเนื่องและจัดให้มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มี ข้อมูลสำคัญเพียงพอที่จะใช้สนับสนุนการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหาร มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลรวมทั้ง กำหนดระยะเวลาในการจัดเก็บที่เหมาะสมเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย มีการสอบทานและตรวจสอบงบการเงินราย ไตรมาสและงบการเงินประจำปี ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและทันต่อเวลาเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงินโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท และมีระบบการสื่อสารภายในและภายนอกเพื่อให้บุคลากรได้รับทราบข้อมูล สารสนเทศที่ใช้สำหรับการปฏิบัติงานได้อย่างครบถ้วน ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 4.1 องค์กรข้อมูลที่เกี่ยวข้องและมีคุณภาพ เพื่อสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่กำหนดไว้
- 4.2 องค์กรสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็นต่อ การสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่วางไว้
- 4.3 องค์กรได้สื่อสารกับหน่วยงานภายนอก เกี่ยวกับประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมภายใน

5) ระบบการรายงานและติดตาม (Monitoring Activities)

บริษัท มีการติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายธุรกิจหรือตัวชี้วัด (KPI) และรายงานผลพร้อมทั้งวิเคราะห์สาเหตุของผลต่างเพื่อกำหนดแนวทางการแก้ไขภายในระยะเวลาที่เหมาะสมต่อผู้บริหารและคณะกรรมการบริษัท สำหรับด้านระบบการควบคุมภายใน บริษัท กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในรับผิดชอบในการตรวจสอบและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอในระยะเวลาที่เหมาะสม ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

5.1 องค์กรติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วน เหมาะสม

5.2 องค์กรประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัท มีความเพียงพอและเหมาะสม และกลุ่มบริษัท ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท จากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท ซึ่งจัดทำขึ้นตามแบบประเมินของสำนักงาน ก.ล.ต.

การแต่งตั้งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้าง บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด (“P&L”) เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และแต่งตั้งนางสาววรรณวิมล จongsรียาภาส ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ การอบรม ที่เหมาะสม และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ ทั้งนี้ การพิจารณา และอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

การตรวจสอบและสอบทานระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้าง P&L เพื่อทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท โดยได้เข้าทำการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) และการควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย ตั้งแต่ปี 2560 จนถึงปัจจุบัน และรายงานให้แก่คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทั้งในปี 2561 2562 2563 2564 และ 2565 โดยได้ทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในแยกเป็น 7 วงจรหลัก ได้แก่

- 1) วงจรรายได้
- 2) วงจรรายจ่าย
- 3) การบริหารสินทรัพย์ถาวร
- 4) การบริหารงานทรัพยากรบุคคล
- 5) การบริหารสินค้าและคลังสินค้า
- 6) การบริหารความเสี่ยง
- 7) การตอบแบบประเมินความเพียงพอระบบการควบคุมภายใน (COSO)

โดยการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท ผู้ตรวจสอบภายในได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน หมุนเวียนไปตาม 7 ระบบงานหลัก (87 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 การวิเคราะห์อายุลูกหนี้และการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ 1.10 ภาษีขาย 1.11 ภาษีหัก 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 2.14 การควบคุมเงินทดรองจ่าย 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 และการตัดออกจากบัญชีคุมสินทรัพย์ถาวร 3.9 การควบคุมการตรวจนับสินทรัพย์ถาวร 3.10 การควบคุมการนำสินทรัพย์ออกนอกบริษัท 3.11 การควบคุมการโอนย้ายสินทรัพย์ระหว่างบุคคลหรือแผนก 3.12 การควบคุมการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร 3.13 การควบคุมการทำประกันภัยสำหรับสินทรัพย์ถาวร 3.14 การควบคุมการกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
4. ระบบการบริหาร ทรัพยากรบุคคล	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 4.8 การควบคุมการปฏิบัติงาน 4.9 การประเมินผล 4.10 การพัฒนาบุคลากร 4.11 การเลิกจ้างและลาออก 4.12 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ 4.13 อื่น ๆ
5. ระบบการบริหาร สินค้าคงคลัง	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 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
6. การบริหารความ เสี่ยง	6.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยงขององค์กร 6.2 โครงสร้างการบริหารความเสี่ยงและความรับผิดชอบ <ol style="list-style-type: none"> 1) โครงสร้างการบริหารความเสี่ยง 2) บทบาทและความรับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยง 3) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง 6.3 กระบวนการบริหารความเสี่ยงขององค์กร <ol style="list-style-type: none"> 4) การกำหนดวัตถุประสงค์ (Objective Setting) 5) การบ่งชี้เหตุการณ์ (Event Identification) 6) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) 7) การตอบสนองความเสี่ยง (Risk Response) 6.4 กิจกรรมควบคุม (Control Activities) 6.5 ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)
7. การตอบแบบ ประเมินความ เพียงพอของระบบ การควบคุมภายใน (COSO)	7.1 องค์กรแสดงถึงความยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง (Integrity) และจริยธรรม 7.2 คณะกรรมการมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และทำหน้าที่กำกับดูแล (Oversight) และพัฒนาการดำเนินการด้านการควบคุมภายใน 7.3 ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีโครงสร้างสายการรายงาน การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสมเพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (Oversight) ของคณะกรรมการ 7.4 องค์กรแสดงถึงความมุ่งมั่นในการมุ่งใจ พัฒนาและการรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ 7.5 องค์กรกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์กร <u>การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)</u> 7.6 องค์กรกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
	<p>7.7 องค์กรระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั่วทั้งองค์กร</p> <p>7.8 องค์กรได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ต่อองค์กร</p> <p>7.9 องค์กรสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน</p> <p><u>มาตรการควบคุม (Control Activities)</u></p> <p>7.10 องค์กรมีมาตรการควบคุมที่ลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้</p> <p>7.11 องค์กรเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์</p> <p>7.12 องค์กรจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติเพื่อให้นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้</p> <p><u>ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)</u></p> <p>7.13 องค์กรมีข้อมูลที่เกี่ยวข้องและมีคุณภาพ เพื่อสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่กำหนดไว้</p> <p>7.14 องค์กรสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็นต่อการสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่วางไว้</p> <p>7.15 องค์กรได้สื่อสารกับหน่วยงานภายนอก เกี่ยวกับประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน</p> <p><u>ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)</u></p> <p>7.16 องค์กรติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วน เหมาะสม</p> <p>7.17 องค์กรประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม</p>

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) P&L ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ 14 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	<p>1.1 นโยบายความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ</p> <p>1.2 โครงสร้างความปลอดภัยสารสนเทศ</p> <p>1.3 ความมั่นคงปลอดภัยด้านทรัพยากรบุคคล</p> <p>1.4 การบริหารจัดการทรัพย์สิน</p> <p>1.5 การควบคุมการเข้าถึง</p> <p>1.6 การเข้ารหัสข้อมูล</p> <p>1.7 ความมั่นคงปลอดภัยทางกายภาพและสภาพแวดล้อม</p> <p>1.8 ความมั่นคงปลอดภัยสำหรับการดำเนินการ</p> <p>1.9 ความมั่นคงปลอดภัยสำหรับการสื่อสารข้อมูล</p> <p>1.10 การจัดหา การพัฒนา และการบำรุงรักษาระบบ</p> <p>1.11 ความสัมพันธ์กับผู้ให้บริการภายนอก</p> <p>1.12 การบริหารจัดการเหตุการณ์ความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ</p> <p>1.13 การบริหารจัดการสารสนเทศเพื่อสร้างความต่อเนื่องทางธุรกิจ</p> <p>1.14 ความสอดคล้อง</p>

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย P&L ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย 9 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไป ด้านการกำกับดูแล การปฏิบัติงานให้ เป็นไปตาม กฎหมาย	1.1 นโยบาย/ระเบียบ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานของฝ่ายกฎหมาย 1.2 แนวทางการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามระเบียบขั้นตอน และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 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 ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด (“PwC”) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อสังเกตเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน และระบบบัญชี สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

9.2 รายการระหว่างกัน

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายซีพ เชื้อเพลิง เปลือกไม้ และเชื้อเพลิงอื่น ให้บริการขนส่ง น้ำหนัก ให้บริการขนส่ง	GWC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ชัยโย ชัพพลายเชน จำกัด (“SSC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายซีพ เชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง	1. SSC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ 2. มีกรรมการร่วมกันจำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ ชัย
บริษัท ศรีบ้านไม้ จำกัด (“SBP”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายซีพ เชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง	SBP เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดิง จำกัด (“GWT”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายซีพ เชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง	GWT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี ชัพพลาย จำกัด (“AES”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายซีพ เชื้อเพลิง	AES เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดัคส์ เทรดิง จำกัด (“SAIPT”)	ธุรกิจจำหน่ายเปลือกไม้	SAIPT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ อัลโลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด (“AAL”)	ธุรกิจให้บริการขนส่งสินค้า	AAL เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด (“NPS”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำดิบ	NPS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (“AUT”) (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด (“BBR”))	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำดิบ และน้ำอุตสาหกรรม	AUT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด (“AAS”)	ธุรกิจผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร	AAS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”)	ธุรกิจให้บริการปรึกษาด้านวิศวกรรม ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์ ให้บริการ EPC ออกแบบและจัดหา อุปกรณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร	AED เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
Ascender Limited (“ASD”)	ธุรกิจจำหน่ายเครื่องจักร	ASD เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท กู๊ดวิลส์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (“GIE”)	ธุรกิจให้บริการทางด้านวิศวกรรม ก่อสร้างอาคาร ถนน ลานคอนกรีต ให้บริการจ้างเหมาเครื่องจักรกลหนัก, ให้บริการจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล ให้บริการแม่บ้าน ให้บริการขนย้ายขยะเก่าเข้า	GIE เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
	กระบวนการผลิตและขนย้าย ซีเมนต์เข้าสู่กระบวนการกำจัด	
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด ("AEDF")	ธุรกิจเชื่อมประกอบและแปรรูป โลหะตามลักษณะการใช้งาน และการผลิตตามความต้องการ ของลูกค้า และงานโครงสร้าง เหล็ก และจำหน่ายอะไหล่และ อุปกรณ์	AEDF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ("AAF")	ธุรกิจผลิตแผ่นใยไม้อัดแข็ง	AAF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ทรีปเบิล เอ บอร์ด จำกัด ("TAB")	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้อัดและแผ่น ไม้วีเนียร์	1. TAB เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท 2. กรรมการของ TAB เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัทฯ จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่น แนล เทรนนิง จำกัด ("APT")	ธุรกิจฝึกอบรมและให้บริการ อบรมต่างๆ	APT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด ("CSRGRM")	ธุรกิจบริการให้คำปรึกษาความ เป็นไปได้ของโครงการ	CSRGRM เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ชัยโย สโม่ส์ จำกัด ("SS")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อจำหน่ายหรือให้เช่า	SS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด ("AIR")	ธุรกิจวิจัยและพัฒนาเชิงบูรณา การที่เน้นทางด้านวิศวกรรม และเทคโนโลยี	AIR เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด ("AEDS")	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้ยางและ ผลิตภัณฑ์ไม้	AEDS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท อีโค่ กรีน ทรี จำกัด ("EGT")	ธุรกิจการปลูกพืชยืนต้น	EGT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท เรดิอัล จำกัด ("RDI")	ธุรกิจการจัดทำซอฟต์แวร์ สำเร็จรูป	RDI เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
นายวิระชัย ทรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 22.65 ของทุนจด ทะเบียนชำระแล้ว
นายณัฐ ทรเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 15.67 ของทุนจด ทะเบียนชำระแล้ว
นายธีรวุฒิ ทรเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 18.13 ของ ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายพรเมตต์ ทรเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 20.73 ของ ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นางสาวจิรัฐา ทรเมตตา	-	เป็นประธานกรรมการบริหาร กรรมการบริษัท และกรรมการสรรหา และพิจารณาตอบแทน
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	-	เป็นผู้บริหาร กรรมการบริษัท และกรรมการบริหาร
นางสาวจินตนา ทรเมตตา	-	เป็นญาติสนิทของกลุ่มทรเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE

(1) บริษัทย่อยซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าซื้อวัตถุดิบและค่าขนส่ง เชื้อเพลิงชีวมวล			1. การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล บริษัทย่อยสามารถซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทุกชนิดกับ ผู้ขายเชื้อเพลิงรายอื่นที่ไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง กันได้ รวมทั้งกำหนดให้มีปริมาณการส่งมอบขั้นต่ำ หรือค่าความร้อนขั้นต่ำต่อปีเพื่อควบคุมคุณภาพ ของเชื้อเพลิง บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลซื้อ เชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับ โรงไฟฟ้าจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยกำหนดให้ ราคาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทเปลือกไม้ไม่สูง กว่าราคาตลาด ซึ่งคำนวณจากต้นทุนบวกกำไรส่วน เพิ่ม และกำหนดราคาซื้อเชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น ไม้สับ ไม้ท่อน เปลือกไม้ ชีเลื่อย ฝุ่นไม้ ไม้อัด เศษ ไม้อัด และต้นพลังงาน เป็นต้น ในราคาที่เทียบเคียง ได้กับราคาตลาด เนื่องจากเชื้อเพลิงเหล่านี้เป็นผล พลอยได้จากกระบวนการผลิตและให้ค่าความร้อนสูง ซึ่งโรงงานของบริษัทที่เกี่ยวข้องข้างต้นตั้งอยู่บริเวณ ใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยจึงซื้อ เชื้อเพลิงเหล่านี้เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็น ว่า รายการดังกล่าวมี ความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นรายการปกติธุรกิจ ของกลุ่มบริษัทฯ และเป็น รายการที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบสำคัญ สำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า นอกจากนี้ ขณะที่ราคาซื้อขาย ได้กำหนดให้ไม่สูงกว่าราคา ตลาดซึ่งเป็นราคาที่เหมาะสม
GWC	95,421	168,589		
SAIPT	362	-		
AAF	192	-		
TAB	958	-		
AES	537,229	508,924		
SSC	22,509	44,000		
GWT	9,797	20,099		
SBP	12,832	14,114		
รวม	679,300	755,726		
เจ้าหนี้การค้า			2. การจ้างขนส่งวัตถุดิบเชื้อเพลิง บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจ้าง บริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ GWC SSC GWT และ SBP ขนส่งเชื้อเพลิงที่รับซื้อจากบุคคลภายนอกมา ส่งที่โรงไฟฟ้า โดยคิดค่าบริการขนส่งในราคาที่ ใกล้เคียงกับราคาตลาด เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้อง กันดังกล่าวมีธุรกิจขนส่งและมีรถบรรทุกเป็นของ ตัวเอง จึงมีความพร้อมในการให้บริการและยังมิ มีความชำนาญเส้นทางโรงไฟฟ้า โดยที่ค่าจ้างขนส่ง เชื้อเพลิง ขึ้นอยู่กับชนิดเชื้อเพลิงและระยะทาง	
GWC	6,162	7,749		
GWT	541	640		
SSC	1,118	1,405		
SBP	884	293		
AES	5,354	5,116		
รวม	14,059	15,203		

(2) บริษัทย่อยซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าซื้อน้ำเพื่อใช้ในการ ดำเนินการและบริหาร โรงไฟฟ้า			บริษัทย่อยราย ALCP ซื้อน้ำดิบจาก NPS เพื่อใช้ใน ขั้นตอนการผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ALCP3 เนื่องจากพื้นที่โครงการไม่เพียงพอต่อการ ขุดบ่อ ALCP จึงจำเป็นต้องซื้อน้ำดิบจาก NPS โดย ทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว โดยอัตราค่าน้ำดิบ ตามสัญญาเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็น ว่า รายการดังกล่าวมี ความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นสิ่งที่จำเป็นในการ ผลิตกระแสไฟฟ้า และบริษัทที่ เกี่ยวข้องสามารถจัดหาให้แก่ โรงไฟฟ้าได้ในเวลาที่ขาดแคลน
NPS (ALCP3)	2,954	2,424		
AUT (AAPP2)	2,333	-		
รวม	5,287	2,424		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
เจ้าหน้าที่ NPS (ALCP3)	252	296	นอกจากรายการดังกล่าว บริษัทย่อยราย AAPP ซื้อ น้ำดิบ น้ำอุตสาหกรรม (น้ำ RO) และ น้ำประปา จากบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ AUT รายการน้ำดิบ ส่วนใหญ่เป็นรายการชั่วคราวในช่วงที่ไม่สามารถใช้ น้ำในบ่อน้ำของโรงไฟฟ้าได้ บริษัทฯ ได้ยกเลิก สัญญากับ AUT ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564 เนื่องจาก บริษัทย่อยราย ABP ได้ทำรายการซื้อบ่อน้ำจาก AUT	นอกจากนี้อัตราค่าน้ำที่ซื้อจาก บริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นราคาที่ ไกลเคียงหรือถูกกว่าราคาตลาด และเป็นรายการที่มีเงื่อนไขการค้า ทั่วไป

(3) บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ ซื่อสินทรัพย์ถาวร

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าบริการจัดหาและ ติดตั้งเครื่องจักรภายใต้ สัญญาจ้างติดตั้ง เครื่องจักร (EPC) AED ASD AEDF รวม	 148,531 46,069 58,879 <u>253,479</u>	 181,469 - - <u>181,469</u>	AED เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในการจัดหา ติดตั้งและ ทดสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรสำหรับโรงไฟฟ้า โดย มีประสบการณ์ในการสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งแต่เริ่มแรก ได้แก่ โครงการ ACP1 ACP2 ALCP1 ALCP2 ALCP3 AAPP1 AAPP2 AAP1 และ ABA1 นอกจากนี้ AED ยังมีความพร้อมในด้านบุคลากร และเครื่องมือ มีความรู้ความสามารถในการก่อสร้าง โรงไฟฟ้าได้ตามแบบที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนด ซึ่งทำ ให้สามารถใช้ซื้อเพลิงได้อย่างมีประสิทธิภาพ ในปี 2564 ACP4 และ ALCP4 มีรายการจ่าย ค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายใต้สัญญาจ้าง เหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ให้แก่ AED และ ASD โดยจ่ายตาม Progress ของงาน	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจาก AED และ ASD มีประสบการณ์ในการก่อสร้าง โรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตรค่าบริการ ตามสัญญาจ้างติดตั้งเครื่องจักรของ AED และ ASD เป็นมูลค่าที่เทียบเคียง ได้กับราคาตลาด เปรียบเทียบโดยการ เสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการตาม ขั้นตอนการลงทุนโครงการใหม่ที่ได้รับ อนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ บริษัท ครบถ้วน
เงินประกันผลงาน AED - โครงการคลองขลุง	 31,650	 -	ในปี 2564 ACP4 และ ALCP4 มีรายการจ่าย ค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายใต้สัญญาจ้าง เหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ให้แก่ AED และ ASD โดยจ่ายตาม Progress ของงาน	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการก่อสร้าง โรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตร ค่าบริการตามสัญญาก่อสร้างของ GIE เป็นมูลค่าที่เทียบเคียงได้กับ ราคาตลาด เปรียบเทียบโดยการ เสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการ ตามขั้นตอนการลงทุนโครงการ ใหม่ที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุม คณะกรรมการบริษัท ครบถ้วน
ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า ภายใต้สัญญาจ้างเหมา ก่อสร้างโรงไฟฟ้า (งาน โยธา) GIE AEDS รวม	 - - =	 98,461 34,077 <u>132,538</u>	GIE เป็นผู้ก่อสร้างอาคารและงานโยธาสำหรับ โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง โดยพิจารณาจากการ ที่ GIE เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญและก่อสร้าง โรงไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ มาแล้วหลายโครงการ ในปี 2563 ACP4 จ่ายค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใต้ สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แก่ GIE สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ACP4 ในปี 2565 BPP ได้มีการจ้างก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง (BPP3) ภายใต้สัญญาจ้าง GIE AED และ AEDS	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการก่อสร้าง โรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตร ค่าบริการตามสัญญาก่อสร้างของ GIE เป็นมูลค่าที่เทียบเคียงได้กับ ราคาตลาด เปรียบเทียบโดยการ เสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการ ตามขั้นตอนการลงทุนโครงการ ใหม่ที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุม คณะกรรมการบริษัท ครบถ้วน
รายการซื้อสินทรัพย์ ถาวร AEDF	 2,431	 1,001	กลุ่มบริษัทมีรายการซื้อสินทรัพย์ประเภท เครื่องจักรและชิ้นส่วนอะไหล่ สำหรับงาน 3 ประเภท คือ งานท่อ (Fabricated Duct) งาน	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่าราคาสินทรัพย์

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
AED	270	-	โครงสร้าง (Fabricated Structure) และเครื่องจักร (Fabricated Equipment) จาก AEDF เพื่อใช้ในงานซ่อมบำรุงและปรับปรุงโรงไฟฟ้าสำหรับทุกโครงการเป็นรายปี และบริษัทย่อยราย ALCP BPP และ ACES มีการจัดทำสัญญาศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการกับ CSRGRM นอกจากนี้ GIE เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน มีประสบการณ์ในงานปรับปรุงที่ดิน และสามารถส่งมอบงานภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทย่อยจึงว่าเช่าเครื่องจักรกลหนักในการปรับปรุงที่ดินเพื่อเตรียมพื้นที่สำหรับก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ACP4, ALCP6 และโครงการหลุมฝังกลบขยะพิษ	ดังกล่าวสมเหตุผลเนื่องจาก AED และ AEDF มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ถูกลงกว่าการซื้อจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัท และการจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ AEDF เพื่อผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนดในอัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่เหมาะสมเนื่องจากใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทอื่นภายนอก เป็นตามราคาตลาดและมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป นอกจากนี้ การซื้อสินทรัพย์อื่นๆ เช่น ตู้คอนเทนเนอร์ แผ่นฮาร์ดบอร์ด และรถยนต์ เป็นราคาเหมาะสมที่สามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด และมีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์รายการซื้อที่ดินกับ ACIP และนางสาวจินตนา ทรงเมตตา และรายการซื้อที่ดิน AUT และนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ดังกล่าวสมเหตุผลเนื่องจากราคาดังกล่าวเทียบเคียงได้กับราคาประเมินที่ดินเฉลี่ยจากผู้ประเมินอิสระ 2 รายที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
CSRGRM	36,497	13,627		
GWC	239	-		
SBP	40	-		
SSC	38	-		
GWT	6	-		
GIE	282,741	83,488		
EGT	-	5,570		
ACIP และ นางสาวจินตนา ทรงเมตตา	117,472	-		
AUT และนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	190,179	-		
รวม	<u>629,913</u>	<u>103,686</u>		
เจ้าหน้าที่ค่าสินทรัพย์ถาวร			สำหรับปี 2564 บริษัทราย NCE ได้ทำรายการซื้อที่ดินกับ ACIP และนางสาวจินตนา ทรงเมตตา เพื่อใช้เป็นสถานที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเชียงหวาง และบริษัทย่อยราย ABP ได้ทำรายการซื้อที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างจำนวน 28 แปลง เนื้อที่รวม 235-3-46 ไร่ กับ AUT และนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา เพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE) สำหรับปี 2565 บริษัท BBTF ได้ทำรายการจ้าง EGT เพื่อขุดบ่อน้ำและปลูกต้นไม้	ดังกล่าวสมเหตุผลเนื่องจาก AED และ AEDF มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ถูกลงกว่าการซื้อจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัท และการจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ AEDF เพื่อผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนดในอัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่เหมาะสมเนื่องจากใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทอื่นภายนอก เป็นตามราคาตลาดและมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป นอกจากนี้ การซื้อสินทรัพย์อื่นๆ เช่น ตู้คอนเทนเนอร์ แผ่นฮาร์ดบอร์ด และรถยนต์ เป็นราคาเหมาะสมที่สามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด และมีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์รายการซื้อที่ดินกับ ACIP และนางสาวจินตนา ทรงเมตตา และรายการซื้อที่ดิน AUT และนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ดังกล่าวสมเหตุผลเนื่องจากราคาดังกล่าวเทียบเคียงได้กับราคาประเมินที่ดินเฉลี่ยจากผู้ประเมินอิสระ 2 รายที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
AEDF	1,547	1,322		
AED	-	-		
CSRGRM	<u>14,162</u>	<u>6,374</u>		
รวม	<u>15,709</u>	<u>7,595</u>		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์และค่าซ่อมแซม				
AEDF	45	-		
CSRGRM	<u>6,274</u>	<u>14,269</u>		
รวม	<u>6,319</u>	<u>14,269</u>		
รายการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน			กลุ่มบริษัท มีรายการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตนประเภทระบบงาน ERP จาก APT เพื่อใช้เป็นระบบงานสารสนเทศสำหรับเก็บรวบรวมข้อมูลของ นอกจากนี้ APT เป็นผู้ให้บริการติดตั้งระบบ ERP และมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน และสามารถส่งมอบงานภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทย่อยจึงว่าจ้างให้ APT เป็นผู้ติดตั้งระบบให้กับกลุ่มบริษัท สำหรับปี 2565 มีการทำรายการจ้าง AIR เพื่อจัดทำระบบ Simulator ในการเดินเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของเครื่องจักร	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์ดังกล่าวสมเหตุผลเนื่องจาก APT AIR มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ถูกลงกว่าการซื้อจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
APT	2,187	2,977		
AIR	-	<u>5,762</u>		
	<u>2,187</u>	<u>8,739</u>		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าจ้างติดตั้งระบบและ อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้า จากแสงอาทิตย์บน หลังคา AED - โครงการ Solar Rooftop	-	-	บริษัทย่อยราย ACE SOLAR ทำสัญญาว่าจ้าง AED ให้เป็นผู้ก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่เอกชน หนึ่งรายและ บริษัทที่เกี่ยวข้องหนึ่งราย ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย ไฟเบอร์ จำกัด (AAF) ซึ่ง ACE SOLAR ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในฐานะผู้ขายกับทั้ง 2 บริษัทดังกล่าว โดยกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาว่า AED มี บุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ใน การก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวลของ กลุ่มบริษัทฯ ซึ่งมีรูปแบบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าไม่ แตกต่างจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ AED ยังเสนอราคาที่ต่ำกว่าผู้รับเหมารายอื่น ประกอบ กับได้เสนอเงื่อนไขการรับประกัน 2 ปี	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่าการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจาก AED มีประสบการณ์ในการ ก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตรา ค่าบริการตามสัญญาจ้างติดตั้ง ระบบและอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้า จากแสงอาทิตย์บนหลังคา เป็น อัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าบริการของ ผู้รับเหมารายอื่น โดยมีเงื่อนไข ครบทุกด้านตามความต้องการ ของ ACE SOLAR
เงินประกันผลงาน AED - โครงการ Solar Rooftop	227	-		
ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่ AEDF GWT GWC SSC AED รวม	63,311 97 132 63 - <u>63,603</u>	80,390 - - 340 <u>52</u> <u>80,797</u>	บริษัทย่อยว่าจ้าง AEDF ในการผลิตเครื่องจักรและ อุปกรณ์ต่าง ๆ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวมีความ เชี่ยวชาญในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตาม ลักษณะที่กำหนด เช่น งานท่อ (Fabrication Duct) งาน โครงสร้าง Fabrication Structure) และ เครื่องจักร (Fabrication Equipment) เพื่อใช้ในงาน ซ่อมบำรุงและปรับปรุงโรงไฟฟ้าสำหรับทุก โครงการ	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่าการดังกล่าวเป็น รายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ กลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตาม ความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยราคาซื้อขายถูกกว่าราคา เปรียบเทียบจากบุคคลภายนอก เป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับ บุคคลภายนอกที่กลุ่มบริษัทฯ เคย ใช้บริการในโครงการอื่น จึงถือได้ ว่ารายการดังกล่าว มีความ สมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อ กลุ่มบริษัทฯ
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อ ชิ้นส่วนอะไหล่ AEDF	2,903	1,913		
เจ้าหน้าที่ซื้อชิ้นส่วน อะไหล่ AEDF	48	15		

(4) บริษัทย่อยจ้างบริการอื่น ๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าบริการช่างนำหนัก เชื้อเพลิง GWC	2,619	2,628	บริษัทย่อยได้แก่ ACP AAPP และ AAP ว่าจ้าง GWC ช่างนำหนักเชื้อเพลิงต่าง ๆ สำหรับใช้เป็น วัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า โดยโครงการที่เกิด รายการดังกล่าว (ACP1 ACP2 AAPP1 AAPP2 และ AAP1) เป็นโครงการที่ GWC ตั้งอยู่ติดกับ โรงไฟฟ้า ทั้งนี้ GWC คิดอัตราค่าบริการเป็นอัตรา ต่อเที่ยว ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับราคากลาง	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่าการดังกล่าวเป็น รายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ กลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็น ในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากเป็น การตัดสินใจเชิงบริหารของบริษัทฯ ที่จะไม่ลงทุนในสินทรัพย์ถาวรแต่ใช้ การจ้างบริการช่างนำหนักจาก GWC ซึ่งมีเครื่องชั่งน้ำหนักอยู่แล้ว และ โรงงานตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ อัตราค่าบริการเป็นไป
เจ้าหน้าที่ค่าบริการช่างนำหนัก เชื้อเพลิง GWC	210	236		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
				ตามเงื่อนไขการค้ำของธุรกิจทั่วไป และเทียบเคียงได้กับอัตราค่าบริการของบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าขนส่งเครื่องจักรอุปกรณ์ โรงไฟฟ้า			บริษัทย่อยว่าจ้าง GWT SSC GWC และ SBP ในการขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจขนส่งอยู่ด้วย และมีรถพร้อมให้บริการกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีความชำนาญเส้นทางเนื่องจากขนส่งเชื้อเพลิงไปยังโรงไฟฟ้าเป็นประจำ ขณะที่ราคาค่าขนส่งสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้ำทั่วไป โดยอัตราค่าบริการขนส่งของบริษัทที่เกี่ยวข้องถูกกว่าอัตราค่าบริการที่บุคคลภายนอกรับจ้างขนส่ง จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
GWT	167	324		
SSC	189	-		
GWC	1,637	1,733		
SBP	17	-		
รวม	2,010	2,057		
เจ้าหน้าที่ค่าขนส่ง				
GWT	19	-		
SSC	2	-		
GWC	16	-		
รวม	37	15		
ค่าบริการระบบสารสนเทศ ด้านทรัพยากรบุคคล RDI	-	2,209	บริษัทย่อยว่าจ้าง RDI สำหรับระบบสารสนเทศด้านทรัพยากรบุคคลระบบ HRIS โดยบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจการจัดทำซอฟต์แวร์สำเร็จรูปอยู่ด้วย คิดอัตราค่าบริการเป็นอัตราต่อผู้ใช้งานในระบบ ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับราคาคาดตลาด	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้ำทั่วไป โดยอัตราค่าบริการถูกกว่าอัตราค่าบริการที่บุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

(5) บริษัท และบริษัทย่อยเข้าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าเช่าอาคารสำนักงานและ ค่าบริการสาธารณูปโภค			กลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาเช่าอาคารสำนักงาน และ สัญญารับบริการสาธารณูปโภคต่าง ๆ พร้อมใช้ บริการอุปกรณ์สำนักงานจาก AED ได้แก่	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตาม
AED	804	1,028		
TAB	-	85		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รวม	<u>804</u>	<u>1,113</u>		
เงินประกันค่าเช่า TAB	-	26	<p>1) อาคาร ITF ชั้น 7 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 652 ตารางเมตร โดยที่อาคาร ITF ตั้งอยู่บนถนนสีลม ใกล้สถานีรถไฟฟ้า ซึ่งเป็นทำเลที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นสำนักงานของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ระยะเวลาเช่าตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2565 และมีเงื่อนไขให้อายุการเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) และอุปกรณ์สำนักงาน ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก โดยได้มีการยกเลิกสัญญาเช่าแล้วในระหว่างปี 2563</p> <p>2) อาคารสำนักงานคลองสาน ชั้น 2 พื้นที่เช่าประมาณ 150 ตารางเมตร และชั้น 3 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 170 ตารางเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานเพิ่มเติมของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ระยะเวลาเช่าตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2561 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2564 และมีเงื่อนไขให้อายุการเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และกำหนดอัตราค่าเช่าใหม่เท่ากับค่าเช่าปีสุดท้าย โดยมีอัตราค่าเช่าและค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก บริษัทย่อย ได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและบริการจาก TAB โดยอยู่ในอาคารสำนักงานเลขที่ 229 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขุน อำเภอนมสาร จังหวัดฉะเชิงเทรา พื้นที่เช่ารวม 130.90 ตารางเมตร ทั้งนี้ ระยะเวลาเช่าตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 โดยมีอัตราค่าเช่าและค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก</p>	ความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด และเงื่อนไขสัญญาเช่า เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
ค่าเช่าที่ดิน นายธีรวิทย์ ทรงเมตตา SS รวม	129 <u>373</u> <u>502</u>	129 <u>373</u> <u>502</u>	BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับนายธีรวิทย์ ทรงเมตตา จำนวน 14-0-57 ไร่ เพื่อเป็นที่ตั้งโครงการ SPP Hybrid คลองขลุง (BPP3) โดยมีอายุสัญญาเช่า 23 ปี โดยชำระเงินค่าเช่าทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียนสิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับอัตราค่าเช่าในบริเวณใกล้เคียง และเงื่อนไขการเช่าเป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ
ค่าเช่าที่ดินค้ำจ่าย นายธีรวิทย์ ทรงเมตตา	178	-	BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับ SS จำนวน 40-3-4.1 ไร่ โดยมีอายุสัญญาเช่า 23 โดยชำระเงินค่าเช่าทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียนสิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ	
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า นายธีรวิทย์ ทรงเมตตา	2,890	2,761		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
SS	8,330	7,957	ทั้งนี้ การกำหนดอัตราค่าเช่าที่ดินมาจากวิธีการ ประเมินอัตราค่าเช่ารายปีจากราคาตลาดของที่ดิน	สมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อ กลุ่มบริษัทฯ
รวม	11,220	10,718		

(6) บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่นๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ค่าบริการจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวลและให้บริการงาน แม่บ้าน GIE	101,585	130,448	บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลและ โรงไฟฟ้าขยะ จ้าง GIE บริหารจัดการเชื้อเพลิงชี วมวลและให้บริการงานแม่บ้าน ภายใต้สัญญาจ้าง ระยะเวลา 1 ปี 2 เดือน และ สัญญาจ้างระยะเวลา 9 เดือน ซึ่งหมดสัญญวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และมี การต่อสัญญา 1 มกราคม 2565 - 31 ธันวาคม 2565 โดยมีขอบเขตงานจ้าง ดังนี้ 1. การจัดเตรียม แบ่งประเภท ผสม และบ่อน เชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่กระบวนการผลิตไฟฟ้า 2. การขนย้ายขี้เถ้าจากกระบวนการผลิตไปยัง บ่อฝังกลบภายในโครงการ 3. การบริการงานแม่บ้านในสำนักงาน	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น รายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ กลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดต้นทุนในการ บริหารจัดการบุคลากรของกลุ่ม บริษัทฯ โดยมีการกำหนดราคา (ค่าใช้จ่ายรวม) เทียบเคียงได้กับ การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ ดำเนินการเอง จึงถือว่ารายการ ดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและ เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหน่อื่น - ค่าบริหาร จัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและ ให้บริการงานแม่บ้าน GIE	5,457	4,782		
ค่าต้นพลังงาน AAS	152	72	บริษัทย่อยได้ซื้อต้นพลังงานจาก AAS เพื่อทดลอง ปลูกเองและแจกจ่ายให้เกษตรกรในชุมชนใกล้เคียง เพื่อทดลองปลูกและเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกใน อนาคต รวมทั้งปลูกภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็น พื้นที่แนวกันชนของโรงไฟฟ้า และเพื่อใช้ทำกิจกรรม ชุมชนสัมพันธ์ เนื่องจาก AAS เป็นบริษัทที่ทำธุรกิจ วิจัยทางด้านการเกษตร โดยที่ราคาซื้อขายสามารถ เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น รายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ กลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตาม ความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยมีการกำหนดราคาต้นพลังงาน ในระดับเดียวกันกับที่ AAS ขาย ให้แก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้ อำนาจควบคุมของผู้ถือหุ้นใหญ่) จึงถือว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อ กลุ่มบริษัทฯ
ค่าจ้างฝึกอบรมพนักงาน APT	1,345	1,689	บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ว่าจ้าง APT ในการ ฝึกอบรมพนักงาน เนื่องจาก APT ดำเนินธุรกิจ ให้บริการการฝึกอบรม และรับจ้างฝึกอบรมให้แก่ พนักงานหลายบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา โดยอัตรา ค่าฝึกอบรมเป็นไปตามอัตราที่เทียบเคียงได้กับ อัตราค่าฝึกอบรมแก่บริษัทภายในกลุ่มทรงเมตตา และถูกกว่าอัตราที่เทียบเคียงจากบุคคลภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น รายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ กลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตาม ความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าฝึกอบรมเป็นราคาที่ ถูกกว่าราคาค่าฝึกอบรมโดย บุคคลภายนอก และ APT กำหนดค่าอบรมในระดับเดียวกัน กับราคาที่ให้บริการแก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้อำนาจควบคุมของผู้

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
				ถือหุ้นใหญ่) จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

(7) บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า			บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้ในโรงงานต่าง ๆ เช่น โรงสับไม้ โรงงานผลิตแผ่นฮาร์ดบอร์ด และโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด เป็นต้น รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการดำเนินการเป็นการชั่วคราว เช่น สำนักงานหรือห้องซัง เนื่องจากโรงไฟฟ้าที่กำลังการผลิตคงเหลือจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ PEA และ EGAT จากการใช้ในโรงงาน ดังนั้นบริษัทย่อยจึงจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ TAB AAF GWC AUT AAS และ AES	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ โดยอัตราค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เรียกเก็บจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่อ้างอิงจากอัตราประกาศของ PEA จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
TAB	5,051	3,347		
AAF	8,726	11,236		
GWC	12,980	18,734		
AUT	271	-		
AAS	870	927		
AES	<u>9,508</u>	<u>10,150</u>		
รวม	<u>37,406</u>	<u>44,394</u>		
รายได้ค่าไฟฟ้าค้ำรับ				
TAB	495	217		
AAF	1,401	908		
GWC	1,283	1,182		
AAS	204	83		
AES	<u>705</u>	<u>914</u>		
รวม	<u>4,088</u>	<u>3,304</u>		
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไฟฟ้า				
TAB	2,719	2,717		
AAF	893	1,956		
AAS	70	211		
AES	<u>738</u>	<u>884</u>		
รวม	<u>4,420</u>	<u>5,768</u>		

(8) บริษัทย่อยจำหน่ายไอน้ำ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ			บริษัทย่อยราย AAA จำหน่ายไอน้ำให้กับ TAB ซึ่งตั้งอยู่ใกล้กับโรงไฟฟ้า AAA1 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีไอน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น AAA จึงจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเพื่อใช้ในการกิจการของ	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งถือเป็นการใช้ประโยชน์จาก
TAB	8,381	3,971		
รายได้ค่าไอน้ำค้ำรับ				
TAB	790	244		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไอน้ำ TAB	4,537	3,197	บริษัทที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด คือ AAA1 จำหน่ายไอน้ำแรงดันต่ำให้แก่ TAB เพื่อใช้ในโครงการโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด (Veneer Plywood) ซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า โดยทำสัญญาระยะเวลา กำหนดระยะเวลา 1 ปีตั้งแต่วันที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำ กำหนดราคา 700 บาท/ตันไอน้ำในปีแรก และปรับราคาขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 ต่อปี โดยรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเป็นรายได้ส่วนเพิ่มจากการผลิตส่วนเกินจากโรงไฟฟ้า โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นประมาณร้อยละ 40	เครื่องจักรที่กลุ่มบริษัทฯ มีอยู่แล้ว ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด อีกทั้งที่ผ่านมานี้ในอดีต การผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายโดยส่วนใหญ่แล้วจะเป็นการใช้กำลังการผลิตส่วนเกินที่เหลือจากการจำหน่ายให้ กฟภ. ดังนั้น การจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวจึงเป็นการสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมให้แก่กลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ค่าไอน้ำของ TAB คิดจากประมาณการต้นทุนค่าไอน้ำที่เกิดขึ้นบวกด้วยอัตราร้อยละ 40 ของต้นทุน จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

(9) บริษัทย่อยจำหน่ายสินค้าและบริการอื่น ๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายได้ค่าเช่าที่ดิน AAS GWC	310 37	307 67	บริษัทย่อย ได้แก่ ACP AAP และ ACW ให้ AAS เช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นสถานที่เพาะปลูกต้นกล้าไม้ที่ตั้งสำนักงาน และใช้ประโยชน์อื่นๆ เกี่ยวกับกิจการของ AAS โดยทำสัญญาเช่าที่ดินระยะเวลา 1 ปี และมีเงื่อนไขการต่ออายุออกไปอีกคราวละ 1 ปี หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งแจ้งไม่ต่อสัญญามีรายละเอียด ดังนี้ โรงไฟฟ้า ACP2 พื้นที่ให้เช่ารวม 57.23 ไร่ โรงไฟฟ้า AAP1 พื้นที่ให้เช่ารวม 31.57 ไร่ โรงไฟฟ้า ACW1 พื้นที่ให้เช่ารวม 115.69 ไร่ ทั้งนี้ อัตราค่าเช่าตามสัญญาไร่ละ 1,500 บาทต่อปี ซึ่งเทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าของพื้นที่ใกล้เคียง ในปี 2564 บริษัทย่อยราย ALCP ได้ให้ GWC เช่าที่ดินแปลงบ้านบึงเพิ่มเติม	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยมีการกำหนดราคาเช่าซึ่งเป็นอัตราที่ไม่สูงกว่าราคาตลาดทั่วไป เมื่อเทียบกับพื้นที่ที่มีคุณสมบัติใกล้เคียงและอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
รายได้ค่าเช่าที่ดินค้ำรับ AAS	58	58		
รายได้ค่าเช่าที่ดินรับ ล่วงหน้า AAS GWC	57 30	57 30		
รายได้ค่าซ่อมแซมบำรุง เครื่องจักร AAF	-	721	ในปี 2565 บริษัทย่อยได้จัดทำสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษากับโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ในการดำเนินงานทั้งนี้ บริษัทย่อย ได้ให้บริการซ่อมแซมและบำรุงรักษาให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันคือ AAF	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายได้จากการจัดหาและ จำหน่ายอะไหล่และ อุปกรณ์ AES	-	314	ในปี 2565 บริษัทย่อยได้มีการจัดหาและจำหน่าย อะไหล่และอุปกรณ์ ให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันคือ AES	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น รายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท โดยราคาซื้อขายเป็นอัตราที่ เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็น ประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
รายได้จากการให้บริการให้ คำปรึกษา ติดตั้งและ ปรับปรุงเครื่องจักร AAF AEDF AES รวม	156 620 370 1,146	- - - =	ในปี 2564 บริษัทย่อยได้ให้บริการให้คำปรึกษา ติดตั้งและปรับปรุงเครื่องจักร ให้กับบริษัทที่ เกี่ยวข้องกันคือ AAF AEDF และ AES	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น รายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท โดยราคาซื้อขายเป็นอัตราที่ เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็น ประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
รายได้จากการให้บริการให้ คำปรึกษา ติดตั้งและ ปรับปรุงเครื่องจักร AAF AEDF AES รวม	156 620 370 1,146	- - - =	ในปี 2564 บริษัทย่อยได้ให้บริการให้คำปรึกษา ติดตั้งและปรับปรุงเครื่องจักร ให้กับบริษัทที่ เกี่ยวข้องกันคือ AAF AEDF และ AES	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น รายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท โดยราคาซื้อขายเป็นอัตราที่ เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็น ประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 (ซึ่งมีมติเหตุชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 11/2561 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2561) ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายและขั้นตอนการทำรายการที่เกี่ยวข้อง โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2561 เป็นต้นไป เพื่อให้รายการระหว่างกันของบริษัท และบริษัทย่อย กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัท เป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และบริษัทย่อย โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อยจะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.21/2551 เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้บริษัท ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบจะถูกนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการระหว่างกัน กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้น ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องนั้นจะไม่เข้าร่วมประชุม และไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการที่ตนเองมีส่วนได้เสีย

กรณีที่มีการเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้เสียจะไม่สิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 11/2562 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2563 เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2563 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 8/2563 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2564 เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2564 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 10/2564 เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2564 ครั้งที่ 11/2565 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 ตามลำดับ มีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (ฉบับบังคับใช้และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป หรือมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในลักษณะเดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจาก

อิทธิพลในการที่ต้นมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) โดยประกอบด้วยรายการ 22 ประเภท ดังนี้

- 1) การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ
- 2) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเปลือกไม้ยูคาลิปตัส
- 3) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทไม้สับ
- 4) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเศษไม้ ฝุ่นไม้ และเศษชิ้นงาน
- 5) การซื้อน้ำเพื่อใช้ในการกระบวนการผลิต
- 6) การจ้างบริการขนถ่ายกากวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล
- 7) การจ้างขนส่ง
- 8) การเช่า/จ้างเหมา รถบรรทุก รถพ่วงและเครื่องจักรกลหนัก
- 9) การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ที่มีอายุสัญญาเช่าไม่เกิน 3 ปี
- 10) การจ้างเหมาบริการฝึกอบรม
- 11) การจ้างบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล และ/หรือให้บริการงานแม่บ้าน
- 12) การรับจ้างซ่อมบำรุงเครื่องจักร
- 13) การซื้อสินทรัพย์และ/หรือจ้างทำของ เพื่อซ่อมบำรุง
- 14) การซื้อต้นกล้า ประเภทยูคาลิปตัส
- 15) การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ
- 16) การประชาสัมพันธ์โครงการและการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 17) การขออนุญาตตามข้อกำหนดกฎหมาย
- 18) การบริการขนย้ายขยะเก่าเข้ากระบวนการผลิตและขนย้ายขี้เถ้าเข้าสู่กระบวนการกำจัด
- 19) การรับจ้างให้บริการเทคโนโลยีสารสนเทศด้านซอฟต์แวร์ ERP เพื่อติดตั้ง (Implement) บำรุงรักษา (Maintenance) พัฒนาระบบงานเพิ่มเติม (Customize) และแก้ไขปัญหา (Work Order)
- 20) การจัดหาและจำหน่ายอะไหล่และอุปกรณ์
- 21) การว่าจ้างให้บริการ การออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง (EPC Contractor) สำหรับงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า
- 22) การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ที่มีอายุสัญญาเช่าไม่เกิน 3 ปี

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะให้ความช่วยเหลือทางการเงิน รับความช่วยเหลือทางการเงิน และค้ำประกัน แก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

กรณีที่มีการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จะต้องถูกพิจารณาและให้ความเห็นโดยคณะกรรมการตรวจสอบก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระ หรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ

แนวโหม่งการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัท และ/หรือบริษัทย่อยจะมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคตอย่างต่อเนื่องอย่างน้อยตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ซึ่งมีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป ตามที่ระบุไว้ในข้อ 1 โดยกลุ่มบริษัท ได้กำหนดนโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป สามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันในอนาคต ได้แก่ นโยบายการจัดหาที่ดิน และ นโยบายการจัดจ้างผู้ให้บริการการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง (EPC Contractor) ซึ่งนโยบายทั้ง 2 ฉบับ ได้ผ่านความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 (หลังจากการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2561 และได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

- 1.1 นโยบายการจัดหาที่ดินได้กำหนดข้อปฏิบัติเรื่องการจัดซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยใช้สูตรการคำนวณราคาที่ดิน ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนทางตรงในการได้มาซึ่งที่ดิน และอัตราค่านายหน้าที่ยกเก็บทั่วไปในท้องตลาด โดยราคาที่ดินดังกล่าวจะต้องไม่สูงกว่ามูลค่าที่ดินที่ประเมินได้โดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. นอกจากนี้กลุ่มบริษัท อาจจะแต่งตั้งหรือมอบหมายให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเป็นนายหน้าในการรวบรวมที่ดิน หรือ เช่าที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตาม อัตราค่านายหน้า หรือ อัตราค่าเช่าจะต้องไม่สูงเกินกว่าอัตราค่านายหน้าในท้องตลาด หรือ อัตราค่าเช่าที่กลุ่มบริษัท ต้องจ่ายให้บุคคลภายนอก หากเป็นที่ดินที่มีลักษณะจำนวน เงื่อนไข และ เงื่อนไขเวลาที่ใกล้เคียงกัน

นอกจากนี้ ในอนาคตกลุ่มบริษัท จะใช้วิธีการทำสัญญาซื้อที่ดินโดยตรงกับเจ้าของที่ดิน หรือจัดจ้างนายหน้าซื้อที่ดินเพื่อดำเนินการแทน ซึ่งคาดว่าจะจะเป็นบุคคลภายนอกเท่านั้น

- 1.2 นโยบายการจัดจ้าง EPC Contactor กำหนดแนวทางการจัดจ้าง EPC Contactor ในลักษณะที่เปิดกว้างโดยคำนึงถึงประโยชน์ของกลุ่มบริษัท เป็นสำคัญ โดยกลุ่มบริษัท จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันให้เป็น EPC Contactor ในทุกกรณี ยกเว้นกรณีที่มีความจำเป็นและหลีกเลี่ยงไม่ได้ กลุ่มบริษัท อาจเปิดโอกาสให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเข้าร่วมเป็นหนึ่งในผู้เสนอราคา ทั้งนี้จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contactor ตามที่กลุ่มบริษัท ใช้อยู่กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัทร่วม รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

ทั้งนี้สัญญาจ้างรับเหมาก่อสร้างเครื่องจักร (EPC) ที่กลุ่มบริษัท ทำไว้กับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอดีต หากยังไม่เริ่มดำเนินการตามสัญญา กลุ่มบริษัท จะดำเนินการเจรจาเพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา แต่หากดำเนินการไปแล้วบางส่วนแต่ยังไม่แล้วเสร็จทั้งหมด กลุ่มบริษัท จะให้บุคคลที่เกี่ยวข้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใต้เงื่อนไขว่าบริษัทเจ้าของโครงการจะต้องได้รับคืน PPA หรือ มีความแน่นอนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าจะได้รับการคืน PPA จึงจะสามารถดำเนินการงานส่วนที่เหลือตามสัญญา EPC ได้

กลุ่มบริษัท ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย การซื้อขายที่ดิน เป็นต้น กลุ่มบริษัท จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท โดยหากบริษัท จะเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดขึ้นในอนาคต กลุ่มบริษัท จะดำเนินการตามกฎหมาย

กฎเกณฑ์และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด

ทั้งนี้ หากพิจารณาจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ ที่ผ่านมา จะพบว่าจำนวนและมูลค่ารวมของรายการมีแนวโน้มที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากการลดลงของสัดส่วนปริมาณการซื้อขายซื้อเชื่อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มบริษัทฯ และคาดว่าจะเหลือเฉพาะการทำรายการที่จำเป็นเท่านั้น

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 ซึ่งประกอบธุรกิจที่มีลักษณะหรือประเภทเหมือนหรือคล้ายคลึงหรือเป็นการแข่งขันหรือประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ แต่ไม่ตัดสิทธิในการเป็นผู้ถือหุ้นรายย่อย หรือการเป็นผู้ถือครองหลักทรัพย์ในลักษณะใดๆ ที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 2 ในกิจการข้างต้น ทั้งนี้ ให้นับรวมส่วนของผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย
 - 1.3) ชักชวนหรือพยายามชักชวนให้กรรมการ หรือผู้บริหาร หรือที่ปรึกษา หรือพนักงาน หรือลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้ลาออก หรือให้ยุติการทำงานหรือการให้บริการหรือการรับจ้างให้กับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ
 - 1.4) ชักชวนหรือพยายามชักชวนลูกค้าภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ยุติการเป็นลูกค้าภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ หรือเพื่อให้ลดการซื้อสินค้าหรือลดการใช้บริการภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ
- 2) กลุ่มทรงเมตตาดกกลางรายงานการมีส่วนได้เสียตามแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสีย ภายใน 3 วันทำการนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ต่อเลขานุการบริษัทของบริษัทฯ และยินยอมให้เลขานุการบริษัทของบริษัทฯ รายงานแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสียของตนต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และ/หรือ คณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ตามความเหมาะสม
- 3) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตาได้ดำเนินการ ซึ่งมีลักษณะเป็นการประกอบธุรกิจแข่งขัน และ/หรือ ดำเนินการที่เป็นการแข่งขันกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ ก่อนการลงนามในหนังสือให้คำรับรอง กลุ่มทรงเมตตาดกกลางที่จะดำเนินการจำหน่าย ขาย หรือโอนซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของ (โดยนิตินัย) ในกิจการข้างต้น ให้กับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยที่บริษัทฯ กำหนด ภายในระยะเวลา 180 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ได้แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังกลุ่มทรงเมตตา (ยกเว้นกรณีการถือหุ้นในบจก. แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ ("APP") ซึ่งต้องจำหน่ายไปภายใน 180 วันนับจากวันที่ทราบผลการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) โดยราคาซื้อขายจะต้องเป็นราคาที่สมเหตุสมผลตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งจะต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ หากกลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธการใช้สิทธิข้างต้น กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการจำหน่ายไปซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของในกิจการค้าแข่งให้กับบุคคลอื่นใดที่ไม่ใช่กลุ่มทรงเมตตาหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มทรงเมตตา ภายใน 360 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธ ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกันฯ โดยราคาและ

เงื่อนไขที่ตกลงขายให้แก่บุคคลอื่นจะต้องไม่ใช่ราคาที่ต่ำกว่าและ/หรือมีเงื่อนไขที่ดีกว่าราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายที่ได้ตกลงกันกับบริษัท

- 4) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตา ได้รับโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจใดๆ ที่อาจมีความขัดแย้งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการเสนอโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจดังกล่าวให้บริษัท พิจารณาก่อนเป็นอันดับแรก และหากโดยมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท แล้วแต่กรณี (ตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน) ซึ่งได้ประชุมอย่างอิสระโดยที่กลุ่มทรงเมตตาและบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาไม่ได้เข้าร่วมในการพิจารณาและไม่ได้ออกเสียงในวาระดังกล่าว ได้มีมติโดยชัดแจ้งปฏิเสธเข้าลงทุนในโครงการนั้นๆ และยินยอมให้กลุ่มทรงเมตตาลงทุนในโครงการดังกล่าวได้ กลุ่มทรงเมตตาจึงจะพิจารณาการลงทุนด้วยตนเอง โดยจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรา 86 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด อย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ หากต่อมาในภายหลังกลุ่มทรงเมตตามีความประสงค์ที่จะจำหน่ายไปซึ่งการลงทุนข้างต้นให้แก่ผู้ลงทุนรายอื่น กลุ่มทรงเมตตาตกลงที่จะให้สิทธิในการพิจารณา และ/หรือ สิทธิในการซื้อก่อน (Right of First Refusal) แก่กลุ่มบริษัท ตามราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายตามที่ตกลงกันต่อไป โดยต้องดำเนินการตามกฎหมายเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึง เกณฑ์การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยเคร่งครัด

- 5) กลุ่มทรงเมตตา (คนหนึ่งคนใด) ตกลงหลุดพ้นจากการผูกพันตามหนังสือให้คำรับรองทุกประการ นับจากวันที่
- 5.1) สิ้นสภาพจากการเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของกลุ่มบริษัท และ
 - 5.2) ถือหุ้นสามัญในบริษัท น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 5 ของทุนชำระแล้วของบริษัท

ทั้งนี้ หากบุคคลใดบุคคลหนึ่งในกลุ่มทรงเมตตาได้กระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองข้างต้น บุคคลผู้กระทำการฝ่าฝืนคำรับรองจะต้องรับผิดชอบและมีหน้าที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในคำรับรองเองเป็นการส่วนตัว โดยบุคคลที่เหลือของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งไม่ได้กระทำการหรือไม่ได้ร่วมกระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองไม่ต้องร่วมรับผิดชอบแต่อย่างใด

มาตรการข้างต้นกำหนดไว้เพื่อเป็นการจัดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ภายหลังจากการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ส่วนที่ 3

งบการเงิน






เปลี่ยนขยะ ให้เป็นไฟฟ้า


รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งได้จัดทำขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ตลอดจนจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและระบบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลทางบัญชีมีความน่าเชื่อถือ ทั้งนี้ งบการเงินดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบและให้ความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงินและงบการเงิน รวมถึงการทำรายการระหว่างกัน ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยง โดยได้มีการหารือและประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ดังปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานฉบับนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ได้มีการจัดทำอย่างถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง


(นายมนทล สดประเสริฐ)
ประธานกรรมการ


(นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา)
ประธานกรรมการบริหาร

วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) และบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยโดยอ้อมเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

การประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 ค) การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และข้อ 18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ) จำนวน 11,226.82 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 55.94 ของมูลค่ารวมสินทรัพย์ในงบการเงินรวม

ผู้บริหารมีการทดสอบการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจเกิดการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- การไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- การเกิดข้อพิพาทที่อาจส่งผลกระทบต่อภาระดำเนินงานของโครงการหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- การแตกต่างของผลประกอบการจากที่ประมาณการไว้

โดยการทดสอบการด้อยค่าที่ดำเนินการในระดับของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งเป็นกลุ่มของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการโดยการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (มูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายหรือมูลค่าจากการใช้แล้วแต่จำนวนเงินใดจะสูงกว่า) ของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดดังกล่าว ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด และการกำหนดสมมติฐานต่างๆ ได้แก่ ประมาณการราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน อัตราการเติบโตและอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 ผู้บริหารพบข้อบ่งชี้การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 แห่ง มูลค่ารวม 625.24 ล้านบาท เนื่องจากผลประกอบการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้ จากการทดสอบการด้อยค่าผู้บริหารพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ดังกล่าว สูงกว่ามูลค่าตามบัญชี ดังนั้นจึงไม่รับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวบริษัทย่อยโดยอ้อมในปีนี้

ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับเรื่องการทดสอบการด้อยค่าเนื่องจากการกำหนดประมาณการของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของแผนธุรกิจในอนาคต

ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าซึ่งจัดทำโดยผู้บริหาร

- ประเมินความเหมาะสมของข้อบ่งชี้การด้อยค่าที่จัดทำโดยผู้บริหารและการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด
- หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่า และประเมินขั้นตอนในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้เพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารใช้ขั้นตอนและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มกิจการ
- สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยดังกล่าวโดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวข้องประมาณการราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน อัตราการเติบโตและอัตราคิดลด รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้องแหล่งข้อมูลภายนอกและแผนธุรกิจที่ได้รับการอนุมัติแล้ว
- ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2565 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง
- ประเมินอัตราคิดลดโดยพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้
- ทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินหาผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน

จากผลการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานสำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนมีความสมเหตุสมผลและสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังจากวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารรถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง


- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ผิดตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้สังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง queสื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด



กฤษณ์ ชัยวาลวงศ์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016

กรุงเทพมหานคร

28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
		บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	429,104,439	890,748,583	46,152,349	4,755,328
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	12	1,432,412,866	1,069,039,049	2,217,828	2,450,846
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน					
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	13	116,976,350	110,073,198	-	-
สินค้างเหลือ	14	957,396,812	531,632,539	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	15	80,141,354	53,909,836	-	-
สินทรัพย์อสังหาริมทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	42.4	1,685,365	104,598	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อย	41 ง)	-	-	44,000,000	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		14,414,295	16,412,307	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		3,032,131,481	2,671,920,110	92,370,177	7,206,174
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	11	397,590,514	435,613,863	-	-
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	13	3,283,987,821	3,275,085,106	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	16	-	-	10,999,999,980	9,326,999,980
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	17	123,782,405	210,684,140	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	18	11,226,818,779	10,261,292,954	66,333,003	69,999,009
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร		276,173,105	95,179,273	-	-
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	19	1,470,960,105	1,555,248,520	-	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	20	68,557,968	36,577,391	4,888,025	6,334,854
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	21	16,000,060	16,000,060	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	22	59,966,733	58,479,551	1,674,835	1,778,919
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	23	55,674,285	69,572,435	1,037,536	735,103
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	24	59,498,515	54,547,108	5,311,303	4,527,745
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		17,039,010,290	16,068,280,401	11,079,244,682	9,410,375,610
รวมสินทรัพย์		20,071,141,771	18,740,200,511	11,171,614,859	9,417,581,784

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	396,202,466	214,500,000	199,702,466
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	26	508,705,825	327,803,617	104,553,001
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ				
- หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	29	3,189,070	1,662,838	1,293,789
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	30	795,041,768	702,118,153	-
ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า				
ตามสัญญาสัมปทาน	28	-	26,608,975	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	15	47,582,312	42,276,829	251,885
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		10,214,435	6,780,642	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	42.4	239,401	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	27	7,495,890	5,444,011	578,570
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,768,671,167	1,327,195,065	306,379,711
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
ประมาณการหนี้สินระยะยาวค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า				
ตามสัญญาสัมปทาน	28	17,363,518	5,400,543	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	29	30,281,094	24,905,061	4,108,324
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	30	3,850,138,356	3,836,935,824	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	23	208,706,695	168,238,895	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	31	11,216,039	8,947,511	5,187,682
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,117,705,702	4,044,427,834	9,296,006
รวมหนี้สิน		5,886,376,869	5,371,622,899	315,675,717

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	32			
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
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 10,175,999,960 หุ้น				
มูลค่าที่ชำระแล้วหุ้นละ 0.50 บาท	5,087,999,980	5,087,999,980	5,087,999,980	5,087,999,980
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896,006,978	3,896,006,978	3,896,006,978	3,896,006,978
กำไรสะสม				
- จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	34 141,825,834	45,225,834	141,825,834	45,225,834
- จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	32 268,010,560	-	268,010,560	-
- ยังไม่ได้จัดสรร	5,022,191,104	4,308,984,695	1,730,106,350	368,420,344
หุ้นทุนซื้อคืน	32 (268,010,560)	-	(268,010,560)	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(22,886,961)	(22,886,961)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	14,125,136,935	13,315,330,526	10,855,939,142	9,397,653,136
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	59,627,967	53,247,086	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	14,184,764,902	13,368,577,612	10,855,939,142	9,397,653,136
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	20,071,141,771	18,740,200,511	11,171,614,859	9,417,581,784

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	35	6,502,070,816	5,315,885,461	82,800,000	80,880,000
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		414,942,989	411,035,336	-	-
ต้นทุนขายและบริการ	35	(5,044,330,280)	(3,807,969,251)	(64,733,403)	(61,332,557)
กำไรขั้นต้น		1,872,683,525	1,918,951,546	18,066,597	19,547,443
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		53,466,275	155,757,750	14,555	(1,414)
รายได้เงินปันผลจากบริษัทย่อย	16	-	-	1,943,312,996	395,999,999
กำไรสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		1,341,366	12,197,874	-	-
รายได้อื่น	36	16,956,377	12,750,686	2,419,011	28,331
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		1,944,447,543	2,099,657,856	1,963,813,159	415,574,359
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(438,160,202)	(350,349,632)	(32,803,572)	(31,957,109)
ต้นทุนทางการเงิน	38	(132,092,477)	(141,373,462)	(346,055)	(269,933)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,374,194,864	1,607,934,762	1,930,663,532	383,347,317
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	39	(92,764,110)	(102,517,118)	69,921	59,981
กำไรสำหรับปี		1,281,430,754	1,505,417,644	1,930,733,453	383,407,298
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
- การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์					
หลังจากออกจากงาน	31	(820,083)	(20,315)	(1,162,561)	120,287
- ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภท					
รายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	23	164,017	4,063	232,512	(24,057)
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(656,066)	(16,252)	(930,049)	96,230
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		(656,066)	(16,252)	(930,049)	96,230
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,280,774,688	1,505,401,392	1,929,803,404	383,503,528

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)				
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,281,979,746	1,505,680,618	1,930,733,453	383,407,298
ส่วนของผู้ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(548,992)	(262,974)	-	-
	<u>1,281,430,754</u>	<u>1,505,417,644</u>	<u>1,930,733,453</u>	<u>383,407,298</u>
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,281,323,807	1,505,664,366	1,929,803,404	383,503,528
ส่วนของผู้ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(549,119)	(262,974)	-	-
	<u>1,280,774,688</u>	<u>1,505,401,392</u>	<u>1,929,803,404</u>	<u>383,503,528</u>
กำไรต่อหุ้น				
- ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	40	0.13	0.15	0.19
				0.04

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินรวม (บาท)										
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่										
กำไรสะสม										
จัดสรรแล้ว										
ส่วนต่ำกว่าทุนจาก										
รวมส่วน										
ของผู้เป็นเจ้าของ										
ส่วนได้เสียที่ไม่มี										
รวมส่วนของ										
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	- ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	- ทุนสำรอง หุ้นทุนซื้อคืน	ยังไม่ได้จัดสรร	หุ้นทุนซื้อคืน	การรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	ของผู้เป็นเจ้าของ ของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	รวมส่วนของ เจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	5,087,999,980	3,896,006,978	26,025,834	-	3,005,687,275	-	(22,886,961)	11,992,833,106	-	11,992,833,106
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่										
การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	-	-	-	-	-	-	27,500,000	27,500,000
การเพิ่มทุนในบริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	-	-	-	-	-	-	10,010,000	10,010,000
หุ้นบริษัทรืสิทธิที่ออกภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	21	-	-	-	-	-	-	-	16,000,060	16,000,060
เงินปันผลจ่าย	33	-	-	-	(183,166,946)	-	-	(183,166,946)	-	(183,166,946)
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	19,200,000	-	(19,200,000)	-	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	1,505,664,366	-	-	1,505,664,366	(262,974)	1,505,401,392
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	5,087,999,980	3,896,006,978	45,225,834	-	4,308,984,695	-	(22,886,961)	13,315,330,526	53,247,086	13,368,577,612

งบการเงินรวม (บาท)											
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่											
กำไรสะสม											
จัดสรรแล้ว											
ส่วนต่ำกว่าทุนจาก											
รวมส่วน											
ของผู้เป็นเจ้าของ											
ส่วนได้เสียที่ไม่มี											
รวมส่วนของ											
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	- ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	- ทุนสำรอง หุ้นทุนซื้อคืน	ยังไม่ได้จัดสรร	หุ้นทุนซื้อคืน	การรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	ของ บริษัทใหญ่	อำนาจควบคุม	รวมส่วนของ เจ้าของ	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	5,087,999,980	3,896,006,978	45,225,834	-	4,308,984,695	-	(22,886,961)	13,315,330,526	53,247,086	13,368,577,612	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้เป็นเจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2565											
การเพิ่มทุนในบริษัทย่อยโดยอ้อม	16.1	-	-	-	-	-	-	-	6,930,000	6,930,000	
หุ้นทุนซื้อคืน	32	-	-	-	-	(268,010,560)	-	(268,010,560)	-	(268,010,560)	
จัดสรรกำไรสะสมเป็นเงินสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	32	-	-	268,010,560	(268,010,560)	-	-	-	-	-	
เงินปันผลจ่าย	33	-	-	-	(203,506,838)	-	-	(203,506,838)	-	(203,506,838)	
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	96,600,000	-	(96,600,000)	-	-	-	-	-	
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	1,281,323,807	-	-	1,281,323,807	(549,119)	1,280,774,688	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	5,087,999,980	3,896,006,978	141,825,834	268,010,560	5,022,191,104	(268,010,560)	(22,886,961)	14,125,136,935	59,627,967	14,184,764,902	

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการเงิน

บริษัท แอปโซลูท คลิน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)							
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		ยังไม่ได้จัดสรร	หุ้นทุนซื้อคืน	รวมส่วน ของเจ้าของ
			จัดสรรแล้ว				
			- ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	- ทุนสำรอง หุ้นทุนซื้อคืน			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	5,087,999,980	3,896,006,978	26,025,834	-	187,283,762	-	9,197,316,554
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2564							
เงินปันผลจ่าย	33	-	-	-	(183,166,946)	-	(183,166,946)
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	19,200,000	-	(19,200,000)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	383,503,528	-	383,503,528
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	5,087,999,980	3,896,006,978	45,225,834	-	368,420,344	-	9,397,653,136
งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)							
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		ยังไม่ได้จัดสรร	หุ้นทุนซื้อคืน	รวมส่วน ของเจ้าของ
			จัดสรรแล้ว				
			- ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	- ทุนสำรอง หุ้นทุนซื้อคืน			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	5,087,999,980	3,896,006,978	45,225,834	-	368,420,344	-	9,397,653,136
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2565							
หุ้นทุนซื้อคืน	32	-	-	-	-	(268,010,560)	(268,010,560)
จัดสรรกำไรสะสมเป็นเงินสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	32	-	-	268,010,560	(268,010,560)	-	-
เงินปันผลจ่าย	33	-	-	-	(203,506,838)	-	(203,506,838)
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	96,600,000	-	(96,600,000)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	1,929,803,404	-	1,929,803,404
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	5,087,999,980	3,896,006,978	141,825,834	268,010,560	1,730,106,350	(268,010,560)	10,855,939,142

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,374,194,864	1,607,934,762	1,930,663,532	383,347,317
รายการปรับปรุง				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	(49,203,493)	(147,031,491)	-	-
กำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(1,341,366)	(12,197,874)	-	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า				
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	(945,000)	-	-
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18	19,453,186	(1,191,550)	-
ค่าเสื่อมราคา	18, 20	639,483,001	578,051,809	5,580,739
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ถาวร	18	14,656,967	11,337,628	-
ค่าตัดจำหน่าย	19, 22	90,062,879	89,153,001	234,084
(กลับรายการ) ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามข้อตกลงสัมปทาน	28	11,414,000	(404,083)	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	31	1,448,445	1,113,495	349,603
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	41 ข)	-	(1,943,312,996)	(395,999,999)
ดอกเบี้ยรับ	36	(2,105,813)	(1,661,311)	(38,293)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	36	(132,269)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	36	(404,851)	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	38			
- ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม		115,721,053	126,390,216	87,342
- ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้		1,473,175	1,253,585	-
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย		13,673,319	12,592,298	2,466
- ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า		1,224,930	1,137,363	256,247
		2,228,673,027	2,266,379,117	(6,177,276)
การเปลี่ยนแปลงในเงินทุนหมุนเวียน				
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		(348,431,237)	(255,625,741)	247,193
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน		33,397,626	18,206,615	-
- สินค้าคงเหลือ		(425,764,273)	(129,556,564)	-
- ภาษีมูลค่าเพิ่ม		(20,926,035)	(14,034,186)	(103,823)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(1,408,007)	(309,588)	-
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		131,800,738	42,005,075	1,380,816
- เงินสดจ่ายค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	28	(26,060,000)	-	-
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,051,879	(4,421,372)	(136,938)
				71,676
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับ				
และภาษีเงินได้จ่าย		1,573,333,718	1,922,643,356	(4,790,028)
ดอกเบี้ยรับ		2,079,800	1,662,276	24,118
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(53,260,317)	(55,656,925)	(783,558)
				(2,426,685)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน				
		1,522,153,201	1,868,648,707	(5,549,468)
				(9,557,733)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
		บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	11	38,023,349	(158,012,233)	-	-
เงินสตรับสุทธิจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว		404,851	98,731	-	-
เงินสตรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร		1,582,700	-	-	-
เงินสดจ่ายเพิ่มทุนในบริษัทย่อยโดยตรง	16	-	-	(1,673,000,000)	(327,000,000)
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรง	41 ง)	-	-	(44,000,000)	-
เงินสตรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม		-	-	-	120,000,000
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยโดยตรง	41 ข)	-	-	1,943,312,996	395,999,999
เงินสดจ่ายซื้อ					
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	-	(65,833,040)	-	-
- สินทรัพย์ถาวร		(1,769,321,192)	(1,776,115,783)	(467,904)	(3,771,390)
- สินทรัพย์สิทธิการใช้		(37,114,935)	-	-	-
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	(7,261,646)	(13,798,651)	(130,000)	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน		(1,773,686,873)	(2,013,660,976)	225,715,092	185,228,609
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสตรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	1,486,700,000	1,718,300,000	200,000,000	-
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	(1,304,700,000)	(1,769,100,000)	-	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	29	(2,770,128)	(1,471,381)	(1,242,906)	(1,008,877)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	38	(1,224,930)	(1,137,363)	(256,247)	(269,933)
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	862,086,400	1,492,233,243	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	(742,091,290)	(597,524,093)	-	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	30	(10,260,472)	(17,780,000)	(300,000)	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย		(127,845,341)	(124,955,716)	(34,739)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นทุนซื้อคืน		(173,572,390)	-	(173,572,390)	-
เงินสตรับจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม		-	27,500,000	-	-
เงินสตรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจากส่วนได้เสียที่ไม่มี					
อำนาจควบคุมในบริษัทย่อยโดยอ้อม		6,930,000	10,010,000	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	26, 33	(203,362,321)	(183,206,383)	(203,362,321)	(183,206,383)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน		(210,110,472)	552,868,307	(178,768,603)	(184,485,193)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		(461,644,144)	407,856,038	41,397,021	(8,814,317)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		890,748,583	482,892,545	4,755,328	13,569,645
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี		429,104,439	890,748,583	46,152,349	4,755,328
รายการที่ไม่ใช่เงินสด					
เจ้าหน้าที่จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	26	16,013,718	33,601,743	-	-
เงินประกันผลงาน - สินทรัพย์ถาวร	26	1,108,094	33,931,505	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย

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

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่าเป็น “กลุ่มกิจการ”

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าทั้งจากเชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทประกอบธุรกิจในการลงทุนในบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยการลงทุนร้อยละ 100 และบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ลงทุนในบริษัทย่อยอีกจำนวน 19 บริษัท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีความแตกต่างกันในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่ถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบต่อกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงใหม่ดังต่อไปนี้มาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

การปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะที่ 2 (การปรับปรุงระยะที่ 2) มีการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 (TFRS 9) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (TFRS 7) และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 (TFRS 16) โดยกำหนดมาตรการผ่อนปรนสำหรับรายการที่อาจได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง รวมถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสด หรือผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นเมื่อมีการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

มาตรการผ่อนปรนที่สำคัญของการปรับปรุงระยะที่ 2 ได้แก่

- เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเกณฑ์ในการกำหนดกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน (รวมถึงหนี้สินตามสัญญาเช่า) ซึ่งเป็นผลโดยตรงจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงและเกณฑ์ใหม่ที่ใช้ในการกำหนดกระแสเงินสดตามสัญญาเทียบเท่ากับเกณฑ์เดิมในเชิงเศรษฐกิจ กลุ่มกิจการจะไม่ต้องรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนทันที ทั้งนี้ กลุ่มกิจการที่เป็นผู้เช่าตาม TFRS 16 ที่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญาเช่าเนื่องจากการเปลี่ยนเกณฑ์การกำหนดค่าเช่าจ่ายในอนาคตเนื่องจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ก็ให้ถือปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติข้างต้นด้วย
- ผ่อนปรนให้กลุ่มกิจการยังสามารถใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับรายการส่วนใหญ่ต่อไปได้ กรณีที่ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทั้งนี้ กลุ่มกิจการยังคงต้องรับรู้ส่วนของความไม่มีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ TFRS 7 ได้กำหนดให้เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ

- ลักษณะและระดับของความเสี่ยงต่อกลุ่มกิจการจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง
- กลุ่มกิจการมีการบริหารจัดการความเสี่ยงเหล่านั้นอย่างไร
- ความคืบหน้าของแผนในการเปลี่ยนไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นและวิธีการบริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวของกลุ่มกิจการในช่วงการเปลี่ยนแปลง

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องต่อกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงใหม่ดังต่อไปนี้มาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

- ก) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** ได้อธิบายให้ชัดเจนโดยห้ามกิจการนำสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายชิ้นงานที่ผลิตในระหว่างการผลิตความพร้อมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหารไปหักต้นทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ข) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 เรื่อง ประเมินการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น** ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าในการพิจารณาว่าสัญญาเป็นสัญญาที่สร้างภาระ ต้นทุนการปฏิบัติตามสัญญา ประกอบด้วยต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติตามสัญญาและการปันส่วนต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการปฏิบัติตามสัญญา นอกจากนี้กิจการต้องรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่เกิดขึ้นจากสินทรัพย์ที่ใช้ในการปฏิบัติตามสัญญาก่อนที่จะตั้งประมาณการหนี้สินแยกต่างหากสำหรับสัญญาที่สร้างภาระ
- ค) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ** ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการปรับการอ้างอิงกรอบแนวคิดรายงานทางการเงินให้เป็นฉบับปัจจุบัน และเพิ่มการพิจารณาการรับรู้หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจ และไม่รับรู้สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ
- ง) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน** ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการพิจารณาการตัดรายการหนี้สินทางการเงินด้วยวิธีทดสอบร้อยละ 10 โดยให้รวมเฉพาะค่าธรรมเนียมที่เกิดขึ้นระหว่างผู้กู้ยืมและผู้ให้กู้ยืม

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาว่าการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้จะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4 นโยบายการบัญชี

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ที่ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตาม สัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น

ค) รายการระหว่างกันในการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการซื้อขายของสินทรัพย์ที่โอน

4.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจ จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นจะไม่มีผลกระทบต่อมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มกิจการ (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไปโดยโอนไปยังกำไรสะสม

4.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

4.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เช็คในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่ติดภาระผูกพัน

เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะทางการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้านำมาชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการขายสินค้าที่มีมูลค่าการจำหน่ายที่น้อยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

ทั้งนี้ การพิจารณาการค้ำประกันของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุ 4.7 ข)

4.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือประกอบด้วยวัตถุดิบเชื้อเพลิง วัตถุดิบสิ้นเปลืองและชิ้นส่วนอะไหล่ โดยแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพ

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดที่ยอมให้ทั้งหมด ส่วนยอมให้หรือเงินที่ได้รับคืน กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผื่อการลดลงมูลค่าของสินค้าเก่าล้าสมัย ค่าเผื่อการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพพิจารณาเป็นกรณีตามเกณฑ์เฉพาะเจาะจง กลุ่มกิจการบันทึกค่าเผื่อการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพเท่าที่จำเป็น และแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขาย

4.7 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

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

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้ กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารหนี้ ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วย FVPL ด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร/(ขาดทุน)อื่นพร้อมกับกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น ก) รายการขาดทุนกำไรจากการด้อยค่า ข) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ ค) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/(ขาดทุน)อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร/(ขาดทุน)อื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

จ) ตราสารทุน

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

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการ กำไร/(ขาดทุน) ในงบกำไร/ขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ขาดทุน/กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ณ) อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงินรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยกลุ่มกิจการรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ไปยังกำไรหรือขาดทุนอื่น

ช) การด้อยค่า

กลุ่มกิจการประเมินประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายและ FVOCI โดยใช้การคาดการณ์ในอนาคต (Forward looking) มาประกอบการพิจารณา การประเมินการด้อยค่าดังกล่าวจะพิจารณาว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสียหายด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่

สำหรับลูกหนี้การค้า กิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ในการรับรู้การด้อยค่าตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ตลอดอายุลูกหนี้ตั้งแต่วันที่กิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้ ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4.8 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองโดยกลุ่มกิจการเพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า หรือจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง และไม่ได้มีไว้ใช้งานโดยกิจการในกลุ่มกิจการ จะถูกจัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน รวมถึงอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างหรือพัฒนาเพื่อเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินที่ถือครองไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าและที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมีได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการ

หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรก อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

การรวมรายการในภายหลังเข้าเป็นมูลค่าบัญชีของสินทรัพย์จะกระทำต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตในรายการนั้น และต้นทุนสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาทั้งหมดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงชั้นส่วนของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน จะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงออก

4.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ วัดมูลค่าด้วยราคาคงหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมราคาซื้อสินทรัพย์ทั้งที่เป็นเงินสดและจำนวนเทียบเท่าเงินสด และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินทรัพย์นั้นมาอยู่ในสถานที่หรือในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามที่ประสงค์ไว้

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มกิจการและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงจะถูกตัดรายการออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ที่ดินและที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาทุนของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	5 - 20 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	4 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	3 - 10 ปี
เครื่องใช้สำนักงาน เครื่องตกแต่งและติดตั้ง	3 - 5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานกลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.12)

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนอื่นสุทธิในกำไรหรือขาดทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.10 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

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

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้ำประกันมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน และรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับ จำนวนการใช้บริการสาธารณะ ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับชำระค่าบริการสำหรับการก่อสร้างบางส่วนเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและบางส่วนเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน กลุ่มกิจการบันทึกแต่ละองค์ประกอบของสิ่งตอบแทนที่ได้รับแยกจากกัน สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับ จะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี

ปัจจุบันกลุ่มกิจการมีข้อตกลงสัมปทานบริการที่รับรู้สิทธิในการให้บริการข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งได้แสดงเปิดเผยแยกออกมา (ดูหมายเหตุข้อ 4.11 และ หมายเหตุข้อ 19)

4.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ ตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.10 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน 20 ปี ถึง 25 ปี

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 20 ปี ถึง 25 ปี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สิทธิการใช้ท่อก๊าซ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซสำหรับไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 25 ปี

สิทธิการใช้น้ำประปา

สิทธิการใช้น้ำประปาเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้น้ำประปาสำหรับไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

สิทธิการใช้น้ำประปาแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 25 ปี

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์จะรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ในระยะเวลาไม่เกิน 3 ปี ถึง 10 ปี

4.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอนเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าดีดรวมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้วจะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

4.13 การบัญชีสำหรับสัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะบันทึกส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการบันทึกส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นเช่าเท่านั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

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

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสถานะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินงูใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับปรุงสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าทางการเงินบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้ที่ยังไม่ได้คิดลดกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ทางการเงินโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกจะรวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินเริ่มแรกและจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนงูใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.14 หนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามสัญญาที่ต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชาระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มกิจการเอง ด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.15 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาทั่วไปและที่กู้มาโดยเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมาเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

รายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ ที่ยังไม่ได้นำไปเป็นรายจ่ายของสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขไปลงทุน เป็นการชั่วคราวก่อน ต้องนำมาหักจากต้นทุนการกู้ยืมที่สามารถตั้งขึ้นเป็นต้นทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

อัตราที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ยืมในระหว่างปีในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อซื้อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมนั้นหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

4.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่มิใช่สถานการณ์ที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับความเห็น กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภาษีแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.17 ผลประโยชน์พนักงาน

ก) ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานในรูปแบบของโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือโครงการผลประโยชน์ที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน ซึ่งจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน เป็นต้น

ภาระผูกพันสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคตโดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จไปยังส่วนของเจ้าของในงวดที่เกิด

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

ข) โครงการสมทบเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

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

ตามระเบียบกองทุน พนักงานต้องจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือน และกลุ่มกิจการจ่ายสมทบเข้ากองทุนนี้ในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือนพนักงาน กลุ่มกิจการได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนรับอนุญาตแห่งหนึ่งเพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มกิจการ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ค) ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น

ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น คือ ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภายใน 12 เดือนหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี เช่น ค่าจ้าง เงินเดือน ลาประจำปีและลาป่วยที่มีการจ่ายค่าแรง ส่วนแบ่งกำไรและโบนัส และค่ารักษาพยาบาลของพนักงานปัจจุบันรับรู้ตามช่วงเวลาการให้บริการของพนักงานไปจนถึงวันสิ้นสุดรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะบันทึกหนี้สินด้วยจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

4.18 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานและประมาณการหนี้สินอื่น ๆ จะรับรู้ก็ต่อเมื่อ กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สิน โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากกลุ่มกิจการได้กล่าวถึงนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานไว้ในหมายเหตุ 4.17

4.19 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่สามารถกำหนดเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนส่วนที่เพิ่มเกี่ยวกับการออกหุ้นใหม่หรือสิทธิในการซื้อหุ้นที่จ่ายออกไปโดยแสดงรายการดังกล่าวด้วยจำนวนเงินสุทธิจากภาษีไว้เป็นรายการหักในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกหุ้น

4.20 การรับรู้รายได้

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว ดังรายละเอียดต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายได้จากการซื้อขายไฟฟ้า

(ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้อิออนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

(ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญาซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิ ปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงประมาณการเนื่องจากกระแสเงินสดที่ลดลงซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการผลิต เป็นต้น
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้านี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้อิออนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

รายได้จากการบริการ

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้จากการบริการกำจัดขยะ
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ ดังนี้

- รายได้ค่าบริการจัดการรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างซึ่งเป็นไปตามเนื้อหาของสัญญาที่เกี่ยวข้อง
- รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง
- รายได้ค่าเช่ารับรู้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า
- รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผล
- รายได้อื่นรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเกิดขึ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.21 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินประกอบด้วย ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า และค่าธรรมเนียมในการรักษาวงเงินกู้ที่ยังไม่เบิกใช้

4.22 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในตำแหน่งเงินของการเงินของกลุ่มกิจการในรอบระยะเวลาบัญชี ซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล เงินปันผลระหว่างกาลจะรับรู้เมื่อได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการ

4.23 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มกิจการให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่ต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

4.24 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่ากิจกรรมการผู้จัดการที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในส่วนงานภูมิศาสตร์เดียว คือ ในประเทศไทย ดังนั้นจึงได้มีการเสนอข้อมูลจำแนกตามส่วนงานธุรกิจเท่านั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

5 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงินซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านตลาด (รวมถึง อัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย) แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มกิจการให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

กลุ่มกิจการมีส่วนงานบริหารการเงินในการจัดการความเสี่ยง โดยนโยบายของกลุ่มกิจการรวมถึงนโยบายความเสี่ยงในด้านต่าง ๆ ได้แก่ ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ทั้งนี้ หลักการในการป้องกันความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ เพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มกิจการ

5.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากหลายสกุลเงินซึ่งเกิดจากการซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศ ส่วนใหญ่มีรายการเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (หมายเหตุ 42.4) อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการไม่มีเจ้าหนี้คงเหลือที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ส่วนการขายภายในประเทศส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาทจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ยกเว้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน กฟผ. (หมายเหตุ 13) ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ โดยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนที่นำมาใช้ในการคำนวณค่าพลังงานไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ. โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศจำนวน 43.0 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,478.7 ล้านบาท (พ.ศ. 2564 : จำนวน 43.5 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,446.5 ล้านบาท) ซึ่งหากอัตราแลกเปลี่ยนมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงร้อยละ 3 จะส่งผลกระทบต่อลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเป็นจำนวน 44.4 ล้านบาท (พ.ศ. 2564 : จำนวน 43.4 ล้านบาท)

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่มีสินทรัพย์ที่มีดอกเบี้ย ซึ่งมีจำนวนเงินอันเป็นสาระสำคัญ ดังนั้น รายได้และกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของกลุ่มกิจการจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากกลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาว ซึ่งคณะกรรมการบริษัทประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มกิจการ ประกอบกับการที่กลุ่มกิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินทุนใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินทุนเดิมอย่างสม่ำเสมอ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

5.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อแก่ลูกค้าและลูกหนี้ค้าง

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มกิจการจะเลือกทำรายการกับสถาบันการเงินที่ได้รับการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระในระดับ A เป็นอย่างน้อย

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการจะยึดการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระ ในกรณีที่ไม่มี การจัดอันดับไว้ กลุ่มกิจการจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้า โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสิทธิภาพที่ผ่านมา และปัจจัยอื่น ๆ และกำหนดการให้วงเงินสินเชื่อจากผลการประเมินดังกล่าวซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนด ของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารในสายงานที่เกี่ยวข้องจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินเครดิต ของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงิน 2 ประเภทที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

แม้ว่ากลุ่มกิจการจะมีรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดซึ่งเข้าเงื่อนไขการพิจารณาการด้อยค่าภายใต้ TFRS 9 แต่กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการด้อยค่าของรายการดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีความสำคัญ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นซึ่ง ค่าณวนค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาทั้งหมด

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะรวม กันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้นเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียก เก็บซึ่งมีลักษณะความเสี่ยงใกล้เคียงกับลูกหนี้สำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงได้ใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิต ของลูกหนี้กับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

บริษัทมีเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยโดยอ้อมที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้าสำหรับลูกหนี้ที่ไม่ได้มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีนัยสำคัญ และรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับเงินให้กู้ยืมที่มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีนัยสำคัญ

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL)

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านการเครดิตที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ทั้งนี้ ความเสี่ยงสูงสุด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

5.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง โดยการรักษาระดับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดขั้นต่ำเพื่อใช้ในการดำเนินงาน อีกทั้งกลุ่มกิจการยังจัดให้มีวงเงินสินเชื่อจากธนาคาร กลุ่มกิจการพิจารณาความต้องการกระแสเงินสดในอนาคตผ่านแผนการเงินประจำปี รวมถึงแผนการเงินประจำปีสำหรับปีต่อไปได้ผ่านการพิจารณาให้เสร็จสิ้นแล้ว เพื่อให้ความมั่นใจว่าการประมาณการสำหรับความต้องการในอนาคตจะมีการจัดหางบการเงินสินเชื่ออย่างเหมาะสม

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเพิ่มขึ้นถ้าลูกค้าไม่สามารถจ่ายหนี้คืนให้กับกลุ่มกิจการภายในระยะเวลาการชำระหนี้ เพื่อจัดการกับความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการประเมินความสามารถด้านการเงินของลูกค้าเป็นระยะๆ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ อัตราดอกเบี้ยและจำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้คิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 สรุปได้ดังต่อไปนี้

งบการเงินรวม												
มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน				มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
				อัตราดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ยร้อยละ				
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม				รวม		ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท		บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564												
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	890,748,583	-	-	890,748,583	-	889,912,653	835,930	890,748,583	0.05 ถึง 0.13			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,042,713,944	-	-	1,042,713,944	-	-	1,042,713,944	1,042,713,944	-			
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	435,613,863	-	-	435,613,863	-	435,613,863	-	435,613,863	0.05 ถึง 0.50			
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	110,073,198	191,631,867	3,083,453,239	3,385,158,304	3,385,158,304	-	-	3,385,158,304	12.60			
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	2,479,149,588	191,631,867	3,083,453,239	5,754,234,694	3,385,158,304	1,325,526,516	1,043,549,874	5,754,234,694				
หนี้สินทางการเงิน												
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	214,500,000	-	-	214,500,000	-	214,500,000	-	214,500,000	MLR - 2.50	214,500,000	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	327,703,101	-	-	327,703,101	-	-	327,703,101	327,703,101	-	327,703,101	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	1,662,838	8,657,357	16,247,704	26,567,899	26,567,899	-	-	26,567,899	4.25 ถึง 4.53	2,405,030	12,145,517	23,207,114
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	702,118,152	2,076,939,196	1,759,996,629	4,539,053,977	-	4,539,053,977	-	4,539,053,977	2.75 ถึง MLR - 2.50			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน												
- กระแสเงินสดจ่ายเริ่มต้น										706,091,291	2,098,395,099	1,849,675,788
- กระแสเงินสดจ่ายดอกเบี้ย										136,172,962	391,376,941	245,229,798
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้อนุพันธ์	1,245,984,091	2,085,596,553	1,776,244,333	5,107,824,977	26,567,899	4,753,553,977	327,703,101	5,107,824,977		1,386,872,384	2,501,917,557	2,118,112,700
สัญญาอนุพันธ์												
(กระแสเงินสดรับ)จากสัญญาซื้อขาย												
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(15,829,018)	-	-	(15,829,018)	-	-	-	-		(15,829,018)	-	-
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย												
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	15,724,420	-	-	15,724,420	-	-	-	-		15,724,420	-	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์	(104,598)	-	-	(104,598)	-	-	-	-		(104,598)	-	-
รวมหนี้สินทางการเงิน	1,245,879,493	2,085,596,553	1,776,244,333	5,107,720,379	26,567,899	4,753,553,977	327,703,101	5,107,824,977		1,386,767,786	2,501,917,557	2,118,112,700

บริษัท แอปิโชลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินรวม												
มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน				มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
				อัตราดอกเบี้ย								
				อัตราดอกเบี้ย	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา						
				คงที่	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย				
				บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ				
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม						ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
บาท	บาท	บาท	บาท						บาท	บาท	บาท	บาท
429,104,439	-	-	429,104,439	-	428,360,571	743,868	429,104,439	0.25 ถึง 0.38				
1,399,962,812	-	-	1,399,962,812	-	-	1,399,962,812	1,399,962,812	-				
397,590,514	-	-	397,590,514	-	397,590,514	-	397,590,514	0.25 ถึง 0.50				
116,976,350	220,855,971	3,063,131,850	3,400,964,171	3,400,964,171	-	-	3,400,964,171	12.60				
2,343,634,115	220,855,971	3,063,131,850	5,627,621,936	3,400,964,171	825,951,085	1,400,706,680	5,627,621,936					
396,202,466	-	-	396,202,466	-	396,202,466	-	396,202,466	3.20 ถึง MLR - 2.50	396,202,466	-	-	396,202,466
502,154,769	-	-	502,154,769	-	-	502,154,769	502,154,769	-	502,154,769	-	-	502,154,769
3,189,070	14,167,129	16,113,965	33,470,164	33,470,164	-	-	33,470,164	2.50 ถึง 4.53	4,321,826	17,453,309	22,511,777	44,286,912
795,041,768	2,115,710,956	1,734,427,400	4,645,180,124	-	4,645,180,124	-	4,645,180,124	2.50 ถึง 4.35				
									799,148,143	2,153,268,545	1,751,740,600	4,704,157,288
									138,808,494	425,699,440	190,620,731	755,128,665
1,696,588,073	2,129,878,085	1,750,541,365	5,577,007,523	33,470,164	5,041,382,590	502,154,769	5,577,007,523		1,840,635,698	2,596,421,294	1,964,873,108	6,401,930,100
(143,351,550)	-	-	(143,351,550)	-	-	-	-		(143,351,550)	-	-	(143,351,550)
141,905,586	-	-	141,905,586	-	-	-	-		141,905,586	-	-	141,905,586
(1,445,964)	-	-	(1,445,964)	-	-	-	-		(1,445,964)	-	-	(1,445,964)
1,695,142,109	2,129,878,085	1,750,541,365	5,575,561,559	33,470,164	5,041,382,590	502,154,769	5,577,007,523		1,839,189,734	2,596,421,294	1,964,873,108	6,400,484,136

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินเฉพาะกิจการ													
มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
					อัตราดอกเบี้ย								
					อัตราดอกเบี้ย	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		อัตราดอกเบี้ย				
					คงที่	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย	รวม					
					บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ				
					ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
					บาท	บาท	บาท	บาท		บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564													
สินทรัพย์ทางการเงิน													
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					4,755,328	-	-	4,755,328	-	-			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น					300,047	-	-	300,047	-	-			
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน					5,055,375	-	-	5,055,375					
หนี้สินทางการเงิน													
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น					8,536,895	-	-	8,536,895	-	-			
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)					1,239,906	5,405,113	-	6,645,019	4.25	-			
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีข้อผูกพัน					9,776,801	5,405,113	-	15,181,914		-			
งบการเงินเฉพาะกิจการ													
มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
					อัตราดอกเบี้ย								
					อัตราดอกเบี้ย	ปรับขึ้นลงตาม	ไม่มีอัตรา		อัตราดอกเบี้ย				
					คงที่	ราคาตลาด	ดอกเบี้ย	รวม					
					บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ				
					ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
					บาท	บาท	บาท	บาท		บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565													
สินทรัพย์ทางการเงิน													
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					46,152,349	-	-	46,152,349	-	-			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น					14,222	-	-	14,222	-	-			
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย					44,000,000	-	-	44,000,000	3.40	-			
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน					90,166,571	-	-	90,166,571					
หนี้สินทางการเงิน													
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน					199,702,466	-	-	199,702,466	3.20	-			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น					104,553,001	-	-	104,553,001	-	-			
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)					1,293,789	4,108,324	-	5,402,113	4.25	-			
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีข้อผูกพัน					305,549,256	4,108,324	-	309,657,580		-			

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

6 มูลค่ายุติธรรม

กลุ่มกิจการแสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงผลมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภทแต่ไม่รวมถึงรายการที่ราคาตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุน ตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน 	สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม
หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - หนี้สินตามสัญญาเช่า 	หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - หนี้สินตามสัญญาเช่า

การวิเคราะห์เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าและเปิดเผยด้วยมูลค่ายุติธรรมจำแนกตามวิธีการประมาณมูลค่า ความแตกต่างของระดับข้อมูลสามารถแสดงได้ดังนี้

- ข้อมูลระดับที่ 1: ได้แก่ ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับที่ 2: ได้แก่ ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับที่ 1 ทั้งที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคาตลาด) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคาตลาด) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับที่ 3: ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

ข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเปิดเผยอยู่ในหมายเหตุ 30 และ 42.4

	หมายเหตุ	ระดับ	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรม	
			งบการเงินรวม	
			พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
			บาท	บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	2	125,673,355	216,569,310
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	2	4,373,334,472	4,273,491,528
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	42.4	2	1,445,964	104,598

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เครื่องมือทางการเงินในระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่ไม่ได้มีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า ซึ่งใช้ประโยชน์สูงสุดจากข้อมูลในตลาดที่สังเกตได้ที่มีอยู่และอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มกิจการเองมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ถ้าข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญทั้งหมดในการวัดมูลค่ายุติธรรมได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ เครื่องมือนี้จะรวมอยู่ในระดับ 2

กลุ่มกิจการมีนโยบายการบัญชีในการกำหนดการโอนระหว่างลำดับของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

7 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

การประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐาน

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

ก) มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและตราสารอนุพันธ์

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า กลุ่มกิจการใช้ดุลยพินิจในการเลือกวิธีการและตั้งข้อสมมติฐานซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงจากสถานะของตลาดที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้รวมอยู่ในหมายเหตุข้อ 42.4

ข) การด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการได้สอบทานการด้อยค่าของที่ดินที่มีไว้ให้เช่า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืนหรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผู้บริหารจะทำการประเมินจากรายได้ค่าเช่า และความผันผวนของราคาที่ดินในพื้นที่ที่ตั้งอยู่อย่างสม่ำเสมอ (หมายเหตุ 17)

ค) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการใช้งานและมูลค่าซากเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการใช้งานและมูลค่าซากใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเช่นนั้นเกิดขึ้น

นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่า ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อมีข้อบ่งชี้และบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่า หากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น (หมายเหตุ 18)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ง) อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 7 ปี โดยพิจารณาจากอายุคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว อย่างไรก็ตามอายุการให้ประโยชน์จริงอาจจะมีอายุสั้นกว่าหรือยาวกว่าอายุการให้ประโยชน์ที่กำหนดไว้ขึ้นอยู่กับความพร้อมของบริษัทย่อยโดยอ้อมในการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

จ) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวบางรายการซึ่งมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษี โดยการประมาณการของผู้บริหาร ซึ่งมีข้อสมมติฐานจากการคาดการณ์ผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต และปรับปรุงด้วยปัจจัยความผันผวนภายนอกอย่างอื่นที่คาดว่าจะกระทบต่อประมาณผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้น รวมทั้งการพิจารณาการใช้ผลขาดทุนทางภาษีในอดีต ซึ่งผู้บริหารได้พิจารณาด้วยหลักความระมัดระวังรอบคอบ

ฉ) การกำหนดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับผู้เช่า ในการใช้สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่าเพื่อกำหนดอายุสัญญาเช่า กลุ่มกิจการพิจารณาการกำหนดอายุสัญญาเช่าก็ต่อเมื่อสัญญาเช่าที่มีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ระยะเวลาการเช่าจะถูกขยายหรือถูกยกเลิก

สำหรับการเช่าอสังหาริมทรัพย์ ปัจจัยหลักที่เกี่ยวข้องมากที่สุดคือระยะสัญญาเช่าในอดีต ค่าใช้จ่าย และสภาพของสินทรัพย์ที่เช่า

สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าส่วนใหญ่ในสัญญาเช่าอาคารสำนักงานไม่ได้ถูกรวมอยู่ในหนี้สินตามสัญญาเช่า เนื่องจากกลุ่มกิจการพิจารณา ก) สภาพของสินทรัพย์ที่เช่า และ/หรือ ข) การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์จะไม่ก่อให้เกิดต้นทุนอย่างมีสาระสำคัญ

อายุสัญญาเช่าจะถูกประเมินใหม่เมื่อกลุ่มกิจการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิหรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการใช้ (หรือไม่ใช้สิทธิ) การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะเกิดขึ้นเมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อประเมินอายุสัญญาเช่าและอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ

ช) การกำหนดอัตราดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการประเมินอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่าดังนี้

- ใช้ข้อมูลในการจัดหาเงินทุนจากบุคคลที่สามของแต่ละกิจการที่เป็นผู้เช่าและปรับปรุงข้อมูลที่ได้รับให้สะท้อนกับการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยทางการเงินของผู้เช่าหากเป็นไปได้
- ปรับปรุงสัญญาเช่าโดยเฉพาะเจาะจง เช่น อายุสัญญาเช่า เป็นต้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข) การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของการผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของการผูกพันผลประโยชน์พนักงาน กลุ่มกิจการได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายการผูกพันผลประโยชน์พนักงานในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสม

กลุ่มกิจการพิจารณาใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระการผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่นๆ สำหรับการผูกพันผลประโยชน์พนักงานอ้างอิงกับสถานการณ์ปัจจุบันในตลาด ข้อมูลเพิ่มเติมเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31

ฅ) การประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการถูกเรียกร้องค่าเสียหาย ฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่กลุ่มกิจการถูกฟ้องร้อง ในกรณีที่ฝ่ายบริหารพิจารณาว่าอาจมีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าว หากฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วและเชื่อมั่นว่ากลุ่มกิจการจะไม่มีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะไม่บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบบัญชี

ญ) การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้หรือวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณมูลค่าจากการใช้ต้องอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคต ประมาณการกระแสเงินสดรวมถึงการใช้อัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้หรือวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย ประกอบด้วย ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่จะเปลี่ยนแปลงในอนาคต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด

8 การจัดการความเสี่ยงในส่วนลงทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารลงทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ การซื้อหุ้นคืน หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

9 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการดำเนินงานใน 4 ส่วนงาน คือส่วนงานธุรกิจโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และกลุ่มกิจการดำเนินงานทางภูมิศาสตร์เดียว คือในประเทศไทย ดังนั้น ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน (คณะกรรมการบริหาร) จึงพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงานของกลุ่มกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ

- จังหวะเวลาการรับรู้รายได้
- เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น

รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ต้นทุนขายและบริการ

กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานตามส่วนงาน

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไรสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

รายได้อื่น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

กำไรสุทธิสำหรับปี

ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 18 และ 20)

ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 19 และ 22)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (บางส่วน)									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 (บาท)									
โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ		โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		รวม	
พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
3,350,756,777	3,261,727,923	503,224,383	482,126,108	2,628,034,185	1,554,200,745	20,055,471	17,830,685	6,502,070,816	5,315,885,461
-	-	-	-	414,942,989	411,035,336	-	-	414,942,989	411,035,336
(2,353,181,610)	(2,175,233,741)	(212,492,166)	(220,456,971)	(2,469,507,648)	(1,403,973,899)	(9,148,856)	(8,304,640)	(5,044,330,280)	(3,807,969,251)
997,575,167	1,086,494,182	290,732,217	261,669,137	573,469,526	561,262,182	10,906,615	9,526,045	1,872,683,525	1,918,951,546
								53,466,275	155,757,750
								1,341,366	12,197,874
								16,956,377	12,750,686
								(438,160,202)	(350,349,632)
								(132,092,477)	(141,373,462)
								(92,764,110)	(102,517,118)
								1,281,430,754	1,505,417,644
591,834,410	533,405,978	16,201,123	13,900,913	24,695,415	24,501,749	6,752,053	6,243,169	639,483,001	578,051,809
4,846,974	4,040,456	84,474,456	84,411,724	715,217	605,825	26,232	94,996	90,062,879	89,153,001

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบแสดงฐานะการเงินรวม (บางส่วน)									
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 (บาท)									
	โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ		โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		รวม	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ตามส่วนงาน	11,182,872,516	10,628,909,427	2,304,800,612	2,168,573,023	4,817,670,781	4,654,800,877	226,392,930	327,491,568	18,531,736,839	17,779,774,895
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน									1,539,404,932	960,425,616
สินทรัพย์ทั้งสิ้นตามงบการเงินรวม									20,071,141,771	18,740,200,511
หนี้สินตามส่วนงาน	2,479,363,016	1,619,288,667	721,970,413	940,267,613	2,404,380,758	2,587,910,726	9,320,058	8,176,935	5,615,034,245	5,155,643,941
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน									271,342,624	215,978,958
หนี้สินทั้งสิ้นตามงบการเงินรวม									5,886,376,869	5,371,622,899

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

10 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดในมือ	256,806	186,254	-	-
เงินฝากธนาคาร - ประเภทกระแสรายวัน	487,062	206,442	347,502	202,890
- ประเภทออมทรัพย์	428,360,571	889,912,653	45,804,847	4,552,438
เช็คในมือ	-	443,234	-	-
	429,104,439	890,748,583	46,152,349	4,755,328

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 0.25 ถึง 0.38 ต่อปี (พ.ศ. 2564 : ร้อยละ 0.05 ถึง 0.13 ต่อปี)

11 เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากสถาบันการเงินประเภทออมทรัพย์ที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว				
กับสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)				
- เงินฝากธนาคาร	397,154,014	435,177,363	-	-
เพื่อค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 43.1)				
- เงินฝากธนาคาร	436,500	436,500	-	-
	397,590,514	435,613,863	-	-

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 397,154,014 บาท (พ.ศ. 2564 : 435,177,363 บาท) เป็นบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระหนี้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองเงินไว้เพื่อให้เพียงพอในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย และสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ เงินสำรองดังกล่าวหักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม การเบิกถอนเงินฝากสถาบันการเงินดังกล่าวสามารถเบิกใช้ได้หากได้รับอนุมัติจากสถาบันการเงิน

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีอัตราดอกเบี้ยดังนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
เงินฝากธนาคาร - ประเภทออมทรัพย์	0.25 ถึง 0.50	0.05 ถึง 0.50	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

12 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า				
- ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	331,397,332	317,157,509	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	244,438,300	174,303,331	-	-
- กิจการอื่น	10,407,440	11,086,141	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	9,588,631	9,091,403	-	-
	595,831,703	511,638,384	-	-
- ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	330,589,841	318,581,003	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	226,023,420	168,550,836	-	-
- กิจการอื่น	1,171,640	934,406	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	4,248,778	4,743,334	-	-
	562,033,679	492,809,579	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	1,157,865,382	1,004,447,963	-	-
ลูกหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	36,937,770	3,473,051	-	300,000
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	12,507,602	9,642,641	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	40,799	14,786	1,926	47
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	-	-	12,296	-
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	58,003	58,003	-	-
เงินทดรองจ่าย				
- พนักงาน	824,054	695,133	208,225	286,386
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	720,000	188,340	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร				
- กิจการอื่น	5,651,047	8,974,165	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	366,118	777,477	-	-
เบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	9,454,061	10,020,499	362,126	297,449
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	10,405,230	5,669,491	1,633,255	1,566,964
เงินมัดจำที่จะได้รับคืนภายในหนึ่งปี	197,582,800	25,077,500	-	-
รวม	1,432,412,866	1,069,039,049	2,217,828	2,450,846

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	331,397,332	317,157,509	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	330,589,841	318,581,003	-	-
	661,987,173	635,738,512	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	21,486,482	17,310,007	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	17,159,522	19,484,759	-	-
	38,646,004	36,794,766	-	-
- กิจการอื่น				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	10,407,440	11,086,141	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	1,171,640	934,406	-	-
	11,579,080	12,020,547	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,958,663	2,788,405	-	-
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	6,629,968	6,302,998	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	4,248,778	4,743,334	-	-
	13,837,409	13,834,737	-	-
ลูกหนี้การค้าจากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	222,951,818	156,993,324	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	208,863,898	149,066,077	-	-
	431,815,716	306,059,401	-	-
รวม	1,157,865,382	1,004,447,963	-	-

กลุ่มกิจการมีระยะเวลาชำระหนี้สำหรับลูกหนี้การค้าที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามปกติคือ 30 วัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

13 ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดฉะเชิงเทราเสร็จสิ้นและได้เริ่มขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้พิจารณาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง “การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่” แล้วพบว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวมีลักษณะเป็นสัญญาเช่า การเงิน ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกโอนอาคารและอุปกรณ์ มาเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและแสดงสุทธิด้วยรายได้ทางการเงิน รอกการรับรู้ ส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญา ซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	9,136,126,458	9,439,622,914	-	-
หัก รายได้ทางการเงินรอกการรับรู้	(5,735,162,287)	(6,054,464,610)	-	-
	3,400,964,171	3,385,158,304	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(116,976,350)	(110,073,198)	-	-
	3,283,987,821	3,275,085,106	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่าหนึ่งปี				
แต่ไม่เกิน 5 ปี	(220,855,971)	(191,631,867)	-	-
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกิน 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	3,063,131,850	3,083,453,239	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวนเงิน 76,675,572 บาท (พ.ศ. 2564 : ค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวน 75,105,099 บาท)

จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะได้รับทั้งสินภายใต้สัญญาเช่าการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วย รายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระ				
ภายใน 1 ปี	532,954,576	523,866,568	-	-
ภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,825,116,015	1,795,045,877	-	-
ภายหลัง 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	6,778,055,867	7,120,710,469	-	-
	9,136,126,458	9,439,622,914	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

14 สินค้ำคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
วัตถุดิบเชื้อเพลิง	772,003,348	425,301,982	-	-
วัตถุดิบสิ้นเปลือง	25,320,608	16,725,565	-	-
ชิ้นส่วนอะไหล่	160,072,856	89,604,992	-	-
	957,396,812	531,632,539	-	-

มูลค่าของสินค้ำคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในปีบัญชีซึ่งรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายมีจำนวน 3,679,069,777 บาท (พ.ศ. 2564 : 2,532,171,912 บาท)

15 ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างรับ	80,448,255	54,185,964	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	(14,682,061)	(7,376,171)	(419,036)	(444,556)
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนดชำระ	11,947,571	1,571,858	167,151	88,848
ภาษีขายยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(45,154,723)	(36,748,644)	-	-
	32,559,042	11,633,007	(251,885)	(355,708)
แสดงเป็นสินทรัพย์ (สุทธิ)	80,141,354	53,909,836	-	-
แสดงเป็นหนี้สิน (สุทธิ)	(47,582,312)	(42,276,829)	(251,885)	(355,708)

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

16 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยโดยตรง	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง		ลักษณะธุรกิจ		ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		งบการเงินเฉพาะกิจการวิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
					พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
					บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในบริษัทต่าง ๆ			11,000,000,000	9,500,000,000	11,000,000,000	9,327,000,000	100.00	100.00	10,999,999,980	9,326,999,980	1,943,312,996	395,999,999
											10,999,999,980	9,326,999,980	1,943,312,996	395,999,999

รายการเคลื่อนไหวสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	9,326,999,980	8,999,999,980
การลงทุนเพิ่ม	1,673,000,000	327,000,000
ราคาตามบัญชีปลายปี	10,999,999,980	9,326,999,980

การลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยโดยตรง

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 50,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 6.54 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 173,000,000 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีมติเห็นชอบให้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 1,500,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 150,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท บริษัทได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 150,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 1,500,000,000 บาท

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งหมดถือหุ้นโดยบริษัท เอเชียน คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ตามรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยโดยอ้อม	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ - บริษัท เอเชียน คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	
			พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
			บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดชลบุรี ร้อยเอ็ด กาญจนบุรี และกำแพงเพชร	2,000,000,000	2,000,000,000	1,778,650,000	1,778,650,000	100.00	100.00	1,778,649,980	1,778,649,980	152,963,898	194,502,948
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฮอร์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดสุรินทร์ และนครราชสีมา	1,000,000,000	1,000,000,000	1,000,000,000	1,000,000,000	100.00	100.00	999,999,970	999,999,970	105,999,997	129,999,996
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทร จำกัด	ประเทศไทย	ถือครองสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จังหวัดอำนาจเจริญ	10,000,000	10,000,000	8,200,000	7,600,000	100.00	100.00	8,199,942	7,599,946	-	-
บริษัท อัลโตแชนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดหนองคาย อุบลราชธานี ขอนแก่น และกระบี่	2,900,000,000	2,720,000,000	2,749,050,000	2,397,700,000	100.00	100.00	2,750,750,000	2,399,400,000	213,487,848	381,829,697
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฮอร์ เอเชียน จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดละโว้เซียงเทรา	1,500,000,000	1,500,000,000	1,500,000,000	1,500,000,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,500,000,000	308,999,994	343,499,993
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชียน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดขอนแก่น	575,000,000	575,000,000	570,725,000	567,200,000	100.00	100.00	572,095,000	568,570,000	46,115,924	69,198,398
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชียน จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดลำปาง	750,000,000	750,000,000	699,500,000	699,500,000	100.00	100.00	661,500,000	661,500,000	66,452,498	120,992,996
บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดชลบุรี นครราชสีมา และสมุทรสาคร	380,000,000	380,000,000	343,220,000	338,000,000	100.00	100.00	341,920,000	336,700,000	-	-
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	ถือครองที่ดินและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จังหวัดลพบุรี กำแพงเพชร และนครราชสีมา	650,000,000	650,000,000	530,150,000	350,000,000	100.00	100.00	528,350,000	348,200,000	-	-
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุง โรงไฟฟ้า	82,000,000	310,000,000	82,000,000	164,400,000	100.00	100.00	81,999,970	164,399,970	1,829,000	17,652,395
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	ประเทศไทย	ถือครองที่ดินและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จังหวัดปราจีนบุรี	200,000,000	200,000,000	180,299,000	180,299,000	100.00	100.00	176,330,980	176,330,980	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชียน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดนครราชสีมา	650,000,000	650,000,000	540,120,000	540,120,000	100.00	100.00	499,079,983	499,079,983	19,444,319	72,916,197
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดบุรีรัมย์	650,000,000	500,000,000	650,000,000	500,000,000	100.00	100.00	490,640,938	340,640,938	-	-
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดบุรีรัมย์	590,000,000	590,000,000	590,000,000	555,592,000	100.00	100.00	423,766,625	389,358,625	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	220,000,000	220,000,000	128,800,000	77,500,000	100.00	100.00	128,799,970	77,499,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	150,000,000	150,000,000	74,360,000	58,500,000	100.00	100.00	74,359,970	58,499,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	400,000,000	150,000,000	137,500,000	75,000,000	100.00	100.00	137,499,970	74,999,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	480,000,000	120,000,000	224,760,000	63,000,000	100.00	100.00	224,759,970	62,999,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	250,000,000	120,000,000	152,500,000	63,000,000	100.00	100.00	152,499,970	62,999,970	-	-
									11,531,203,238	10,507,430,242	915,293,478	1,330,592,620

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการทบทวนค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย โดยพิจารณาเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าวจากผลดำเนินงานที่ผ่านมาและคาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคตของบริษัทย่อย รวมทั้งปัจจัยอื่น ๆ (ถ้ามี) หุ่นทั้งหมดของบริษัทย่อยและบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวนทั้งสิ้น 6 บริษัท ได้นำไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25 และ 30)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

16.1 การเพิ่มทุนในบริษัทย่อยโดยอ้อม

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อม มีมติเห็นชอบให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจากบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ในจำนวน 49,490,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.26 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 62,357,400 บาท และจากบริษัท แอ็ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด ในจำนวน 5,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.26 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 6,930,000 บาท โดยบริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้รับชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

16.2 การจ่ายเงินปันผล

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,943,313,000 บาท และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 198,200,000 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

17 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ) ของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินให้เช่าและที่ดินที่ยังไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้งาน ซึ่งมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ที่ดินที่ยังไม่มี		
	ที่ดินให้เช่า	วัตถุประสงค์	รวม
	บาท	ในการใช้งาน	บาท
		บาท	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	40,416,137	110,552,050	150,968,187
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(6,117,087)	-	(6,117,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	110,552,050	144,851,100
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	110,552,050	144,851,100
ซื้อสินทรัพย์	-	65,833,040	65,833,040
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	34,299,050	176,385,090	210,684,140
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	40,416,137	176,385,090	216,801,227
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(6,117,087)	-	(6,117,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	176,385,090	210,684,140
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	176,385,090	210,684,140
โอนไปเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ 18)	-	(87,846,735)	(87,846,735)
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	945,000	-	945,000
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	35,244,050	88,538,355	123,782,405
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน	40,416,137	88,538,355	128,954,492
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(5,172,087)	-	(5,172,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	35,244,050	88,538,355	123,782,405
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	37,135,000	88,538,355	125,673,355
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	36,160,000	180,409,310	216,569,310

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มกิจการได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินให้เช่าแต่ละแปลง มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ คือ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2564 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) (พ.ศ. 2564 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach)) ในการประเมินมูลค่า

รายการด้อยค่าของที่ดินให้เช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2564	กัลป์รายการ	พ.ศ. 2565
	บาท	บาท	บาท
การด้อยค่าของที่ดินให้เช่าในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(5,172,087)	-	(5,172,087)
- บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(945,000)	945,000	-
	(6,117,087)	945,000	(5,172,087)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการได้นำอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่มีราคาทุนจำนวน 30,891,137 บาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2564 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม) อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่ทำการประเมินมีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 125,673,355 บาท (พ.ศ. 2564 : 216,569,310 บาท)

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ได้แก่

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท
รายได้ค่าเช่า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	133,204	133,204

กลุ่มกิจการไม่มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานโดยตรงที่เกิดจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

18 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)

	งบการเงินรวม									
			อาคารและ	อาคารและ	เครื่องจักร และอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้สำนักงาน	งานระหว่างก่อสร้าง		รวม
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	โรงไฟฟ้า	ส่วนปรับปรุงอาคาร สำนักงาน			และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	และงานระหว่าง ติดตั้งเครื่องจักร	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาทุน	2,054,889,575	627,030,494	959,551,828	234,778,514	6,991,609,268	50,932,018	33,918,390	17,996,497	933,238,355	11,903,944,939
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(144,776,299)	(277,252,676)	(48,033,336)	(2,242,342,994)	(25,576,692)	(21,220,084)	(4,297,062)	-	(2,763,499,143)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(16,487,070)	-	-	-	-	-	-	-	(28,676,715)	(45,163,785)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	2,038,402,505	482,254,195	682,299,152	186,745,178	4,749,266,274	25,355,326	12,698,306	13,699,435	904,561,640	9,095,282,011
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564										
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	2,038,402,505	482,254,195	682,299,152	186,745,178	4,749,266,274	25,355,326	12,698,306	13,699,435	904,561,640	9,095,282,011
ซื้อสินทรัพย์	553,850,257	104,562,436	4,918,197	756,945	316,822,344	8,091,182	7,678,120	192,600	754,266,860	1,751,138,941
โอนเข้า (ออก)	82,460,197	65,569,049	128,481,718	358,832	726,163,381	581,630	33,674	-	(1,003,648,481)	-
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	-	-	(32,245,286)	-	(3,700)	(650,000)	(4,678,244)	(37,577,230)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	25,841,107	-	3,699	394,796	-	26,239,602
ค่าเสื่อมราคา	-	(37,746,220)	(58,238,258)	(10,193,211)	(449,174,451)	(9,972,825)	(5,961,061)	(3,695,894)	-	(574,981,920)
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	1,191,550	-	-	-	-	-	-	-	-	1,191,550
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	2,675,904,509	614,639,460	757,460,809	177,667,744	5,336,673,369	24,055,313	14,449,038	9,940,937	650,501,775	10,261,292,954
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564										
ราคาทุน	2,691,200,029	797,161,979	1,092,951,743	235,894,291	8,002,349,707	59,604,830	41,626,484	17,539,097	679,178,490	13,617,506,650
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(182,522,519)	(335,490,934)	(58,226,547)	(2,665,676,338)	(35,549,517)	(27,177,446)	(7,598,160)	-	(3,312,241,461)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(15,295,520)	-	-	-	-	-	-	-	(28,676,715)	(43,972,235)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	2,675,904,509	614,639,460	757,460,809	177,667,744	5,336,673,369	24,055,313	14,449,038	9,940,937	650,501,775	10,261,292,954

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม									
	อาคารและ		อาคารและ		เครื่องจักร		เครื่องใช้สำนักงาน		งานระหว่างก่อสร้าง	
	ส่วนปรับปรุงที่ดิน		ส่วนปรับปรุงอาคาร		และอุปกรณ์		และเครื่องตกแต่ง		และงานระหว่าง	
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	โรงไฟฟ้า	สำนักงาน	และอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	และติดตั้ง	ยานพาหนะ	ติดตั้งเครื่องจักร	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	2,675,904,509	614,639,460	757,460,809	177,667,744	5,336,673,369	24,055,313	14,449,038	9,940,937	650,501,775	10,261,292,954
ซื้อสินทรัพย์	816,893,152	25,569,567	729,463	895,831	226,787,788	9,347,887	6,884,674	5,291,505	445,516,057	1,537,915,924
รับโอนจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (หมายเหตุ 17)	87,846,735	-	-	-	-	-	-	-	-	87,846,735
โอนเข้า (ออก)	-	19,078,925	999,429	16,733,281	9,768,725	60,980	10,990	-	(46,652,330)	-
จำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,450,431)	(1,450,431)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์- ราคาทุน	-	-	-	-	(61,546,928)	(5,312,966)	(1,606,585)	-	(2,140)	(68,468,619)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	46,921,988	5,298,606	1,591,058	-	-	53,811,652
ค่าเสื่อมราคา	-	(48,123,454)	(63,147,663)	(10,278,020)	(485,386,414)	(9,241,575)	(5,750,562)	(2,748,562)	-	(624,676,250)
กลับรายการ(ขาดทุน)จากการด้อยค่า	11,250,520	-	-	-	-	-	-	-	(30,703,706)	(19,453,186)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	3,591,894,916	611,164,498	696,042,038	185,018,836	5,073,218,528	24,208,245	15,578,613	12,483,880	1,017,209,225	11,226,818,779
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565										
ราคาทุน	3,595,939,916	841,810,471	1,094,680,635	253,523,403	8,177,359,292	63,700,731	46,915,563	22,830,602	1,076,589,646	15,173,350,259
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(230,645,973)	(398,638,597)	(68,504,567)	(3,104,140,764)	(39,492,486)	(31,336,950)	(10,346,722)	-	(3,883,106,059)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(4,045,000)	-	-	-	-	-	-	-	(59,380,421)	(63,425,421)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	3,591,894,916	611,164,498	696,042,038	185,018,836	5,073,218,528	24,208,245	15,578,613	12,483,880	1,017,209,225	11,226,818,779

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	อาคารและ		เครื่องใช้สำนักงาน	
	ส่วนปรับปรุงอาคาร		และเครื่องตกแต่ง	
	สำนักงาน	เครื่องมือเครื่องใช้	และติดตั้ง	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	70,528,201	-	4,222,684	74,750,885
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(2,481,233)	-	(1,831,140)	(4,312,373)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	68,046,968	-	2,391,544	70,438,512
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	68,046,968	-	2,391,544	70,438,512
ซื้อสินทรัพย์	-	177,570	3,608,400	3,785,970
ค่าเสื่อมราคา	(2,821,129)	(31,039)	(1,373,305)	(4,225,473)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	65,225,839	146,531	4,626,639	69,999,009
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	70,528,201	177,570	7,831,084	78,536,855
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(5,302,362)	(31,039)	(3,204,445)	(8,537,846)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	65,225,839	146,531	4,626,639	69,999,009
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	65,225,839	146,531	4,626,639	69,999,009
ซื้อสินทรัพย์	74,600	-	393,304	467,904
ค่าเสื่อมราคา	(2,818,990)	(35,499)	(1,279,421)	(4,133,910)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	62,481,449	111,032	3,740,522	66,333,003
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาทุน	70,602,801	177,570	8,224,388	79,004,759
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(8,121,352)	(66,538)	(4,483,866)	(12,671,756)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	62,481,449	111,032	3,740,522	66,333,003

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและเครื่องจักร (รวมที่ดิน อาคารและเครื่องจักรภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทไปเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ที่มีราคาทุนจำนวน 14,174,101,610 บาท (พ.ศ. 2564 : 13,029,772,706 บาท) ไปจดจำนองและจำนำเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25 และ 30) ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมที่กำหนดให้กลุ่มกิจการต้องนำที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินไปจดจำนองและนำเครื่องจักรที่ใช้ในโรงไฟฟ้าไปจดจำนำกับสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ซึ่งหักค่าเสื่อมราคาทั้งจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ในงบการเงินรวม มีจำนวนทั้งสิ้น 706,568,945 บาท (พ.ศ. 2564 : 589,893,346 บาท)

การต่อค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงาน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย โดยอ้อม (หมายเหตุ 45.10) และการปลูกพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การต่อค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินการที่มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้สร้างโรงไฟฟ้าภายใต้ข้อพิพาทดังกล่าว กลุ่มกิจการจึงได้ทำการทดสอบการต่อค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินการดังกล่าวโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินการแต่ละแปลงตามการกำหนดของผู้บริหาร มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระได้แก่ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2564 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) ในการประเมินมูลค่า มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2564 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการมีที่ดินที่เป็นที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิ 747,304,361 บาท (ราคาทุน 751,349,361 บาท หักด้วยค่าเผื่อการต่อค่า 4,045,000 บาท) (พ.ศ. 2564 : มูลค่าตามบัญชีสุทธิ 650,336,598 บาท (ราคาทุน 665,632,118 บาท หักด้วยค่าเผื่อการต่อค่า 15,295,520 บาท)) เป็นที่ดินของกลุ่มกิจการที่มีวัตถุประสงค์เพื่อจะใช้สร้างโรงไฟฟ้าซึ่งกลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 45.10) และปลูกพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าในอนาคต ดังนั้นที่ดินดังกล่าวจึงไม่ถือเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนและแสดงรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในงบการเงินรวม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย โดยอ้อม (หมายเหตุ 45.10) และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ที่เป็นเจ้าของโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมนั้นได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวน 278,115,649 บาท ประกอบด้วยเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรจำนวน 249,438,934 บาท และค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างจำนวน 28,676,715 บาท

ในส่วนของเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งนั้น กลุ่มกิจการได้จ้างผู้ประเมินอิสระได้แก่ บริษัท แพนธ์ อินทิเกรตเต็ด พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานวิชาชีพและมีประสบการณ์ในการประเมินสินทรัพย์ ในการประเมินความคืบหน้าโครงการเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าว ซึ่งกลุ่มกิจการไม่พบข้อบ่งชี้ว่าความคืบหน้าโครงการเครื่องจักรและอุปกรณ์ไม่สอดคล้องกับจำนวนเงินที่ได้ชำระและไม่พบข้อบ่งชี้ของการล้าสมัยหรือเสียหายทางกายภาพ อย่างไรก็ตามหากบริษัทเจ้าของโครงการไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการพิจารณาว่าสามารถนำเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวไปใช้ประโยชน์ในโครงการอื่น ๆ ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะกรรมการได้ ต่อมาบริษัทโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะกรรมการ (หมายเหตุ 45.1) เป็นผลให้กลุ่มกิจการไม่บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรดังกล่าว

ในส่วนของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า หากบริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการที่จะนำไปปรับเปลี่ยนแบบให้สอดคล้องกับพื้นที่ของแต่ละโครงการนั้นเป็นไปได้ยากเนื่องจากแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีความเฉพาะเจาะจงสำหรับพื้นที่ของแต่ละโครงการ กลุ่มกิจการจึงพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 28,676,715 บาท (พ.ศ. 2564 : 28,676,715 บาท)

ขาดทุนจากการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า - บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด และบริษัท ไบโอเพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินการใช้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่ง และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า ผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 30,703,706 บาท ซึ่งเป็นการพิจารณาตามส่วนของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่จะไม่สามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตได้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการด้อยค่าของที่ดินและสินทรัพย์ที่มีการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ตามรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		
	กลับรายการ		
	พ.ศ. 2564	(บันทึกเพิ่ม)	พ.ศ. 2565
	บาท	บาท	บาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(7,635,000)	3,817,500	(3,817,500)
- บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเซีย จำกัด	(6,185,250)	5,957,750	(227,500)
- บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(1,475,270)	1,475,270	-
	(15,295,520)	11,250,520	(4,045,000)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(28,676,715)	-	(28,676,715)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	-	(19,811,362)	(19,811,362)
- บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	(10,892,344)	(10,892,344)
	-	(30,703,706)	(30,703,706)
รวม	(43,972,235)	(19,453,186)	(63,425,421)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

19 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สิทธิ)

สัญญาที่ 1 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 บริษัท อัลโลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลนครขอนแก่น ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญานบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญานับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 886,850,976 บาท เพื่อเป็นสิ่งที่ตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน

สัญญาที่ 2 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท อัลโลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญานบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่เมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญานับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงรับรู้สิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 975,181,768 บาท เพื่อเป็นสิ่งที่ตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน

บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องบันทึกประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัมปทานตามภาระผูกพันตามสัญญาสัมปทานจำนวน 2 สัญญาในการปรับปรุงซ่อมแซมให้สินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่จะสามารถให้บริการได้ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน (หมายเหตุ 28)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการเคลื่อนไหวสำหรับสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	งบการเงินรวม สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลงสัมปทาน บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(222,495,809)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,639,536,935
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,639,536,935
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(84,288,415)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,555,248,520
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(306,784,224)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,555,248,520
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,555,248,520
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(84,288,415)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,470,960,105
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(391,072,639)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,470,960,105

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

20 สิทธิทรัพย์สินทางปัญญา (สิทธิ)

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่ดินเข้า	อาคาร	ยานพาหนะ	รวม	อาคาร	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564						
ราคาทุน	29,468,365	9,840,993	-	39,309,358	5,752,389	5,752,389
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(1,211,867)	(691,459)	-	(1,903,326)	(372,368)	(372,368)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	28,256,498	9,149,534	-	37,406,032	5,380,021	5,380,021
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564						
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	28,256,498	9,149,534	-	37,406,032	5,380,021	5,380,021
เพิ่มระหว่างปี	-	2,241,248	-	2,241,248	2,241,248	2,241,248
ค่าเสื่อมราคา	(1,394,849)	(1,675,040)	-	(3,069,889)	(1,286,415)	(1,286,415)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	26,861,649	9,715,742	-	36,577,391	6,334,854	6,334,854
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564						
ราคาทุน	29,468,365	12,082,241	-	41,550,606	7,993,637	7,993,637
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(2,606,716)	(2,366,499)	-	(4,973,215)	(1,658,783)	(1,658,783)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	26,861,649	9,715,742	-	36,577,391	6,334,854	6,334,854
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565						
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	26,861,649	9,715,742	-	36,577,391	6,334,854	6,334,854
เพิ่มระหว่างปี	37,751,740	5,343,277	3,692,311	46,787,328	-	-
ค่าเสื่อมราคา	(12,206,446)	(2,582,049)	(18,256)	(14,806,751)	(1,446,829)	(1,446,829)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	52,406,943	12,476,970	3,674,055	68,557,968	4,888,025	4,888,025
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565						
ราคาทุน	67,220,105	17,425,518	3,692,311	88,337,934	7,993,637	7,993,637
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(14,813,162)	(4,948,548)	(18,256)	(19,779,966)	(3,105,612)	(3,105,612)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	52,406,943	12,476,970	3,674,055	68,557,968	4,888,025	4,888,025

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ค่าเสื่อมราคาแสดงรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงบการเงินรวมจำนวน 14,806,751 บาทและสำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,446,829 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้น คือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก ค่าเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเช่า	438,700	412,350	-

21 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 18 บริษัทได้รับคัดเลือกจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีเงื่อนไขให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวร่วมทุนกับบริษัทวิสาหกิจชุมชนและแบ่งปันผลประโยชน์ให้แก่บริษัทวิสาหกิจชุมชนและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าตามรายละเอียดดังนี้

- 1) ให้หุ้นบุริมสิทธิร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยโดยอ้อม โดยเป็นหุ้นบุริมสิทธิที่บริษัทวิสาหกิจชุมชนมีสิทธิได้รับเงินปันผลเป็นประจำปีในจำนวนขั้นต่ำตามอัตราที่ตกลงกันไว้ หากปีใดที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลให้กับบริษัทวิสาหกิจชุมชน บริษัทวิสาหกิจชุมชนจะได้รับเงินปันผลของปีที่ไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลสะสมไปด้วยทุกปี จนกว่าบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะมีการประกาศจ่ายเงินปันผล และจะต้องจ่ายเงินปันผลที่สะสมทั้งหมดจนครบจำนวนจึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญได้
- 2) ให้ผลประโยชน์อื่น ๆ สำหรับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าทำความตกลงกันโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประโยชน์ในการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคม

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ให้หุ้นบุริมสิทธิแก่บริษัทวิสาหกิจชุมชนแล้วเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 16,000,060 บาท ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับรู้รายการดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและจะตัดจำหน่ายตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ลงนามแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

22 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)

	งบการเงินรวม						รวม บาท
	สิทธิการใช้ท่อก๊าซ	สิทธิการใช้ระบบ สายส่งกระแสไฟฟ้า	สิทธิการใช้ ท่อน้ำประปา	สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ ระหว่างติดตั้ง	
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564							
ราคาทุน	1,240,000	62,679,890	-	3,000,000	2,594,185	-	69,514,075
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(173,667)	(19,161,640)	-	(141,490)	(491,792)	-	(19,968,589)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,066,333	43,518,250	-	2,858,510	2,102,393	-	49,545,486
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564							
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,066,333	43,518,250	-	2,858,510	2,102,393	-	49,545,486
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	4,257,623	7,497,428	-	1,614,600	429,000	13,798,651
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,816)	(3,795,370)	(247,466)	(388,298)	(388,636)	-	(4,864,586)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,021,517	43,980,503	7,249,962	2,470,212	3,328,357	429,000	58,479,551
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564							
ราคาทุน	1,240,000	66,937,513	7,497,428	3,000,000	4,208,785	429,000	83,312,726
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(218,483)	(22,957,010)	(247,466)	(529,788)	(880,428)	-	(24,833,175)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,021,517	43,980,503	7,249,962	2,470,212	3,328,357	429,000	58,479,551
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565							
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,021,517	43,980,503	7,249,962	2,470,212	3,328,357	429,000	58,479,551
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	-	-	-	2,068,646	5,193,000	7,261,646
โอนเข้า (ออก)	-	-	-	-	1,170,000	(1,170,000)	-
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,640)	(3,955,100)	(357,017)	(388,298)	(1,029,409)	-	(5,774,464)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	976,877	40,025,403	6,892,945	2,081,914	5,537,594	4,452,000	59,966,733
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565							
ราคาทุน	1,240,000	66,937,513	7,497,428	3,000,000	7,447,431	4,452,000	90,574,372
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(263,123)	(26,912,110)	(604,483)	(918,086)	(1,909,837)	-	(30,607,639)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	976,877	40,025,403	6,892,945	2,081,914	5,537,594	4,452,000	59,966,733

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงิน เฉพาะกิจการ โปรแกรม คอมพิวเตอร์ บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	
ราคาทุน	2,179,000
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(182,180)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,996,820
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,996,820
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(217,901)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,778,919
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
ราคาทุน	2,179,000
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(400,081)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,778,919
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,778,919
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	130,000
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(234,084)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,674,835
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
ราคาทุน	2,309,000
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(634,165)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,674,835

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

23 สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	84,034,817	100,345,717	1,037,536	735,103
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(237,067,227)	(199,012,177)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(153,032,410)	(98,666,460)	1,037,536	735,103
สินทรัพย์/(หนี้สิน)				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)				
ที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน				
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	55,674,285	69,572,435	1,037,536	735,103
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(208,706,695)	(168,238,895)	-	-
	(153,032,410)	(98,666,460)	1,037,536	735,103

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 คำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวตามวิธีหนี้สินโดยใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	(98,666,460)	(23,987,274)	735,103	699,179
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	(54,529,967)	(74,683,249)	69,921	59,981
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	164,017	4,063	232,512	(24,057)
ยอดคงเหลือปลายปี	(153,032,410)	(98,666,460)	1,037,536	735,103

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ก่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

	งบการเงินรวม			
	ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บาท
	1 มกราคม พ.ศ. 2565 บาท	กำไรหรือ ขาดทุน บาท	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น บาท	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	1,223,418	(189,000)	-	1,034,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	3,297,414	(2,488,414)	-	809,000
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่า ยุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	13,301,494	(2,659,545)	-	10,641,949
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	5,735,343	6,140,742	-	11,876,085
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	42,260,143	(1,699,561)	-	40,560,582
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและ ทางภาษีของสิทธิสยส่ง	595,128	7,362	-	602,490
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	6,401,903	(2,929,199)	-	3,472,704
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,898,958	(1,898,958)	-	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	47,880	-	47,880
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,770,892	289,654	164,017	2,224,563
ตัดรายการระหว่างกัน	223,279	5,292,857	-	5,516,136
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	23,637,745	(16,388,735)	-	7,249,010
	100,345,717	(16,474,917)	164,017	84,034,817
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	(111,790,752)	(33,563,641)	-	(145,354,393)
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	(398,173)	(372,692)	-	(770,865)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษี ของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(23,050,104)	(3,327,332)	-	(26,377,436)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,095)	(1,217,308)	-	(1,218,403)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(14,201,965)	742,076	-	(13,459,889)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	(20,920)	(316,153)	-	(337,073)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่า ยุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	(49,549,168)	-	-	(49,549,168)
	(199,012,177)	(38,055,050)	-	(237,067,227)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(98,666,460)	(54,529,967)	164,017	(153,032,410)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม		
	ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม พ.ศ. 2564 บาท	กำไรหรือ ขาดทุน บาท	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น บาท
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	1,223,418	-	1,223,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	3,297,414	-	3,297,414
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่า ยุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	15,961,039	(2,659,545)	13,301,494
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	5,735,343	-	5,735,343
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	46,990,791	(4,730,648)	42,260,143
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและ ทางภาษีของสิทธิขายส่ง	472,468	122,660	595,128
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	6,482,720	(80,817)	6,401,903
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,418,285	480,673	1,898,958
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2,418,655	(2,418,655)	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,544,130	222,699	1,770,892
ตัดรายการระหว่างกัน	298,879	(75,600)	223,279
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	23,666,943	(29,198)	23,637,745
	109,510,085	(9,168,431)	100,345,717
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	(57,155,649)	(54,635,103)	(111,790,752)
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	-	(398,173)	(398,173)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษี ของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(13,605,833)	(9,444,271)	(23,050,104)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(22,285)	21,190	(1,095)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(13,164,424)	(1,037,541)	(14,201,965)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	(20,920)	(20,920)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่า ยุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	(49,549,168)	-	(49,549,168)
	(133,497,359)	(65,514,818)	(199,012,177)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(23,987,274)	(74,683,249)	(98,666,460)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน			
1 มกราคม พ.ศ. 2565	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	735,103	69,921	232,512
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	735,103	69,921	1,037,536
งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน			
1 มกราคม พ.ศ. 2564	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	699,179	59,981	(24,057)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	699,179	59,981	735,103

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีอันเกิดจากขาดทุนสะสมทางภาษีที่สามารถยกไปเพื่อหักลดกำไรทางภาษีในอนาคตได้ ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ขาดทุนทางภาษีที่จะสิ้นสุดเวลาหักกลบปี				
- พ.ศ. 2565	-	143,296,565	-	-
- พ.ศ. 2566	266,707,318	270,948,467	-	-
- พ.ศ. 2567	221,832,863	248,975,476	30,609,996	32,196,695
- พ.ศ. 2568	176,603,920	176,754,325	-	-
- พ.ศ. 2569	36,631,304	42,549,750	12,221,448	12,323,558
- พ.ศ. 2570	91,484,351	-	14,592,797	-
	793,259,756	882,524,583	57,424,241	44,520,253
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หากบันทึก)	158,651,951	176,504,917	11,484,848	8,904,051

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

24 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายจ่ายล่วงหน้า	53,657,416	35,197,449	4,910,926	4,127,368
ค่าธรรมเนียมจดสิทธิการเช่าจ่ายล่วงหน้า	151,716	193,339	-	-
เงินมัดจำ	4,239,753	19,156,320	400,377	400,377
อื่นๆ	1,449,630	-	-	-
	59,498,515	54,547,108	5,311,303	4,527,745

25 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ตัวสัญญาใช้เงิน	396,500,000	214,500,000	200,000,000	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(297,534)	-	(297,534)	-
	396,202,466	214,500,000	199,702,466	-

ตัวสัญญาใช้เงินคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 เป็นตัวสัญญาใช้เงินในสกุลเงินบาทที่ใช้หลักทรัพย์ค้ำประกันร่วมกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30) มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 3.20 ถึง MLR ลบ 2.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน (31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 : ร้อยละ MLR ลบ 2.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน)

ตัวสัญญาใช้เงินมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	214,500,000	265,300,000	-	-
กระแสเงินสด:				
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	1,486,700,000	1,718,300,000	200,000,000	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(1,304,700,000)	(1,769,100,000)	-	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมจ่าย	(300,000)	-	(300,000)	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	2,466	-	2,466	-
ยอดคงเหลือปลายปี	396,202,466	214,500,000	199,702,466	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

26 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	258,057,235	147,729,740	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	15,514,107	14,575,668	-	-
เจ้าหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	11,910,668	16,831,316	1,361,342	518,524
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	4,821,627	9,373,576	-	-
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร				
- กิจการอื่น	8,318,063	17,893,225	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	7,695,655	15,708,518	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	62,474,515	43,346,832	1,855,335	1,817,337
โบนัสค้างจ่าย	9,800,000	9,703,095	6,500,000	6,000,000
ค่าตอบแทนกรรมการค้างจ่าย (หมายเหตุ 41 ก))	1,108,600	202,200	-	-
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาค้างจ่าย - กิจการอื่น	20,976,118	17,481,893	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - สถาบันการเงิน	5,541,886	611,667	52,603	-
เงินปันผลค้างจ่าย	345,551	201,034	345,551	201,034
เจ้าหนี้หุ้นทุนซื้อคืน	94,438,170	-	94,438,170	-
เงินรับล่วงหน้า				
- ค่าจ้างงานติดตั้งผลิตระบบไฟฟ้า - กิจการอื่น	6,450,540	-	-	-
- ค่าเช่าพื้นที่ตั้งเสาสัญญาณ - กิจการอื่น	13,158	13,158	-	-
- ค่าเช่าที่ดิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	87,358	87,358	-	-
เงินประกันผลงาน				
- กิจการอื่น	1,108,094	2,054,466	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	-	31,877,039	-	-
เงินค้ำประกันพนักงาน	44,480	112,832	-	-
	508,705,825	327,803,617	104,553,001	8,536,895

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

27 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	6,776,094	4,278,194	553,790	672,408
เงินประกันสังคมค้างจ่าย	719,796	1,165,817	24,780	43,100
	7,495,890	5,444,011	578,570	715,508

28 ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	32,009,518	32,413,601	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้น	11,414,000	12,536,942	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(26,060,000)	-	-	-
กลับรายการประมาณการหนี้สิน	-	(12,941,025)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	17,363,518	32,009,518	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	(26,608,975)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	17,363,518	5,400,543	-	-

29 หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)

หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 เกิดจากการทำสัญญาเช่าอุปกรณ์ ประกอบด้วยรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินตามสัญญาเช่า	44,286,912	37,757,661	5,867,287	7,366,440
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	(10,816,748)	(11,189,762)	(465,174)	(721,421)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่า	33,470,164	26,567,899	5,402,113	6,645,019
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(3,189,070)	(1,662,838)	(1,293,789)	(1,239,906)
	30,281,094	24,905,061	4,108,324	5,405,113

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	26,567,899	25,798,032	6,645,019	5,412,648
กระแสเงินสด:				
เพิ่มระหว่างปี	9,672,393	2,241,248	-	2,241,248
จ่ายชำระระหว่างปี	(3,995,058)	(2,608,744)	(1,499,153)	(1,278,810)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า	1,224,930	1,137,363	256,247	269,933
ยอดคงเหลือปลายปี	33,470,164	26,567,899	5,402,113	6,645,019

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสินภายใต้สัญญาเช่าข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ถึงกำหนดชำระ				
ภายใน 1 ปี	4,321,826	2,405,030	1,507,654	1,510,654
ภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	17,453,309	12,145,517	4,359,633	5,855,786
เกิน 5 ปี	22,511,777	23,207,114	-	-
	44,286,912	37,757,661	5,867,287	7,366,440

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

30 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,704,157,288	4,584,162,178	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม				
ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	(6,092,015)	9,489,317	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(52,885,149)	(54,597,518)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	4,645,180,124	4,539,053,977	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(795,041,768)	(702,118,153)	-	-
	3,850,138,356	3,836,935,824	-	-

รายการเคลื่อนไหวสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	4,539,053,977	3,657,157,322	-	-
กระแสเงินสด:				
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	862,086,400	1,492,233,243	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(699,575,800)	(532,561,400)	-	-
จ่ายชำระก่อนครบกำหนดสัญญา	(42,515,490)	(64,962,693)	-	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมจ่าย	(9,960,472)	(17,780,000)	-	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม				
รอตัดจ่าย	13,670,853	12,592,298	-	-
จัดประเภทค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(1,998,012)	(10,134,107)	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม				
ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	(15,581,332)	2,509,314	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	4,645,180,124	4,539,053,977	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	799,148,143	706,091,291	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,153,268,545	2,160,723,099	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	1,751,740,600	1,717,347,788	-	-
	4,704,157,288	4,584,162,178	-	-

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท
บริษัทย่อย		
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	248,586,400	147,500,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1,191,942,388	667,230,388
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	39,115,491
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	941,550,500	1,243,304,299
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	2,217,120,000	2,337,072,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	104,958,000	149,940,000
	4,704,157,288	4,584,162,178

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ดังนี้

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
1	2.5	47.5	เพื่อชำระคืนเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนจดทะเบียนใน บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด และเพื่อสนับสนุนทางการเงินของบริษัท	180.0	Prime rate ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป จนถึงวันชำระหนี้เสร็จสิ้น ต่อมาในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อ โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) ช่วงระยเวลานับแต่วันที่เบิกรับเงินกู้งวดแรก จนถึงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564: อัตรา Prime Rate หักด้วยอัตราร้อยละ 2.5 ต่อปี 2) ช่วงระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป: อัตราร้อยละ 2.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2563 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 48 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (หมายเหตุ 18) 2) โดยจดทะเบียนหลักประกันทางธุรกิจเครื่องจักร และบัญชีหลักประกันของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด 3) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (หมายเหตุ 16) 4) โดยหนังสือโอนสิทธิการรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด 5) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
2	246.1	100.0	เพื่อใช้ชำระค่าหุ้นในการเพิ่มทุน และ/หรือให้กู้ยืมเงินให้แก่บริษัทย่อย เพื่อให้บริษัทย่อยนำไปใช้พัฒนาโครงการต่าง ๆ ภายใต้แผนการพัฒนาธุรกิจของผู้ถือหุ้นชื่อ	1,300.0	MLR ลบ ร้อยละ 2.35 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 60 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งสิ้น 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด 2) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ 3) โดยโอนสิทธิการรับเงินปันผล 4) โดยจำนำตัวสัญญาใช้เงิน 5) โดยข้อตกลงเงินกู้ด้วยสิทธิ
รวม	248.6	147.5					

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
1	203.8	290.7	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงินกู้เดิม	874.0	MLR ลบ ร้อยละ 0.50 ถึง 1.00 ต่อปี ต่อมามีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 5 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ต่อมาแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 8 และครั้งที่ 9 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า อัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระเงินต้น และดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการ วันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวด ที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 120 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดินอาคารและเครื่องจักรของบริษัท(หมายเหตุ 17และ18) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและ กิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 4) โดยสมุดบัญชีคู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 5) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 7) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการ โรงไฟฟ้าอำเภอบ้านเม็ง จังหวัดชลบุรี, โพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ดและอำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี
2	308.1	376.5	เพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย	659.0	สินเชื่อเพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างใช้ อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 0.50 ถึง 0.75 ต่อปี ต่อมามีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อ 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 ต่อมาแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 5 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่าอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	สัญญาลงวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2559 ชำระเงินต้น และ ดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการ วันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวด ที่กำหนดไว้ รวมทั้งสิ้น 120 งวด	8) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 9) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี) 10) โดยมอบสิทธิตามสัญญาเช่าที่ดินเฉพาะสัญญาเงินกู้รายการที่ 2 11) โดยสิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันเฉพาะสัญญาเงินกู้รายการที่ 2 12) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
3	680.0	-	เพื่อนำไปชำระคืนค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง ที่ผู้ถือหุ้นของผู้ขอสินเชื่อได้ทรงจ่ายไปก่อน	786.0	ก) ชำระดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย MLR ลบ ด้วยร้อยละ 2.50 ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลา 5 ปี นับจากวันใช้สินเชื่อครั้งแรก ข) ชำระดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย MLR ลบ ด้วยร้อยละ 2.0 ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลา ภายหลังจากที่ระบุไว้ในข้อ (ก) ของสัญญานี้ เป็นต้นไป	สัญญาลงวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2565 ชำระเงินต้น และ ดอกเบี้ย เป็นรายเดือน จำนวน 115 งวด นับจากวันสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้สินเชื่อ หรือ ระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง	สัญญาเงินกู้รายการที่ 3 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดินอาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 17 และ 18) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 4) โดยสมุดบัญชีฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 5) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 7) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้า อำเภอลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร 8) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 9) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี) 10) โดยมอบสิทธิตามสัญญาเช่าที่ดิน 11) โดยสิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกัน (ถ้ามี) 12) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
รวม	1,191.9	667.2					

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
1 ก)	105.4	152.1	เพื่อใช้จ่ายเงินกู้ และดอกเบี้ยที่กู้มาเพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าอำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย	480.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมมีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 4 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ต่อมามีแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 7 และ ครั้งที่ 8 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่าอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	สัญญาลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่มกราคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1ก) และ 1ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการภายใต้สัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรโครงการโรงไฟฟ้า 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือบริษัท ซียโอ เอเอ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 11) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	156.6	213.5	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าอำเภอสิรินคร จังหวัดอุบลราชธานี	545.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมมีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 4 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ต่อมามีแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 7 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่าอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	สัญญาลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่มกราคม พ.ศ. 2558 โดยที่นี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดที่เบิกใช้ภายในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568	

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
2	60.7	168.6	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า โครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น	615.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมามีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 2 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ต่อมามีแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 5 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่าอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	สัญญาลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นงวด ทั้งสิ้น 84 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่ เดือนที่ 3 นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์หรือ ตุลาคม พ.ศ. 2559 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน โดยทั้งนี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดภายใน 87 เดือน นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายใน ระยะเวลา 99 เดือน นับจากวันชำระคืนเงินต้นครั้งแรก หรือภายในเดือนตุลาคมพ.ศ. 2566 แล้วแต่เหตุการณ์ใด จะเกิดก่อน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยจำหน่ายหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการเข้าภายใต้สัญญาเช่าอาคารและ สิ่งก่อสร้าง สัญญาเช่าที่ดิน และสิทธิภายใต้สัญญา จ้างเหมาก่อสร้างโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะ มูลฝอย และสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรของ โครงการ และสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรมการและและกิจการที่ เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เออ จำกัด และบริษัท โกลบัล วูดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือ ลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดย กรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำหน่ายใบมีดชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 11) 9) โดยจำหน่ายตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) โดยสัญญาให้การสนับสนุนการเงินจาก บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (หมายเหตุ 43.2) 11) สัญญาอมอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
3 ก)	618.9	685.7	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ตำบลไล่ไทย อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่	706.0	MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป จนถึงและรวมวันครบกำหนด 1 ปี นับจากวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีการกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่วันที่ 6 หลังจากนั้นในอัตรา ดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.25 ต่อปี ต่อมาเมื่อมีใบสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 1 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป จนถึงและรวมวันครบกำหนด 1 ปี นับจากวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ 2) MLR ลบร้อยละ 1.25 ต่อปี สำหรับช่วงระยะภายหลังข้อ (1) จนถึง 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 3) MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับตั้งแต่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 จนถึง 31 ธันวาคม พ.ศ. 2570 4) MLR ลบร้อยละ 2.00 ต่อปี สำหรับช่วงระยะภายหลังข้อ (3) เป็นต้นไป	สัญญาลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 115 งวด โดยมีการกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่วันที่ 6 นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือ กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน โดยทั้งนี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดภายใน 10 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายใน 11 ปี 5 เดือนนับจากวันลงนามสัญญา แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 3 ก) และ 3 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการเช่าภายใต้สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง สัญญาเช่าที่ดิน และสิทธิภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอย และสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรของโครงการ และสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ 8) โดยโอนสิทธิและจำนำใบอนุญัตินำเข้าของบริษั (หมายเหตุ 11) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) โดยสัญญาให้การสนับสนุนการเงินจาก บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ (หมายเหตุ 43.2) 11) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ 12) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญากู้ยืมเงินด้วยสิทธิและสัญญาจำนำตัวสัญญาใช้เงิน
3 ข)	-	23.4	เพื่อชำระหนี้มูลค่าเพิ่มโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ตำบลไล่ไทย อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่	23.4	MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป	สัญญาลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นภายในระยะเวลา 2 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายในระยะเวลา 3 ปี 5 เดือนนับจากวันลงนามสัญญา แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	
รวม	941.6	1,243.3					

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
1	2,217.1	2,337.1	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิต กระแสไฟฟ้า ตำบลเกาะขนุน อำเภอ พนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา ต่อมาได้ทำสัญญาแก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ ฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ระบุให้วงเงินกู้ยืมของบริษัทฯแบ่งเพิ่ม อีก 2 วงเงิน ดังนี้ 1) Tranche D เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ ให้แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยจะมีผลตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 2) Tranche E เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ของ วงเงิน Tranche D โดยจะมีผลตั้งแต่ เดือนมกราคม พ.ศ. 2565 จนถึงเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2576	2,940.0	MLR ลบร้อยละ 0.50 ถึง 1.00 ต่อปี ต่อมา ได้รับหนังสือผ่อนผัน เลขที่ AAA-FA012/2019 ลงวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 กำหนด อัตราดอกเบี้ยใหม่ โดยมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้งUnderwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.00 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.50 ต่อปี ต่อมามีการแก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 โดยมีกำหนด อัตราดอกเบี้ยดังนี้ 1) วงเงิน Tranche D มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.50 2) วงเงิน Tranche E มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.50 ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2565 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 หลังจากนั้นใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.50 ตลอดอายุสัญญา ต่อมามีแก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ ครั้งที่ 1 โดย กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) MLR ลบร้อยละ 2.50 นับแต่วันเบิกใช้ สินเชื่อกับเงินกู้ระยะยาว Tranche E ครั้งแรก จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2570 2) MLR ลบ ร้อย ละ 2.00 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2571 เป็นต้นไป	สัญญาลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดย เริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่ 6 เดือนถัดจากวันที่ผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่าย ครั้งแรก โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นครั้งแรกไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ครั้งที่ 10/2562 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้ชำระคืนเงินกู้ยืม ก่อนกำหนดให้แก่ สถาบันการเงินแห่งหนึ่งตามสัญญาลิขสิทธิ์ ฉบับลง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 โดยการนำเงินที่ได้จากการกู้ยืมจากบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มาชำระเงินกู้ยืมดังกล่าว ทั้งนี้ภายใต้ เงื่อนไขว่า บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด จะต้องแก้ไขสัญญา สินเชื่อกับสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อฉบับเดิมเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่มี ความเสี่ยง เกี่ยวกับความพร้อมของแหล่งเงินทุนที่จะนำมาใช้ลงทุนใน โครงการใหม่ตามวัตถุประสงค์การใช้เงินจากการขายหุ้นเพิ่มทุนที่เสนอ ขายให้กับประชาชนทั่วไปครั้งแรกของบริษัทฯ โดยเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ได้จ่ายชำระเงินกู้ยืม ระยะยาวตามสัญญาข้างต้นก่อนครบกำหนดบางส่วนเป็นจำนวน 2,240 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ได้เข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ฉบับลง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 ข้างต้น พร้อมชำระคืนเงินกู้ยืมระยะ ยาวส่วนที่เหลือทั้งจำนวน จากสัญญาแก้ไขสัญญาลิขสิทธิ์ ฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทต้องชำระเงินกู้ Tranche D ที่เบิกใช้ให้เหลือค่าวงเงินกู้ Tranche E ภายในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 และจะต้องเบิกเงินกู้ยืม Tranche E ออกมาเป็นจำนวน 2,337 ล้านบาทในวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 โดยจะ ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 144 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้น ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2565 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2576	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและ กิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรรมการบริษัท และกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 3) โดยการโอนสิทธิตามสัญญา EPC, O&M, สัญญา เช่า, สัญญาซื้อขายก๊าซ, สัญญาซื้อขายกับการ ไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย 4) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 5) โดยสมุดบัญชีคู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 6) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อบุคคลภายนอก ทั้งหมดให้แก่สถาบันการเงิน 7) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย
รวม	2,217.1	2,337.1					

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอ็ดวานซ์ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)					
1 ก)	85.3	121.9	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงินกู้เดิม	358.5	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมามีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 5 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ต่อมามีแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 8 และครั้งที่ 9 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่าอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 (สองจุดเจ็ดห้า) ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนรวม 120 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ก) และ 1 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 17 และ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าอำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนำใบบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 11) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	19.7	28.1	เพื่อชำระดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เกิดจาก Refinance และเพื่อให้กู้ยืมแก่บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อให้การสนับสนุนทางการเงินในการพัฒนาโครงการอื่น ๆ	82.5			
รวม	105.0	150.0					
	4,704.2	4,584.2					

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ยืมซึ่งกำหนดให้แต่ละบริษัทต้องนำที่ดิน อาคารและเครื่องจักรไปจดจำนำและจำนองเป็นหลักประกันการกู้ยืม การกันเงินสำรองตามเงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันเพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยโดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 11) รวมถึงการโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกรรมกรรมประกันภัยให้กับสถาบันการเงิน นอกจากนี้กลุ่มกิจการสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ได้แก่ การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน สัดส่วนการถือหุ้นและเงื่อนไขอื่น ๆ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินได้ครบถ้วน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เงินกู้ยืมระยะยาวมีราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาว - ราคาตามบัญชี	4,645,180,124	4,539,053,977	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - มูลค่ายุติธรรม	4,373,334,472	4,273,491,528	-	-

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ฝ่ายบริหารคาดว่ากลุ่มบริษัทจะต้องจ่าย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยเป็นอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของธนาคารพาณิชย์และจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	4,704,157,288	4,584,162,178	-	-

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2.50 ถึง 4.35	2.75 ถึง 4.02	-	-

วงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

วงเงินสินเชื่อของกลุ่มกิจการที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม					งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	พ.ศ. 2565					พ.ศ. 2564				
	เงินเบิก เกินบัญชี ธนาคาร	ตัวสัญญา ใช้เงิน	หนังสือ ค้ำประกัน	วงเงินกู้ยืม ระยะยาว	สัญญา สินเชื่อ หมุนเวียน*	เงินเบิก เกินบัญชี ธนาคาร	ตัวสัญญา ใช้เงิน	หนังสือ ค้ำประกัน	วงเงินกู้ยืม ระยะยาว	สัญญา สินเชื่อ หมุนเวียน*
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว										
- ระยะเวลาเบิกถอน ภายใน 1 ปี										
สกุลเงิน : บาท	-	-	-	-	557,533,000	-	-	-	-	366,520,000
สกุลเงิน : ดอลลาร์ สหรัฐ	-	-	-	-	96,853,545	-	-	-	-	100,526,072
- ระยะเวลาเบิกถอน เกินกว่า 1 ปี										
สกุลเงิน : บาท	50,000,000	323,347,575	19,466,231	1,123,913,600	-	50,000,000	285,347,575	19,466,231	1,252,000,000	-

*สัญญาสินเชื่อหมุนเวียนประกอบด้วยวงเงินหนังสือค้ำประกัน เงินกู้ระยะสั้น และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าและอนุพันธ์

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัทไม่มีสัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน จึงไม่มีวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

31 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าปัจจุบันการผูกพันที่ไม่ได้จัดให้มียกเว้น	11,216,039	8,947,511	5,187,682	3,675,518

รายการเคลื่อนไหวของการผูกพันผลประโยชน์พนักงานในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	8,947,511	7,813,701	3,675,518	3,495,896
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,250,606	993,715	273,002	248,979
ต้นทุนดอกเบี้ย	197,839	119,780	76,601	50,930
	10,395,956	8,927,196	4,025,121	3,795,805
การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงาน				
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	(1,183,901)	(171,844)	(955,272)	649
ผลกำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางการเงิน	(1,078,373)	(959,701)	(457,634)	(427,165)
ผลขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	3,082,357	1,151,860	2,575,467	306,229
	820,083	20,315	1,162,561	(120,287)
ยอดคงเหลือปลายปี	11,216,039	8,947,511	5,187,682	3,675,518

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้สำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
อัตราคิดลด (ร้อยละ)	2.39 ถึง 4.38	1.94	2.82	1.94
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือที่คาดหวัง (ร้อยละ)	4.34	4.61	4.34	4.61
อัตราการลาออกของพนักงาน (ร้อยละ)	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

งบการเงินรวม			
พ.ศ. 2565			
ผลกระทบต่อการผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก			
การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้น		การลดลง
	ของข้อสมมติ	ของข้อสมมติ	ของข้อสมมติ
	บาท	บาท	บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(310,533)	334,508
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	311,735	(292,537)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(340,919)	172,310

งบการเงินรวม			
พ.ศ. 2564			
ผลกระทบต่อการผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก			
การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้น		การลดลง
	ของข้อสมมติ	ของข้อสมมติ	ของข้อสมมติ
	บาท	บาท	บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(219,213)	233,992
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	211,647	(200,676)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(235,789)	160,177

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่งขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติ สถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับการคำนวณหนี้สินโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำกรวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงในหลาย ๆ ด้านที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ โดยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญคือการเปลี่ยนแปลงในอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรโดยอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรรัฐบาลที่ลดลงจะทำให้หนี้สินของโครงการเพิ่มสูงขึ้น

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุของกลุ่มกิจการคือ 6 ถึง 29 ปี (พ.ศ. 2564 : 10 ปี)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ (บาท)	
	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	6,252,259	3,496,555
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,106,010	3,898,503
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	15,786,712	7,284,532
	23,144,981	14,679,590

32 ทุนเรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 4/2565 มีมติให้บริษัทดำเนินการซื้อหุ้นสามัญคืนเพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินโดยมีรายละเอียดดังนี้

- วงเงินสูงสุดที่ใช้ในการซื้อหุ้นคืนไม่เกิน 1,000 ล้านบาท
- จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 400 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกินร้อยละ 3.93 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด
- วิธีการในการซื้อหุ้นคืนโดยซื้อในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- กำหนดระยะเวลาในการซื้อหุ้นคืนภายในระยะเวลา 6 เดือนนับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
- หลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาหุ้นที่จะซื้อคืน โดยให้นำราคาหุ้นเฉลี่ยย้อนหลัง 30 วันก่อนที่บริษัทจะทำการเปิดเผยข้อมูลมาประกอบการพิจารณากำหนดราคาซื้อคืน ราคาซื้อคืนจะไม่เกินกว่าราคาปิดของหุ้นเฉลี่ย 5 วันทำการซื้อขายก่อนหน้าวันที่ทำการซื้อขายในแต่ละครั้งบวกด้วยจำนวนร้อยละ 15 ของราคาปิดเฉลี่ยดังกล่าว
- กำหนดระยะเวลาในการจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนภายในระยะเวลา 3 เดือน นับแต่การซื้อหุ้นคืนเสร็จสิ้น แต่ไม่เกิน 3 ปี หากจำหน่ายไม่หมดภายในเวลาดังกล่าว บริษัทจะตัดหุ้นทุนซื้อคืนที่เหลือ ทั้งนี้ หุ้นทุนซื้อคืนที่บริษัทถืออยู่จะไม่นับเป็นองค์ประชุมในการประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนและสิทธิในการรับเงินปันผล

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหุ้นซื้อคืนในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 มีดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	จำนวนหุ้น	มูลค่าของ หุ้นซื้อคืน บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-
ซื้อหุ้นคืนระหว่างปี	100,365,600	268,010,560
ยอดคงเหลือปลายปี	100,365,600	268,010,560

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทซื้อคืนหุ้นสามัญจำนวน 100,365,600 หุ้น โดยจ่ายเงินเพื่อซื้อคืนหุ้นเป็นจำนวนเงิน 268,010,560 บาท และได้แสดงเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าของ หุ้นทั้งหมดที่ซื้อคืนยังไม่ได้จดทะเบียนลดทุนและยังถือไว้เป็นหุ้นซื้อคืนเพื่อรอการจำหน่ายอีกครั้งหนึ่งในเวลาต่อไป

ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย บริษัทต้องจัดสรรกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรมาเป็นทุนสำรองหุ้นซื้อคืน จนกว่าจะมีการจำหน่ายหุ้นซื้อคืนหมดหรือเมื่อลดทุนชำระหุ้นที่ซื้อคืนที่จำหน่ายไม่หมด

33 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2565 มีมติอนุมัติให้บริษัทจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานของบริษัทสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ในอัตราหุ้นละ 0.02 บาท รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นไม่เกิน 203,519,999 บาท โดยในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิได้รับเงินปันผลดังกล่าว รวมเป็นจำนวนเงิน 203,506,838 บาท โดยได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานของบริษัทสำหรับงวดเดือนเมษายนถึงธันวาคม พ.ศ. 2563 และกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.018 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 183,166,946 บาท โดยได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2564

34 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งสำรองตามกฎหมายนี้จะไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ทุนสำรองตามกฎหมายต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรรในงบการเงินรวมได้รวมทุนสำรองตามกฎหมายของบริษัทย่อย 9 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 1,127,151,140 บาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564: บริษัทย่อย 9 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 791,153,899 บาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

35 รายได้และต้นทุนจากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	3,345,655,094	3,396,682,680	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	204,657,081	25,527,753	-	-
- กิจการอื่น	10,082,137	10,159,350	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	44,394,111	37,406,156	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้าอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษ	93,258,585	114,441,905	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2,620,716,302	1,540,768,277	-	-
รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	123,620,700	131,983,008	-	-
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ				
- กิจการอื่น	55,715,326	50,535,469	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	3,971,480	8,380,863	-	-
รายได้ค่าบริการจัดการ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	-	82,800,000	80,880,000
	6,502,070,816	5,315,885,461	82,800,000	80,880,000

รายได้จากการขายไฟฟ้าตามอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษเป็นรายได้ที่ได้รับการสนับสนุนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของโครงการประกอบด้วย 1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2559 โดยมีอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษ 0.30 บาทต่อหน่วย และจะสิ้นสุดในปีที่ 8 นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) 2) โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ จังหวัดกระบี่ ที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยมีอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษ 0.70 บาทต่อหน่วยและจะสิ้นสุดในปีที่ 8 นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่มเป็นรายได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ จังหวัดขอนแก่น ที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 3.50 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

ต้นทุนขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ต้นทุนขาย	(2,632,527,914)	(1,910,068,544)	-	-
ต้นทุนบริการ	(2,411,802,366)	(1,897,900,707)	(64,733,403)	(61,332,557)
	(5,044,330,280)	(3,807,969,251)	(64,733,403)	(61,332,557)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

36 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยรับ				
- สถาบันการเงิน	2,105,813	1,661,311	25,307	28,331
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	-	12,986	-
รายได้ค่าเช่า				
- กิจการอื่น	26,316	26,316	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	373,960	346,835	-	-
รายได้จากการขายอะไหล่				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	1,031,879	968,710	-	-
รายได้จากการขายน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรม				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	3,710,680	532,072	-	-
รายได้จากการให้บริการให้คำปรึกษา ติดตั้งและ ปรับปรุงเครื่องจักร				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	1,145,950	-	-
รายได้จากการให้บริการหลุมฝังกลบขยะ	2,533,082	911,520	-	-
กำไรจากการขายสินทรัพย์ถาวร (หมายเหตุ 41 ข))	132,269	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	404,851	98,731	-	-
รายได้อื่น ๆ	6,637,527	7,059,241	2,380,718	-
	16,956,377	12,750,686	2,419,011	28,331

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

37 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ถูกจัดประเภทตามลักษณะดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
วัตถุดิบเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	(3,679,069,777)	(2,532,171,912)	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์	(729,545,880)	(667,204,810)	(5,814,823)	(5,729,789)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	(392,396,846)	(366,173,985)	(59,040,019)	(54,660,354)
ค่าวิศวกรและค่าบริการต่างๆ	(244,801,931)	(214,135,511)	(13,900,602)	(11,343,219)
ค่าเช่า ค่าไฟฟ้าและค่าสาธารณูปโภค	(64,688,147)	(62,628,787)	(7,776,460)	(6,912,998)
ค่าใช้จ่ายเพื่อการบริหาร	(72,112,004)	(71,573,556)	-	-
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	(140,582,743)	(139,508,138)	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(4,315,758)	(1,552,490)	-	-
กลับรายการ(ขาดทุน)จากการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวร	(18,508,186)	1,191,550	-	-

38 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม				
- สถาบันการเงิน	(115,721,053)	(126,390,216)	(52,603)	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	-	(34,739)	-
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	(1,224,930)	(1,137,363)	(256,247)	(269,933)
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	(1,473,175)	(1,253,585)	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตจ่าย	(13,673,319)	(12,592,298)	(2,466)	-
	(132,092,477)	(141,373,462)	(346,055)	(269,933)

39 รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

รายการกระทบยอดภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(38,190,407)	(27,810,668)	-	-
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(43,736)	(23,201)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 23)	(54,529,967)	(74,683,249)	69,921	59,981
	(92,764,110)	(102,517,118)	69,921	59,981

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการและบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรก่อนภาษีทางบัญชี	1,374,194,864	1,607,934,762	1,930,663,532	383,347,317
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20 (พ.ศ. 2564 : ร้อยละ 20)	(274,838,973)	(321,586,952)	(386,132,706)	(76,669,463)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักทางภาษีได้	(6,775,457)	(831,490)	(17,556)	(5,844)
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษี	-	(19,072,869)	-	-
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษี	-	-	389,138,743	79,200,000
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้เพิ่มขึ้น	27,472,877	20,722,090	-	-
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน	174,085,741	198,890,933	-	-
การใช้ขาดทุนทางภาษีในงวดก่อนซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	10,363,663	31,664,975	-	-
ผลแตกต่างชั่วคราวที่ไม่ได้บันทึกเป็น				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(368,833)	167,389	-	-
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันที่ไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(22,659,392)	(12,447,993)	(2,918,560)	(2,464,712)
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(43,736)	(23,201)	-	-
	(92,764,110)	(102,517,118)	69,921	59,981

อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัท คืออัตราร้อยละ 6.8 และร้อยละ 0.0 ตามลำดับ (พ.ศ. 2564 : ร้อยละ 6.4 และร้อยละ 0.0 ตามลำดับ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

40 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (บาท)	1,281,979,746	1,505,680,618	1,930,733,453	383,407,298
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ที่ถือโดยผู้ถือหุ้น (หุ้น)	10,168,631,105	10,175,999,960	10,168,631,105	10,175,999,960
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.13	0.15	0.19	0.04

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างที่นำเสนอรายงาน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

41 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมโดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

หุ้นของบริษัทส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ถือโดยสมาชิกในตระกูลทรงเมตตา ในสัดส่วนร้อยละ 77.19 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 75.84) ทำให้กลุ่มกิจการอยู่ในการควบคุมของตระกูลทรงเมตตา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัทถูกถือหุ้นโดยบุคคลและบริษัทดังต่อไปนี้

	สัญชาติ	จำนวนหุ้นที่ถือ		ร้อยละจำนวนถือ	
		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
สมาชิกในตระกูลทรงเมตตา	ไทย	7,777,487,440	7,717,752,740	77.19	75.84
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	250,656,240	363,451,540	2.49	3.57
บุคคลและกิจการอื่น ๆ	-	2,047,490,680	2,094,795,680	20.32	20.59
		10,075,634,360	10,175,999,960	100.00	100.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
นายวิระชัย ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายณัฐกร ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	ไทย	กรรมการ
นายพระนาย สุวรรณรัฐ	ไทย	กรรมการ (จนถึงวันที่ 28 เมษายน พ.ศ.2564)
นายมงคล สุตประเสริฐ	ไทย	กรรมการ (ตั้งแต่วันที่ 28 เมษายน พ.ศ.2564)
นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ไทย	กรรมการ
นางสาวพัชณี สุวีฑิตานันท์	ไทย	กรรมการ
นายเนกรัก ไบเงิน	ไทย	กรรมการ
นายจรรยา อินทจาร	ไทย	กรรมการ
นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ไทย	กรรมการ
บริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท แอปโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ตรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท อัลโลแอนด์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท เอเชีย โซลาร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอปโซลูท คลินิก วอเตอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอปโซลูท คลินิก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท เบริดจ์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
บริษัท ชัยโย ชฟฟลาย เซน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย ไฟเบอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบอล วูดชิฟ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท กู๊ดวิลส์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชันแนล เทรนนิง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบอล วูดชิฟ เทรดิง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท อีโค กรีน ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดิง จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ชฟฟลาย จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
Ascender Limited	บริติช เวอร์จิน ไอซ์แลนด์	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ก) ยอดคงเหลือที่เกิดจากการซื้อ/ขายสินค้า บริการและอื่น ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - ออกใบแจ้งหนี้แล้ว (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,588,631	9,091,403	-	-
ลูกหนี้การค้า - ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้ (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,248,778	4,743,334	-	-
ลูกหนี้อื่น (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,507,602	9,642,641	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	12,296	-
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	58,003	58,003	-	-
เงินทอนรองจ่าย (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	720,000	188,340	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	366,118	777,477	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	68,017,635	8,445,436	-	-
เจ้าหนี้การค้า (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,514,107	14,575,668	-	-
เจ้าหนี้อื่น (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,821,627	9,373,576	-	-
เจ้าหนี้ซื้อสินทรัพย์ถาวร (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,695,655	15,708,518	-	-
โบนัสค้างจ่าย				
คณะกรรมการและผู้บริหาร	4,985,000	4,735,000	4,645,000	4,395,000
ค่าตอบแทนกรรมการค้างจ่าย (หมายเหตุ 26)				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	1,108,600	202,200	-	-
ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	87,358	87,358	-	-
เงินประกันผลงาน (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	31,877,039	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข) รายได้และรายจ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 35)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	44,394,111	37,406,156	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ (หมายเหตุ 35)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,971,480	8,380,863	-	-
รายได้ค่าบริหารจัดการ (หมายเหตุ 35)				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	3,720,000	3,480,000
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	79,080,000	77,400,000
	-	-	82,800,000	80,880,000
รายได้ปันผลรับ				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	1,943,312,996	395,999,999
ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	12,986	-
รายได้ค่าเช่า (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	373,960	346,835	-	-
รายได้จากการขายอะไหล่ (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,031,879	968,710	-	-
กำไรจากการขายสินทรัพย์ถาวร (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	132,269	-	-	-
รายได้จากการขายหน้าดินและน้ำอุตสาหกรรม (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,710,680	532,072	-	-
รายได้จากการให้บริการที่ปรึกษา ติดตั้ง และปรับปรุงเครื่องจักร (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,145,950	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ข้อวัตถุประสงค์เชิงพาณิชย์และวัสดุสิ้นเปลือง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	760,777,862	682,253,565	-	-
ข้อสินค้าและบริการอื่น ๆ				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22,780,795	21,340,569	210,827	190,740
ค่าบริการซ่อมแซมบำรุงรักษา				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	586,941	-	-	-
ค่าเช่าและบริการอาคารสำนักงาน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,112,685	833,308	1,027,600	803,644
ค่าบริการจัดการเชื้อเพลิง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	122,193,819	96,369,955	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม (หมายเหตุ 38)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	34,739	-
ค่าเช่าจ่าย				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	372,465	372,465	-	-
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	96,659	129,233	-	-
	469,124	501,698	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร				
- ผลประโยชน์ระยะสั้น	48,653,150	51,508,931	29,594,913	30,236,350
- ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	3,266,366	3,309,262	336,378	263,788
	51,919,516	54,818,193	29,931,291	30,500,138

ค) รายการซื้อสินทรัพย์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	80,823,766	63,603,199	-	-
รายการซื้อ/ก่อสร้างทรัพย์สินระหว่างปี				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	427,897,085	577,927,404	130,000	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ง) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	44,000,000	-

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรงคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 เป็นเงินให้กู้ยืมไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท และมีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 3.40 และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม

การเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-	-	-
ให้กู้เพิ่มระหว่างปี	-	-	44,000,000	-
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	44,000,000	-

42 การผูกพัน

42.1 การผูกพันจากสัญญาที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้

กลุ่มกิจการมีการผูกพันในสัญญาบริการที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2565			พ.ศ. 2564		
	ค่าบริการภายใต้สัญญาบริการ	สัมปทานบริการ	รวม	ค่าบริการภายใต้สัญญาบริการ	สัมปทานบริการ	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	3,515,942	8,331,000	11,846,942	4,276,442	8,254,887	12,531,329
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,351,500	35,823,000	40,174,500	6,794,901	34,906,476	41,701,377
ครบกำหนดชำระภายใน 5 ปี	-	187,244,160	187,244,160	434,500	197,329,227	197,763,727
	7,867,442	231,398,160	239,265,602	11,505,843	240,490,590	251,996,433

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2565			พ.ศ. 2564		
	ค่าบริการภายใต้สัญญาบริการ		รวม	ค่าบริการภายใต้สัญญาบริการ		รวม
	บาท	บาท		บาท	บาท	
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	1,855,501	-	1,855,501	2,615,401	-	2,615,401
ครบกำหนดชำระภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	-	-	988,901	-	988,901
	1,855,501	-	1,855,501	3,604,302	-	3,604,302

42.2 ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนที่ยังไม่ถึงเวลารับรู้ในงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่ดิน ก่อสร้างอาคาร โรงไฟฟ้า และสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
ซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	1,227,030,706	589,822,773	-	-
ซื้อโปรแกรมคอมพิวเตอร์	743,956	4,584,500	-	130,000
สินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานโรงไฟฟ้า	-	706,612	-	-
	1,227,774,662	595,113,885	-	130,000

42.3 สัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

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 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

42.4 สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด และบริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศและความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน กฟผ. ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 มีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เปิดสถานะไว้และยังไม่ได้ใช้ดังนี้

งบการเงินรวม					
พ.ศ. 2565					
อัตราแลกเปลี่ยน					
สกุลเงินต่างประเทศ	จำนวนเงินตามสัญญา	ตามสัญญาบาท	เทียบเท่าบาท	มูลค่าตามบัญชีบาท	มูลค่ายุติธรรมบาท
ดอลลาร์สหรัฐ	3,146,455	32.69 - 34.91	108,115,586	109,800,951	1,685,365
ดอลลาร์สหรัฐ	1,000,000	33.60 - 33.97	33,790,000	33,550,599	(239,401)

งบการเงินรวม					
พ.ศ. 2564					
อัตราแลกเปลี่ยน					
สกุลเงินต่างประเทศ	จำนวนเงินตามสัญญา	ตามสัญญาบาท	เทียบเท่าบาท	มูลค่าตามบัญชีบาท	มูลค่ายุติธรรมบาท
ดอลลาร์สหรัฐ	473,928	32.72 - 33.46	15,724,420	15,829,018	104,598

มูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคำนวณโดยใช้ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด โดยกระแสเงินสดในอนาคตประมาณจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่สามารถสังเกตได้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน) และอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญาซึ่งคิดลดด้วยอัตราที่สะท้อนถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อกับสัญญาต่างๆ การวัดมูลค่าดังกล่าวจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

43 การค้าประกัน

43.1 หนังสือการค้าประกันธนาคาร

กลุ่มกิจการมีหนังสือการค้าประกันจากธนาคารเพื่อการค้าประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
การค้าประกันการใช้ไฟฟ้า	13,298,900	13,298,900	-	-
การค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	677,280,000	681,280,000	-	-
การค้าประกันการขอยื่นประมูลและเสนอขายไฟฟ้า	430,837,000	107,500,000	-	-
การค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคาร เช่าอาคาร และสิ่งก่อสร้าง เช่าที่ดินและจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า	264,234,869	166,734,869	-	-
การค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาบริการเส้นใยแก้วนำแสง	152,425	152,425	-	-
	1,385,803,194	968,966,194	-	-

43.2 การค้าประกันระหว่างกลุ่มกิจการ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัทมีหนังสือการค้าประกันจากสถาบันการเงินเพื่อการค้าประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
การค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	278,480,000	278,480,000	278,480,000	278,480,000
- บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด	172,000,000	172,000,000	172,000,000	172,000,000
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	4,000,000	-	4,000,000
การค้าประกันการขอยื่นประมูลและเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	209,150,000	-	209,150,000	-
- บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	97,500,000	-	97,500,000
- กลุ่มบริษัทย่อยที่ยื่นโครงการ solar farm	211,687,000	-	211,687,000	-
การค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคารและดำเนินโครงการบริหารและจัดการขยะมูลฝอย				
- บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	98,100,000	98,100,000	98,100,000	98,100,000
- บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	97,500,000	-	97,500,000	-
	1,066,917,000	650,080,000	1,066,917,000	650,080,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัทมีวงเงินสัญญาค้าประกันกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์ในการค้าประกันการชำระหนี้ของบริษัทย่อย ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ) (ตรวจสอบแล้ว)		(ยังไม่ได้ตรวจสอบ) (ตรวจสอบแล้ว)	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ค้าประกันการชำระหนี้สัญญาสินเชื่อหมุนเวียน				
- บริษัทย่อยโดยตรง และบริษัทย่อยโดยอ้อม				
จำนวน 18 บริษัท				
สกุลเงิน : บาท	1,465,600,000	1,026,600,000	1,465,600,000	1,026,600,000
สกุลเงิน : ดอลลาร์สหรัฐ	100,000,000	100,000,000	100,000,000	100,000,000
ค้าประกันการชำระหนี้สัญญาสินเชื่อระยะยาว				
- บริษัทย่อยโดยตรง และบริษัทย่อยโดยอ้อม				
จำนวน 1 บริษัท				
สกุลเงิน : บาท	180,000,000	232,000,000	180,000,000	232,000,000

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีสัญญาค้าประกันการชำระหนี้ของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ภายใต้สัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 807,400,000 บาท

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
	บาท	บาท	บาท	บาท
การค้าประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด	10,000,000	10,000,000	-	-
	10,000,000	10,000,000	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีสัญญาค้ำประกันร่วมกันเพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ในสัญญาวงเงินสินเชื่อจำนวน 680,000,000 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

44 Hinweis ที่อาจเกิดขึ้น

44.1 การทำสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร

บริษัท ย่อยโดยอ้อมจำนวน 6 บริษัท ได้มีการทำสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าจำนวน 9 โครงการกับผู้ขายซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยบริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จได้เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับโครงการทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ซึ่งบริษัท ย่อยโดยอ้อมอยู่ในระหว่างการเสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้วินิจฉัยชี้ขาดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามประกาศ FiT ปี 2558 (หมายเหตุ 45.10) ซึ่งหากในที่สุดถ้าบริษัท ย่อยโดยอ้อมไม่สามารถขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนได้ โครงการที่ไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอาจจำเป็นต้องยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ให้กับผู้ขาย ซึ่งการยกเลิกสัญญาอาจทำให้กิจการที่เกี่ยวข้องกันมีสิทธิเรียกค่าปรับจากบริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้มูลค่าไม่เกินร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.3 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม บริษัท ย่อยโดยอ้อมได้ทำการเจรจาและขอขยายเวลาการปฏิบัติตามสัญญากับผู้ขายเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นแล้ว ซึ่งผู้ขายตกลงให้ขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาตามที่บริษัท ย่อยโดยอ้อมร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าวข้างต้น

44.2 คดีความที่ถูกฟ้องร้อง

บริษัท ย่อยโดยอ้อม

- 1) บริษัท ย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปางต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของบริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวโดยมิได้ฟ้องเรียกค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และขอให้ศาลมีคำสั่งให้บริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้างตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลได้สอบสวนแล้วมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2559 ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่บริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2559 ผู้ฟ้องได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งเมื่อวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วความสรุปว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่บริษัท ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวชอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

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

เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2563 ศาลปกครองระยองมีคำพิพากษายกฟ้อง ทั้งนี้ผู้ฟ้องคดีมีสิทธิยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดได้ตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด โดยต่อมาเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ผู้ฟ้องคดียื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

- 3) บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มกิจการรับโอนหุ้นทั้งหมดจากผู้ถือหุ้นเดิมเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563 และกรรมการบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ถูกฟ้องเป็นคดีแพ่งโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดบุรีรัมย์ต่อศาลจังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งการฟ้องร้องดังกล่าวเกิดขึ้นภายหลังการรับโอนหุ้นเสร็จสิ้นแล้ว โดยผู้ฟ้องอ้างว่าบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้กระทำการละเมิดตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติสาธารณสุข พ.ศ. 2535 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 ถึงปี พ.ศ. 2563 และเรียกค่าเสียหายเป็นเงินจำนวน 129,415,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ

เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 ศาลจังหวัดบุรีรัมย์มีคำพิพากษาให้บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งร่วมกันชำระค่าเสียหายให้แก่ผู้ฟ้องเป็นจำนวนเงินรวม 34,160,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตรากฎหมายกำหนด นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ และพิพากษายกฟ้องกรรมการบริษัทย่อยโดยอ้อม ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งสองแห่งได้พิจารณาดังประมาณการผลเสียหายจากการฟ้องร้องดังกล่าวแล้วตามความเห็นของที่ปรึกษากฎหมาย และเนื่องจากการกระทำที่อ้างว่าเป็นการกระทำละเมิดตามที่ผู้ฟ้องข้างต้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจากผู้ถือหุ้นเดิม ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาการฟ้องเรียกค่าเสียหายดังกล่าวจากผู้ถือหุ้นเดิมต่อไป

เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลจังหวัดบุรีรัมย์แล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลอุทธรณ์

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

45 สัญญาที่สำคัญ

กลุ่มกิจการมีสัญญาที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

45.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านเบ็ญ จังหวัดชลบุรี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2560 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2575	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
4		มีอายุ 20 ปี นับจากวันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
5	บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ 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 อำเภอบ้านเบ็ญ จังหวัดชลบุรี
6		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 จังหวัดร้อยเอ็ด
7	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 จังหวัดร้อยเอ็ด

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโชคชัย 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 อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา
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 บริษัทยกเลิกสัญญาตั้งแต่วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา
6	บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และต่อเนื่องครั้งละ 2 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญา หรือ 90 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญาช่วงที่ต่อออกไป	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา 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 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา 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 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
4		มีอายุ 20 ปี นับจากวันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.")	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
2	บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีการซื้อขายไฟฟ้า และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 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 อำเภอท่าโพธิ์ จังหวัดขอนแก่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2	บริษัท โกลบอล วิวดิฟ 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 อำเภอท่าโพธิ์ จังหวัดขอนแก่น
3	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอท่าโพธิ์ จังหวัดขอนแก่น

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2573	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอถิ่น จังหวัดลำปาง ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	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	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
2	บริษัท ซิโพละกิจ (1993) จำกัด	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัท เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร
3	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
4		มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
5		มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2564	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนผืนน้ำ อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
6	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.")	มีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมยังไม่ได้เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอนาบอน จังหวัดนครศรีธรรมราช ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้า ในแบบ SPP Hybrid Firm โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2564

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2554 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 1 ปีนับจากวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2550 และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2551 และตั้งแต่วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา โดยบริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ทั้งนี้บริษัทแจ้งยุติสัญญาในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2564	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)	มีอายุนับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2568 ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2564	

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)	มีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมยังไม่ได้เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้าในแบบ SPP Hybrid Firm โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2564
2		มีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมยังไม่ได้เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอนาบอน จังหวัดนครศรีธรรมราช ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้าในแบบ SPP Hybrid Firm โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2564

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

45.2 สัญญาซื้อขายไอน้ำ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปีนับจากวันที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำและต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญา ฝ่ายใดที่ประสงค์จะไม่ต่อสัญญาต้องส่งหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่ น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไอน้ำสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

45.3 สัญญาบริการกำจัดขยะ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	เทศบาลนครขอนแก่น	มีอายุ 20 ปีนับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2562 มีการ แก้ไขระยะเวลาของสัญญาเป็นภายใน 20 ปีนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มทำงาน ซึ่งตรงกับ วันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2559	สัญญารับจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
2	เทศบาลตำบลโนนท่อน	มีอายุ 25 ปีนับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2560	สัญญารับจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
3	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สิบสอง สิบสอง สี่สิบแปด	มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2560	สัญญารับจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	องค์การบริหารส่วนตำบลเชียงหวาง	มีอายุ 25 ปี นับถัดจากวันที่ได้รับใบอนุญาตให้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการ	สัญญาให้สิทธิลงทุนก่อสร้าง และดำเนินโครงการบริหารจัดการและจัดการขยะมูลฝอย ชุมชนเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิด องค์การบริหารส่วนตำบลเชียงหวาง

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

45.4 สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและเชื้อเพลิง

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท โกลบอล วู๊ดชิฟ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านเม็ง จังหวัดชลบุรี
2		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด
3		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปอพลอย จังหวัดกาญจนบุรี
4	บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2554 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
2		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
3	บริษัท โกลบอล วู๊ดชิฟ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2554 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
4		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2554 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย
2		มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสิรินคร จังหวัดอุบลราชธานี
3	บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย
4	บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสิรินคร จังหวัดอุบลราชธานี

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

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

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	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 อำเภอ น้ำพอง จังหวัดขอนแก่น
2	บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอ น้ำพอง จังหวัดขอนแก่น

45.5 สัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้สำหรับเครื่องสับไม้

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2563 และต่ออายุครั้งละ 1 ปีโดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นลายลักษณ์อักษร	สัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้สำหรับเครื่องสับไม้ของ คู่สัญญาที่ติดตั้งในโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อม

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

45.6 สัญญาซื้อขายไม้สับ

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนด์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปี นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2563 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นลายลักษณ์อักษร	สัญญาซื้อขายไม้สับเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด		มีอายุ 2 ปี 9 เดือน นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	สัญญาซื้อขายไม้สับเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม

45.7 สัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	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

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

45.8 สัญญาบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท กู๊ดวิลส์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	บริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญาอายุ 1 ปี 2 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และได้เข้าทำสัญญาฉบับใหม่โดยมีอายุ 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	สัญญาว่าจ้างให้บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้านของโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อม
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด		บริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญาอายุ 9 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และได้เข้าทำสัญญาฉบับใหม่โดยมีอายุ 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	

45.9 สัญญาเช่าที่ดินและอาคาร

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลโลแอนซ์ 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 โดยเมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรเสร็จสิ้นแล้วให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อครบกำหนด 20 ปีนับแต่วันที่ทำสัญญา
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 โดยเมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรเสร็จสิ้นแล้วให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่ เมื่อครบกำหนด 25 ปีนับแต่วันที่ทำสัญญา
6		มีอายุ 25 ปี ตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2588	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อขุดลอกเป็นมอกักเก็บน้ำสำรองสำหรับใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนกระบี่ อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	นายธีรภูมิ 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

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2585	สัญญาเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

45.10 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาขอลิขสิทธิ์สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาขอลิขสิทธิ์สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

หน่วยงานที่พิจารณา	บริษัทย่อยโดยอ้อม	จำนวนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณา	
		พ.ศ. 2565 สัญญา	พ.ศ. 2564 สัญญา
ศาลปกครองสูงสุด	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	0
		1	0
ศาลปกครองชั้นต้น (ศาลปกครองกลาง)	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	3	0
	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	1	0
	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	1
	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	1	0
	บริษัท ไบโอดี เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	1	0
	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	1	0
		8	1
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	0	3
	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	0	1
	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	0	1
	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	0	1
	บริษัท ไบโอดี เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	0	1
	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	0	1
		0	8

ศาลปกครองสูงสุด

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

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

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม พ.ศ. 2561 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวต่อ กกพ. สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองชั้นต้นเพื่อขอให้มีการพิพากษาหรือคำสั่งให้ยกเลิกการขอลิขสิทธิ์สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงรับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและดำเนินการเจรจาร่วมกัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2563 กฟภ. ได้ส่งหนังสือแจ้งมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว เพื่อขอพิจารณาทบทวนเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และขั้นตอนการเจรจา เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการ ทั้งนี้การทบทวนเงื่อนไขไม่กระทบขั้นตอนดำเนินการทางกฎหมายที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

เมื่อวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2565 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษายกฟ้อง และเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

ศาลปกครองชั้นต้น (ศาลปกครองกลาง)

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 และบริษัท แอปโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้มีคำชี้ขาดให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว จำนวนรวมทั้งสิ้น 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 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ลงวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 อีกจำนวน 4 สัญญา (4 คดี) คือ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จำนวน 1 คดี และบริษัท แอปโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี ซึ่งทั้ง 8 คดีดังกล่าวคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดความสรุปว่าให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ FIT พร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 8 สัญญา โดยในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งหมดได้ส่งหนังสือแจ้งให้ กฟภ. ปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ

เมื่อวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งหมดยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อขอให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ และศาลปกครองกลางมีคำสั่งรับคำร้องไว้พิจารณา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

46 สิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิพิเศษจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนดังต่อไปนี้

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1842(1)2553	13 กรกฎาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (บ้านมิ่ง)	24 เมษายน พ.ศ. 2555	23 เมษายน พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2554(1)2554	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (โพนาทอง)	4 มิถุนายน พ.ศ. 2556	3 มิถุนายน พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2329(1)2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (คลองขลุง)	26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2572	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2330(1)2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (บ่อพลอย)	16 สิงหาคม พ.ศ. 2560	15 สิงหาคม พ.ศ. 2568	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
2446(1)2553	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (โชคชัย)	16 มกราคม พ.ศ. 2556	15 มกราคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1019(1)2554	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (ปราสาท)	30 ตุลาคม พ.ศ. 2555	29 ตุลาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1284(1)2554	18 มกราคม พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (ศรีเชียงใหม่)	26 ธันวาคม พ.ศ. 2556	25 ธันวาคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1448(1)2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (สิรินธร)	14 สิงหาคม พ.ศ. 2558	13 สิงหาคม พ.ศ. 2566	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
59-0076-0-13-2-0	29 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	ผลิตไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (ขอนแก่น)	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559	28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
63-0246-1-00-2-0	27 มกราคม พ.ศ. 2563	ผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนประเภท 7.1 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (กระบี่)	28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	27 ธันวาคม พ.ศ. 2571	✓	✓	✓	-	-	-	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
58-1885-0-00-1-0	2 เมษายน พ.ศ. 2558	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากก๊าซประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (เกาะขนุน)	10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1948(1)/2553	10 สิงหาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการพื้นฐาน (น้ำพอง)	2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555	1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
64-0378-1-00-1-0	18 มกราคม พ.ศ. 2564	บริการกำจัดของเสียอุตสาหกรรมไม่อันตราย	18 มกราคม พ.ศ. 2564	18 มกราคม พ.ศ. 2572	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1521(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการพื้นฐาน (เกิน)	9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
61-0856-1-00-1-0	2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
61-1012-1-00-1-0	23 กรกฎาคม พ.ศ. 2561	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้น ขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2570	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
62-0089-1-00-1-0	7 มกราคม พ.ศ. 2562	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้น ขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	28 กันยายน พ.ศ. 2562	27 กันยายน พ.ศ. 2570	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
62-1068-1-00-1-0	12 กันยายน พ.ศ. 2562	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้น ขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	30 เมษายน พ.ศ. 2571	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
63-0656-1-00-1-0	18 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและ ไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิง จากขยะ	25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564	24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2572	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1524(9)/2551	21 พฤษภาคม พ.ศ. 2551	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการพื้นฐาน	11 ตุลาคม พ.ศ. 2554	10 ตุลาคม พ.ศ. 2562	✓	✓	✓	-	-	✓	✓	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
64-0278-1-00-1-0	7 มกราคม พ.ศ. 2564	ผลิตน้ำประปาประเภท 7.12 กิจกรรมผลิตน้ำประปา น้ำเพื่อ อุตสาหกรรม หรืออื่นใด	13 สิงหาคม พ.ศ. 2564	12 สิงหาคม 2569	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
65-0012-1-00-1-0	3 สิงหาคม พ.ศ. 2564	ผลิตไฟฟ้าประเภท 7.1.1.2 กิจกรรมผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่มีเริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
65-0036-1-00-1-0	2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	ผลิตไฟฟ้าประเภท 7.1.1.2 กิจกรรมผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่มีเริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

- * สิทธิและประโยชน์ที่สำคัญ
- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมัติ
 - ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 5-8 ปี
 - ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
 - ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2
 - ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้
 - ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
 - ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้
 - ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 5-8 ปี

โดยกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุนเพื่อได้รับสิทธิและประโยชน์ดังกล่าวข้างต้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายได้จำแนกตามส่วนที่ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		
	กิจกรรมที่ได้รับ	กิจกรรมที่ไม่ได้รับ	รวม	กิจกรรมที่ได้รับ	กิจกรรมที่ไม่ได้รับ	รวม
	การส่งเสริม	การส่งเสริม		การส่งเสริม	การส่งเสริม	
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	5,869,502,882	449,260,428	6,318,763,310	4,568,349,336	556,636,785	5,124,986,121
รายได้ค่าชดเชย						
กระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	123,620,700	-	123,620,700	131,983,008	-	131,983,008
รายได้จากการขายไอน้ำ	3,971,480	-	3,971,480	8,380,863	-	8,380,863
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ	-	55,715,326	55,715,326	-	50,535,469	50,535,469
รายได้อื่น	3,636,273	13,320,104	16,956,377	2,050,700	10,699,986	12,750,686
	6,000,731,335	518,295,858	6,519,027,193	4,710,763,907	617,872,240	5,328,636,147

กิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมประกอบด้วยกิจกรรมที่ได้รับยกเว้นภาษีและกิจกรรมที่ได้รับลดหย่อนอัตราภาษีร้อยละ 50 ของอัตราปกติ

47 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

47.1 การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม

บริษัทย่อย	จำนวนหุ้น	ราคาก่อน การเรียกชำระ	ราคาหุ้น เรียกชำระเพิ่มเติม	ราคาหลัง การเรียกชำระ	จำนวนเงิน (บาท)
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u>					
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	13,000,000	2.50	0.24	2.74	3,120,000
บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	55,000,000	9.71	0.29	10.00	15,950,000
	18,000,000	2.50	4.71	7.21	84,780,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

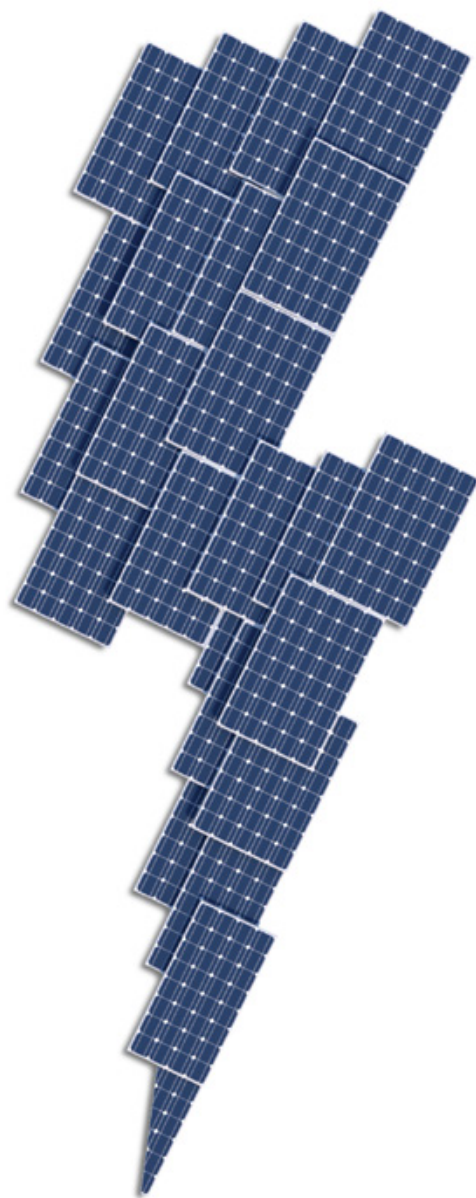
47.2 การจ่ายเงินปันผล

บริษัทย่อย	จ่ายปันผล ระหว่างกาลจาก	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนเงิน (บาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล ให้แก่ผู้ถือหุ้น	จัดสรร ทุนสำรอง ตามกฎหมาย (บาท)
บริษัทย่อยโดยอ้อม					
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.18	18,000,000	26 มกราคม พ.ศ. 2566	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.37	55,500,000	26 มกราคม พ.ศ. 2566	3,000,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	0.42	23,970,450	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	0.41	72,924,650	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566	12,800,000
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	0.27	74,224,350	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566	10,800,000



เอกสารแนบ





เปลี่ยนแสงอาทิตย์ ให้เป็นไฟฟ้า

เอกสารแนบ 1: รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัทของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือ หุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ (28 เมษายน 2564)	62	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) มหาวิทยาลัยพระจอมเกล้าธนบุรี ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (สุขาภิบาล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย วปอ. 2552 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร วุฒิวิศวกร สาขาวิศวกรรมโยธา หลักสูตรนักบริหารระดับกลาง รุ่นที่ 9 กรมโยธาธิการ หลักสูตรนักปกครองระดับสูง รุ่นที่ 48 กระทรวงมหาดไทย หลักสูตรบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า ทุนสำนักงาน ก.พ. หลักสูตร Thai Senior Executive Development Program ณ Nation Graduate Institute for Policy Studies (GRIPS) ประเทศญี่ปุ่น 	ไม่มี	ไม่มี	2564 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริษัทและกรรมการอิสระ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					2555 - 2563	อธิบดีกรมโยธาธิการและผังเมือง	กรมโยธาธิการและผังเมือง
					2553 - 2555	รองอธิบดีกรมโยธาธิการและผังเมือง	กรมโยธาธิการและผังเมือง
					2552 - 2553	ผู้อำนวยการสำนักสนับสนุนและพัฒนาตามผังเมือง	กรมโยธาธิการและผังเมือง
					2551 - 2552	ผู้ตรวจราชการกรม กรมโยธาธิการและผังเมือง	กรมโยธาธิการและผังเมือง
					2548 - 2551	วิศวกรวิชาชีพ 9 วช. (วิศวกรรมโยธา) สำนักวิศวกรรมโครงสร้างและงานระบบ	กรมโยธาธิการและผังเมือง

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตรโครงการพัฒนานักบริหารระดับสูงผู้บริหารส่วนราชการ (นบส.2) รุ่นที่ 3 					
2. นายจรรยา อินทจาร กรรมการบริษัท และ กรรมการอิสระ (14 กรกฎาคม 2561)	79	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขา รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยอีสเทิร์นเอเซีย ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขา รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเวสเทิร์น ปริญญาโท ศิลปศาสตร์ มหาบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา ปริญญาตรี นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 176 ปี 2556 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรวิทยาการตลาดทุน (วตท. 13) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT4) 	ไม่มี	ไม่มี	2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท และ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการกฤษฎีกา	สำนักงานกฤษฎีกา
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท บางกอก โพลส์ จำกัด (มหาชน)
					2559 - 2561	กรรมการสภา	มหาวิทยาลัยราชภัฏสุราษฎร์ธานี
					2557 - 2558	กรรมาธิการยกร่างรัฐธรรมนูญ	สำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร
					2556 - 2557	ประธานศาลรัฐธรรมนูญ	ศาลรัฐธรรมนูญ

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
3. นางสาวชลธิชา จิตรา อาภรณ์ ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท และ กรรมการอิสระ (29 มิถุนายน 2560)	65	<ul style="list-style-type: none"> Master Degree in Applied Economics, University of Michigan, Ann Arbor, Michigan, USA Master Degree in Language and International Trade, Eastern Michigan University, Ypsilanti Michigan, USA ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร AACP รุ่นที่ 33 ปี 2562 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2565 	ไม่มี	ไม่มี	2565 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร ความเสี่ยง/ กรรมการ ตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ	บริษัท อาคเนย์ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
					2565 - ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาด้านการลงทุน	สภาอากาศไทย
					2565 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ ตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ	บริษัท ควอลิตี้เทค จำกัด (มหาชน)
					2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการกำกับ ดูแลกิจการ/ กรรมการ ตรวจสอบ/ กรรมการบริหารความ เสี่ยง/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท เมเจอร์ ซินีเพล็กซ์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
					2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ ตรวจสอบ/ กรรมการ บริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					2561 - 2564	ประธานกรรมการบริหาร ความเสี่ยง/ กรรมการ ตรวจสอบ/ กรรมการ บริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
					2561 - 2564	กรรมการบริษัท/ กรรมการ อิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท อินเตอร์เนชั่นแนล รีเสิร์ช คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2557 - 2563	กรรมการบริหารความเสี่ยง	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
4. นายนิกรก ไบเงิน กรรมการบริษัท/กรรมการ อิสระ/กรรมการตรวจสอบ (29 มิถุนายน 2560) และ กรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน (15 กันยายน 2560)	68	<ul style="list-style-type: none"> MBA, University of Detroit, Michigan, USA ปริญาตรี สาขาการตลาด คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2565 	ไม่มี	ไม่มี	2560 - ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					2561 -2564	ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ็ดวานซ์ โลฟี่ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
					2557 - 2563	หุ้นส่วนผู้จัดการ	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ปุณณพ
					2555 - 2559	Advisor - Project Management and Information Technology	บริษัท แอ็ดวานซ์ โลฟี่ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
					2543 - 2555	Executive Vice President-Operation	ธนาคาร ซีไอเอ็มบี ไทย จำกัด (มหาชน)
5. นางพัชนี สุวีฑิตานันท์ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/กรรมการ อิสระ (29 มิถุนายน 2560)	67	<ul style="list-style-type: none"> MA in Counseling Psychology, Faculty of Psychology, Spalding University, USA ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาจิตวิทยา 	ไม่มี	ไม่มี	2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน/ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
และประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน (15 กันยายน 2560)		คณะศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ <ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2565 			2561 - 2564	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
					2558 - 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
					2556 - 2559	Executive Consultant	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท (3 ธันวาคม 2558) กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน (15 กันยายน 2560) และ ประธานกรรมการบริหาร (15 กันยายน 2560) ชื่อ-สกุลเดิม นางศิริวรรณ ดำเนินชาญวนิชย์ ทรงเมตตา	64	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง หลักสูตรการบริหารการเงินขั้นสูง (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 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร การอบรมหลักสูตรผู้บริหาร กระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่น 13 ปี 2552 จากวิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม/ สำนักงานศาลยุติธรรม 	ไม่มี	- เป็นภรรยา (สถานภาพ: หย่า) ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัทฯ - เป็นมารดาของ นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (17.95%) ของบริษัทฯ - เป็นมารดาของ นายณัฏฐ์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.52%) ของบริษัทฯ - เป็นมารดาของ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (20.53%) ของบริษัทฯ	ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					มิ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					ธ.ค. 2552 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร ปี 2552 จากสถาบันอบรมวิจัย และพัฒนากฎหมายภาษีอากร/ ศาลภาษีอากรกลาง 			พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพร รุ่งเรือง จำกัด)
					พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยู ดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ็ด วานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทิอาร์ ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
					พ.ค. 2565 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
					พ.ค. 2565 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

โปรดดูรายละเอียดของกลุ่มทรงเมตตาเพิ่มเติมในหัวข้อ รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
7. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา กรรมการบริษัท (3 ธันวาคม 2558) กรรมการบริหาร (28 กุมภาพันธ์ 2561) และ ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงาน เทคโนโลยีและนวัตกรรม (1 มีนาคม 2561)	33	<ul style="list-style-type: none"> Bachelor Degree, Industrial and Enterprise Systems Engineering, University of Illinois at Urbana Champaign, USA การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 146 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	17.95%	- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหา และพิจารณา คำตอบแทน และ ประธาน กรรมการบริหาร ของบริษัท - เป็นพี่ชายของ นายณัฐ ีรทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.52%) ของ บริษัท - เป็นพี่ชายของ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (20.53%) ของบริษัท	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
					พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพร รุ่งเรือง จำกัด)
					พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยู ดับบลิวซี บุรารักษ์ ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ็ด วานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทิอาร์ ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล ก้าวหน้า จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัว ท้าวหน้า จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร ท้าวไกล จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบลงิ้วทอง จำกัด

[illegible]

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการบริษัท (3 ธันวาคม 2558) กรรมการบริหาร (15 กันยายน 2560) และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่ม งานปฏิบัติการ (1 มีนาคม 2561)	30	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ หลักสูตรนานาชาติ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 139 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5 ปี 2561 จากสถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม 	20.53%	- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหา และพิจารณา คำตอบแทน และ ประธาน กรรมการบริหาร ของบริษัทฯ - เป็นน้องชาย ของนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (17.95%) ของบริษัทฯ - เป็นน้องชาย ของนายณัฐวีร์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.52%) ของบริษัทฯ	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 เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	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

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพร รุ่งเรือง จำกัด)
					ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพร รุ่งเรือง จำกัด)
					พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมน เทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมน เทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยู ดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยู ดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าฟัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าฟัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
					ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล ก้าวหน้า จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัว ก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร ก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนตำบลงิ้วทอง จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชาดวนรักษ์บุรี จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต๋าก้าวหน้า จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้า จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

โปรดดูรายละเอียดของกลุ่มทรงเมตตาเพิ่มเติมในหัวข้อ รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย กรรมการบริษัท (3 ธันวาคม 2558) กรรมการบริหาร (15 กันยายน 2560) และ ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงาน การเงินและบัญชี (1 มีนาคม 2561) ชื่อ-สกุลเดิม นายวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	59	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี หลักสูตรการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 45 ปี 2548 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร CFO Orientation Course เรื่อง CFO Focus on Financial Reporting รุ่น 1A2018 	0.0%	ไม่มี	มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอปโซลูท 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
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ 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

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไมโอ เอเชีย จำกัด
					มิ.ย. 2551 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไมโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมน เทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพร รุ่งเรือง จำกัด)
					ม.ค. 2558 - ก.พ. 2561	Co-CEO	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยู ดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ็ด วานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทิอาร์ ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล ก้าวหน้า จำกัด

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัว ก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร ก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด
					พ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชาณุวรลักษบุรี จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ากัวหน้า จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้า จำกัด
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					เม.ย. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
โปรดดูรายละเอียดของกลุ่มทรงเมตตาเพิ่มเติมในหัวข้อ รายละเอียดเกี่ยวกับการ กรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น							
10. นายธนชัย บัณฑิตวรภูมิ กรรมการบริษัท (14 กรกฎาคม 2561) ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (2 พฤษภาคม 2560) และ กรรมการบริหาร (16 กันยายน 2560)	50	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท (MBA) สาขาการเงิน คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ บัณฑิต คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย การอบรมหลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 3/2564 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 252/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร Board Nomination & Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 6/2562 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2561 - ปัจจุบัน ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน พ.ค. 2560 - ปัจจุบัน ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย <ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 26/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่นที่ 1/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 29/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 6 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ การอบรมหลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 9/2552 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย 			ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน เม.ย. 2561 - ปัจจุบัน มี.ย. 2555 - เม.ย. 2560 มี.ค. 2554 - พ.ค. 2555 ต.ค. 2546 - ก.พ. 2554	กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน FSVP - Head of Investment Banking Senior Vice President - Head of Investment Banking ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท ชินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ชินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด
11. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	62	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต (อาชีววิทยาการ 	ไม่มี	ไม่มี	2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
กรรมการบริหาร (15 กันยายน 2560)		บริหารงานยุติธรรมและสังคม) มหาวิทยาลัยมหิดล • ปริญญาโท พัฒนบริหารศาสตร์ มหาวิทยาลัยทางรัฐประศาสน ศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหาร ศาสตร์ (นิด้า) • ปริญญาตรีรัฐประศาสนศาสตร์ บัณฑิต (ตร.) โรงเรียนนายร้อย ตำรวจ • หลักสูตรวิทยาลัยป้องกัน ราชอาณาจักร ปี พ.ศ. 2554 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร			2560	ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ	สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
					2554 - 2559	รองผู้บัญชาการตำรวจนคร บาล	สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
					2553 - 2554	ผู้บังคับการสถาบันส่งเสริม งานสอบสวน	สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
					2552	ผู้บังคับการประจำ	สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
					2551	ผู้บังคับการตำรวจภูธร จังหวัดเชียงราย	สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
12. นางสาวเสด็จดา นวสกุล ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี (6 พฤศจิกายน 2560)	40	• ปริญญาตรี สาขาการบัญชี คณะ พาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	ไม่มี	ไม่มี	พ.ย. 2560 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือ หุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมน เทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					2548 - ต.ค. 2560	ผู้จัดการ, ผู้จัดการอาวุโส	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
13. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์ สมุห์บัญชี (1 ตุลาคม 2560)	51	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาการบัญชี คณะมนุษยศาสตร์ และ สังคมศาสตร์ มหาวิทยาลัยบูรพา 	ไม่มี	ไม่มี	ต.ค. 2560 - ปัจจุบัน	สมุห์บัญชี	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2556 - พ.ย. 2558	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด
					ธ.ค. 2555 - มี.ค. 2560	กรรมการบริษัท	บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2554 - ก.ย. 2560	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
14. นายชัยนาท บัวทอง เลขานุการบริษัท (15 กันยายน 2560) ผู้อำนวยการสายงาน กฎหมายและกำกับการ ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (1 กรกฎาคม 2563)	41	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท สาขานิติศาสตร์ (กฎหมายเอกชนและธุรกิจ) คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย การอบรมหลักสูตรสำหรับ เลขานุการบริษัท (Company Secretary Program) รุ่น 85 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย การอบรมหลักสูตร Effective Minutes Taking (EMT) รุ่น 40 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย สมัยที่ 65 ปีการศึกษา 2555 สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่ง เนติบัณฑิตยสภา 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน ก.ย. 2565 - ปัจจุบัน ก.พ. - ส.ค. 2560 ม.ค. 2560 เม.ย. 2558 - ธ.ค. 2559 มี.ย. 2558 - ก.ย. 2559	เลขานุการบริษัท ผู้อำนวยการสายงาน กฎหมายและกำกับการ ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ กรรมการบริษัท ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) บริษัท เวลไลฟ์แอนด์ลิฟวิ่ง จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวล อปเม้นท์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 65)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง กรรมการและ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ก.ย. 2553 - ก.ย. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด
					มี.ค. 2558	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท โกลบอล วู๊ดชิฟ เทรดดิง จำกัด
					2553 - ก.พ. 2558	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
1. บริษัท เอเชีย คลีน อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด	A (มี.ย. 2563 - ปัจจุบัน) A (ต.ค. 2557 - พ.ย. 2561)		A (มี.ย. 2559 - ก.ย. 2561)	A (ส.ค. 2552 - มี.ค. 2561)
2. บริษัท เบสท์ พับลิชชิ่ง 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 แอ็ดวานซ์อ้าเซียน 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 ออลไทร์ อัลโลแอนซ์ จำกัด	A (พ.ย. 2557 - ม.ค. 2561)		A (ม.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	
8. บริษัท โกลเด็น ชัคเชส แคปปิตอล 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 ชัยโย เอเอ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	A (ต.ค. 2558 - ม.ค. 2561)	A (พ.ค. 2565 - ปัจจุบัน)	A (พ.ค. 2565 - ปัจจุบัน) A (ต.ค. 2558 - เม.ย. 2563)	
11. บริษัท เอสเอ็ม แคปปิตอล จำกัด (เสร็จการชำระบัญชี)	A (พ.ย. 2554 - ก.พ. 2561)	A (ส.ค. 2559 - มี.ค. 2561)	A (ส.ค. 2559 -เม.ย. 2562)	A (ส.ค. 2559 - มี.ค. 2561)
12. บริษัท กู๊ดวิลล์ อาร์คิเทค แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด	A (ต.ค. 2553 - ธ.ค. 2559)			
13. บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอเทคโนโลยี่ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท โซคชัย สไมล์ ซิตี้ 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 เอปี้ซีอี กรุ๊ป จำกัด	A (พ.ค. 2558 - ธ.ค. 2560)	A (พ.ค. 2558 - ปัจจุบัน)		
18. บริษัท เออีดี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	A (พ.ค. 2558 - ธ.ค. 2560)	A (พ.ค. 2558 - ปัจจุบัน)		
19. บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	A (ส.ค. 2556 - ธ.ค. 2560)		A (มี.ค. 2561 - ก.ย. 2564)	
20. บริษัท ทริปปี้ล เอ สเตชั่น จำกัด	A (ธ.ค. 2554 - ธ.ค. 2560)			A (ธ.ค. 2554 - มี.ค. 2561)

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย
21. บริษัท เอพีซี เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (ธ.ค. 2562 - ปัจจุบัน)	A (มี.ย. 2555 - ปัจจุบัน)	
22. บริษัท ชัยโย ทริปเปิ้ล เอ จำกัด		A (ก.ค. 2555 - ปัจจุบัน)	A (ก.ค. 2555 - ปัจจุบัน)	
23. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด		A (พ.ย. 2559 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2556 - ปัจจุบัน)	
24. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ โซลาร์ เอ็นจิเนียรริ่ง จำกัด		A (ก.พ. 2558 - ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 -ปัจจุบัน)	
25. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ โซลาร์ เทคโนโลยี จำกัด		A (ก.พ. 2558 - ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 -ปัจจุบัน)	
26. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ กรีน ซิตี จำกัด		A (ก.พ. 2558 - ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 -ปัจจุบัน)	
27. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ กรีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
28. บริษัท เอเอเอ กรีน ซิตี จำกัด		A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
29. บริษัท เอเอเอ กรีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
30. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
31. บริษัท เอเอเอ คลีน ซิตี จำกัด		A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
32. บริษัท เอเอเอ คลีน เอ็นเนอร์จี้ 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 เวิลด์ไวด์ อินเทลลิเจนท์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท สไมล์ ซิตี จำกัด)		A (ก.พ. 2558 - มี.ย. 2564)	A (ก.พ. 2558 - ก.ค. 2558)	
35. บริษัท สมุย สไมล์ ซิตี จำกัด		A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
36. บริษัท คลองสาม สไมล์ ซิตี จำกัด		A (ก.พ. 2558 - ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 - ก.ค. 2558)	
37. บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส์ เวนเจอร์ส จำกัด		A (ส.ค. 2554 - ปัจจุบัน)	A (ธ.ค. 2562 - ปัจจุบัน)	
38. บริษัท สไมล์ คอมมูนิตี จำกัด		A (มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	
		A (มี.ค. 2558 - ต.ค. 2558)	A (มี.ค. 2558 - ต.ค. 2558)	
39. บริษัท เรดิอัส จำกัด		A (ม.ค. 2558 - ปัจจุบัน)		
40. บริษัท เดอะ เพ้นท์บาร์ จำกัด		A (ก.ย. 2557 - ปัจจุบัน)		
41. บริษัท เอ็นเนอร์ยี เซฟวิ่ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด		A (มี.ค. 2559 - มี.ย. 2561)	A (มี.ค. 2559 - มี.ย. 2561)	
42. บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด			A (ต.ค. 2555 - ปัจจุบัน)	

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
43. บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี ซัพพลาย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล โพซิชั่นนิ่ง แอนด์ อินฟอร์เมชั่น เซอร์วิสเชส จำกัด)			A (ส.ค. 2559 - เม.ย. 2563)	
44. บริษัท อูบล สไมล์ ซิตี้ จำกัด		A (พ.ย. 2564 - ปัจจุบัน)	A (เม.ย. 2556 - ปัจจุบัน)	
45. บริษัท ทริปเบิ้ล เอ อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด			A (มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	
46. บริษัท น้ำคลองหลวง จำกัด			A (ธ.ค. 2562 -ปัจจุบัน)	
47. บริษัท เอเชีย ดิจิทัล เน็ตเวิร์ค จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท เอเชีย มารีน สตีวี่โดริง จำกัด)			A (ธ.ค. 2562 - มี.ย. 2564)	
48. บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด			A (มี.ค. 2556 -ก.ย. 2557)	
49. บริษัท 304 ไอทาวน์ 1 จำกัด			A (พ.ค. 2559 - มี.ค. 2561)	A (พ.ย. 2553 - พ.ย. 2556)
50. บริษัท ศรีเบญจลักษณ์ จำกัด				A (มี.ย. 2554 - ปัจจุบัน)
51. บริษัท ชัยโย ซัพพลาย เซน จำกัด				A (มี.ย. 2552 - ปัจจุบัน)
52. บริษัท อินเตอร์แคร่ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด				A (พ.ค. 2540 - ปัจจุบัน)
53. บริษัท โกลบอล ชิปปิง แอนด์ เอเจนซี่ จำกัด				A (ส.ค. 2554 - มี.ค. 2561)
54. บริษัท คลีน ไปโอ ฟูลเอล จำกัด				A (ก.พ. 2553 - มี.ค. 2561)
55. บริษัท ทริปเบิ้ล เอ วอเตอร์ ซัพพลาย จำกัด				A (ก.พ. 2556 - มี.ค. 2561)
56. บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด				A (ก.ย. 2552 - ก.พ. 2561)
57. บริษัท ไรซ์ ฟอร์ เฮลท์ จำกัด				A (ก.ย. 2554 - มี.ค. 2561)
58. บริษัท ชัยโย มอเตอร์ส จำกัด				A (ต.ค. 2553 - มี.ค. 2561)
59. บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด				A (ม.ค. 2551 - มี.ค. 2561)
60. บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชันแนล เทรนนิ่ง จำกัด				A (ก.พ. 2555 - พ.ย. 2558)
61. บริษัท ชลบุรี สไมล์ ซิตี้ จำกัด		A (พ.ย. 2564 - ปัจจุบัน)		
62. บริษัท ชัยโย ไปโอฟูลเอล จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท สมาร์ท คอมมูนิตี้ จำกัด)		A (พ.ย. 2564 - มี.ย. 2565)		
63. บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด				A (ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน)
64. บริษัท แอ็ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด				A (มี.ค. 2564 - ปัจจุบัน)

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
65. บริษัท เอ็ม.เอ.เอ็น. เจนเนอรัล จำกัด		A (ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน)		
66. บริษัท เจทีเอส ฟอร์เรสตรี่ จำกัด		A (มี.ค. 2565 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2565 - ปัจจุบัน)	
67. บริษัท เจทีเอส อีพีซี โซลูชั่น จำกัด			A (มี.ค. 2565 - ปัจจุบัน)	
68. บริษัท เอสเอ็ม อะกรี อินโนเวชั่น จำกัด		A (มี.ค. 2565 - ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2565 - ปัจจุบัน)	
69. บริษัท เอสเอ็ม อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด	A (มี.ค. 2565 - ปัจจุบัน)			

หมายเหตุ A = กรรมการ B = ผู้บริหาร

เอกสารแนบ 2: รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการของบริษัทย่อย

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ASCE	1	2	2.1	2.2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15.1	15.2	15.3	15.4	15.5	16	16.1	16.2	16.3	16.4	16.5	17	17.1	17.2	18	18.1	18.2	18.3	18.4	19	19.1	19.2
1. นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H						H						H			H					H		
2. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	H	H	H	H	H	/	H	H	H	H	H	/	H	H	/	H	H	H	H	/	H	H
5. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	/									/	/		/	/	/	/																								
6. นางสาวพิมพ์พิศา สว่างอารมณ์	//	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	
7. นายวินัย บัวประดิษฐ์			/																																					
8. นายสมศักดิ์ บุญประเสริฐนนท์						/																																		
9. นายจักรพันธ์ สังข์อุดม		//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//																							
10. นายธรรมบุญ สระทองพรม		//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	
11. คุณสะอาดดา นาสกุล	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	
12. นายชัยนาท บัวทอง	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	
13. นายยุทธนา วิริยะกิตติ						/																																		
14. นายอัมพร แสงสุกดี													//			/																								
15. Miss Nicole Tan Peck Shu												//																												

ชื่อบริษัทย่อย

ASCE = บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด

2.1 = NCE บริษัท เนชั่นแนล คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด

4 = AAP บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

7 = BPP บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

10 = AAA บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

13 = ACES บริษัท แอ็บโซลูท คลิน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด

15.1 = KTNP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลกัวหน้า จำกัด

15.4 = RBNP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวกัวหน้า จำกัด

16.1 = KTRC บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาสร่วมใจ จำกัด

16.4 = KACPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกัวแพงเพชร จำกัด

17.1 = BURC บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด

18.1 = TDDP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าวพัฒนา จำกัด

18.4 = TCPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าว จำกัด

19.2 = KRKKC บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกัวแพงเพชรกัวไกล จำกัด

1 = ACP บริษัท แอ็ดวานซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด

2.2 = ABP บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

5 = ABA บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

8 = ACE SOLAR บริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด

11 = AAE บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด

14 = PSMS บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

15.2 = KTDP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

15.5 = CBRP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด

16.2 = TRRP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าวรุ่งเรือง จำกัด

16.5 = KHLCP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด

17.2 = KAMD บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกัวแพงเพชรพัฒนา จำกัด

18.2 = NHCP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด

19 = RESM บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด

2 = ALCP บริษัท อัลโลแอนซ์ คลิน เพาเวอร์ จำกัด

3 = AAPP บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

6 = AFT บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด

9 = ACW บริษัท แอ็บโซลูท คลิน วอเตอร์ จำกัด

12 = ABE บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี

15 = PRE บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด

15.3 = KTHP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด

16 = REC บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด

16.3 = WLCP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนเขาฉกรรจ์บุรี จำกัด

17 = REN บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด

18 = RENE บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด

18.3 = TKNP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด้าวกัวหน้า จำกัด

19.1 = KTRP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด

เอกสารแนบ 3: รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

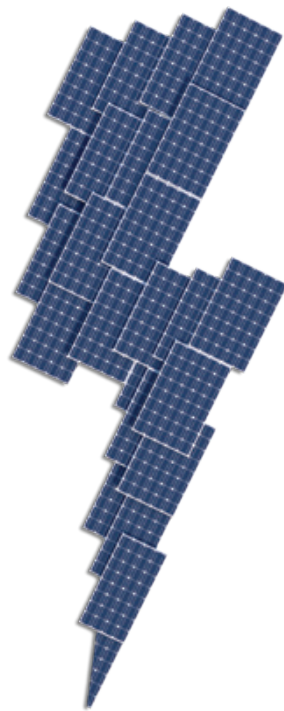
รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างหน่วยงานภายนอก คือ บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เนอล ออดิท จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยหัวหน้าทีมตรวจสอบควบคุมภายใน มีคุณสมบัติ วุฒิการศึกษา และประสบการณ์ในการทำงาน ดังนี้

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
			ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	ความรับผิดชอบ/ ประเภทธุรกิจ
นางสาววรรณวิมล จongsุริยภาส	38 ปี	<ul style="list-style-type: none"> บัญชีบัณฑิต(เกียรตินิยมอันดับ 2) มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต ปี 2549 ปริญญาโททางบริหารธุรกิจสำหรับนักบริหาร สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ปี 2561 วุฒิบัตรด้านการตรวจสอบภายใน (Internal Auditing Certificate Program-IACP) สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย(สตท.) ปี 2560 ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย (CPIAT) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2559 โครงการอบรมการตรวจสอบภายในเพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (Prepared Course for Certified Internal Auditor: Pre-CIA) ปี 2551 การอบรม Business Management for Internal Audit ในยุค Digital 4.0 สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ปี 2560 การอบรม Clinic IA: “Fraud Audit and Caution for Auditor” และ “COSO 2014” ของผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย(สตท.) ปี 2557 	2556-ปัจจุบัน	บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เนอล ออดิท จำกัด	กรรมการบริหาร	กรรมการบริหาร/ ธุรกิจตรวจสอบภายใน
			2549-ปัจจุบัน	บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เนอล ออดิท จำกัด	รองประธาน ฝ่ายปฏิบัติการ	รองประธาน ฝ่ายปฏิบัติการ/ ธุรกิจตรวจสอบภายใน

เอกสารแนบ 4: ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
บริษัทฯ ได้อธิบายลักษณะสำคัญของทรัพย์สินที่สำคัญที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้ในการประกอบธุรกิจ ได้เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ” แล้ว
2. รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน
-ไม่มี-



บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
www.ace-energy.co.th