



บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

รายงานประจำปี 2561

เรียนท่านผู้ถือหุ้น

ในปี 2561 มีการขยายตัวอย่างรวดเร็วของการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยเฉพาะในทวีปเอเชีย เป็นผลจากการประกาศเป้าหมายการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปริมาณที่เพิ่มมากขึ้นแทนพลังงานรูปแบบเดิมของแต่ละประเทศทั่วโลก

คณะกรรมการบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ได้กำหนดทิศทางให้บริษัทฯ ก้าวไปสู่การเป็นผู้นำด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ และได้กำหนดเป้าหมายและแผนกลยุทธ์เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ จะสามารถดำเนินไปตามทิศทางที่วางไว้จนสามารถบรรลุจุดมุ่งหมายภายในเวลาที่กำหนด โดยบริษัทฯ ได้เสริมสร้างความแข็งแกร่งขององค์กรเพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน ไม่ว่าจะเป็นการพัฒนากระบวนการจัดการ การร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ ตลอดจนการพัฒนาองค์กร ผู้บริหาร และบุคลากรให้พร้อมต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วให้สอดคล้องกับสภาพการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระยะยาวด้วยหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ควบคู่กับความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และดูแลผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นธรรม ทางบริษัทฯ ขอขอบพระคุณท่านผู้ถือหุ้นและพันธมิตรทางธุรกิจ ที่เป็นส่วนสำคัญในการสนับสนุนการเติบโตของบริษัทฯ และให้ความไว้วางใจด้วยดีเสมอมา รวมทั้งขอขอบคุณคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกท่าน ที่ได้มุ่งมั่นทุ่มเทในการทำงานอย่างเต็มความสามารถ และพร้อมนำองค์กรไปสู่เป้าหมาย บริษัทฯ ขอให้คำมั่นว่าจะยึดมั่นในวิสัยทัศน์และพันธกิจดำเนินกิจการภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อสร้างความสำเร็จและคุณค่าทั้งทางธุรกิจและสังคมต่อไป



ศาสตราจารย์ ดร. คณิต ณ นคร
ประธานกรรมการ

นายพดด้วง คงคามี
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



เรียนท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยมีนางสาวเสาวณี คงสกุล เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ และนายธีรพงษ์ สีบัวฒนะ เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยกรรมการตรวจสอบทุกท่านมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่หลักในการสอบทานความถูกต้องของรายงานทางการเงิน ความเพียงพอ ประสิทธิภาพ และประสิทธิผลของกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี ระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง การปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามกฎหมายบัตร

ในปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบรวม 5 ครั้ง และเชิญผู้บริหาร ผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในเข้าร่วมประชุมตามวาระที่เกี่ยวข้อง สรุปสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังนี้

1. งบการเงิน: สอบทานรายงานทางการเงินรายไตรมาสและประจำปี 2561 เพื่อให้มั่นใจว่างบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ตลอดจนมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการ เพื่อรับทราบถึงประเด็นที่สำคัญของการสอบทานและตรวจสอบงบการเงิน รวมทั้งมาตรฐานการสอบบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เปลี่ยนแปลงไป และความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ โดยเห็นว่างบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการสอบบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และน่าเชื่อถือ

2. การบริหารความเสี่ยง: รับทราบการรายงานผลการบริหารความเสี่ยงจากคณะกรรมการบริหาร พร้อมสอบทานความเสี่ยงสำคัญต่างๆ และมาตรการในการจัดการกับความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ โดยเห็นว่าการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ มีความเหมาะสมและเพียงพอสำหรับสภาพการ

ดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน

3. การควบคุมภายใน: สอบทานความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน โดยใช้แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งจัดประเมินโดยผู้ตรวจสอบภายใน ตลอดจนรับทราบผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายในอย่างสม่ำเสมอทุกไตรมาส ในเรื่องของระบบงานต่างๆ และการปฏิบัติตามกฎระเบียบและกฎหมาย รวมทั้งติดตามผลการตรวจสอบและการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะ เพื่อให้ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยเห็นว่าการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีความเหมาะสม เพียงพอ

4. งานตรวจสอบภายใน: พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้ตรวจสอบภายใน รวมถึงแผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ ตลอดจนสอบทานความเป็นอิสระ โดยเห็นว่าการปฏิบัติหน้าที่ของผู้ตรวจสอบภายในเป็นไปอย่างเหมาะสมและมีความเป็นอิสระ

5. การกำกับดูแลกิจการ: สอบทานการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการปฏิบัติตามกฎระเบียบและกฎหมาย โดยรับทราบผลการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน และรับทราบการรับแจ้งข้อมูลการกระทำผิดและการทุจริตของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งได้รับรายงานจากช่องทางต่างๆ ทั้งนี้ ในปี 2561 บริษัทฯ ไม่ได้รับข้อร้องเรียนแต่อย่างใด

6. ผู้สอบบัญชี: พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ โดยเห็นว่าบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำที่ให้บริการสอบบัญชีในระดับสากล มีความเป็นอิสระและเชี่ยวชาญในการสอบบัญชี ตลอดจนมีค่าสอบบัญชีที่เหมาะสมและปฏิบัติหน้าที่ในปีที่ผ่านมาได้เป็นอย่างดี จึงได้เสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติการแต่งตั้งบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2562

7. รายงานที่เกี่ยวข้องกัน: สอบทานความสมเหตุสมผลและประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ ของรายงานที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ตามกฎหมายกำหนด

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตที่ได้รับมอบหมายอย่างครบถ้วน โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความรอบคอบ และความเป็นอิสระ คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าบริษัทฯ มีการจัดทำงบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ มีการเปิดเผยสารสนเทศอย่างเพียงพอและเชื่อถือได้ การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ ตลอดจนมีระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและมีประสิทธิผล นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยไม่มีข้อบกพร่องที่สำคัญตลอดปีที่ผ่านมา

นางสาวเสาวณี คงสกุล
ประธานกรรมการตรวจสอบ

สารบัญ

- 02 สารจากประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 03 รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
- 05 การประกอบธุรกิจ
 - นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
 - ลักษณะการประกอบธุรกิจ
 - ปัจจัยความเสี่ยง
 - ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
 - ข้อพิพาททางกฎหมาย
 - ข้อมูลสำคัญอื่น
- 74 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ
 - ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้น
 - โครงสร้างการจัดการ
 - การกำกับดูแลกิจการ
 - ความรับผิดชอบต่อสังคม
 - การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง
 - รายการระหว่างกัน
- 110 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
 - ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ
 - การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ
- 186 เอกสารแนบ
- 206 ข้อมูลทั่วไป

การ ประกอบ ธุรกิจ



นโยบาย และภาพรวม การประกอบ ธุรกิจ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ

วิสัยทัศน์

บริษัท เอสเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SAAM”) มุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจด้วยบุคลากรที่มีคุณภาพ เสริมสร้างคุณค่าองค์กรเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน บนพื้นฐานของการดำเนินธุรกิจโดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย ภายใต้การบริหารจัดการอย่างมีจริยธรรมและมีความรับผิดชอบต่อสังคม

พันธกิจ

มุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Project Development) รวมถึงลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Project Investment) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมุ่งเน้นความเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและสร้างผลตอบแทนที่ดีมีเสถียรภาพ ควบคู่กับการบริหารจัดการภายใต้หลักธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อผลประโยชน์สูงสุดในระยะยาวแก่ผู้มีส่วนได้เสีย

เป้าหมาย

บริษัทฯ มีเป้าหมายหลักในการดำเนินธุรกิจ ดังนี้



ภายในปี

2563

เป้าหมาย
100
เมกะวัตต์

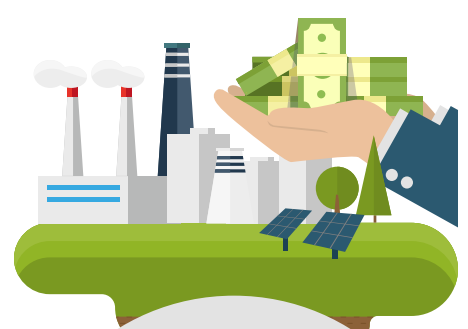
พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายในรูปแบบพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานน้ำและพลังงานลม กิ่งในและต่างประเทศ



ภายในปี

2563

เข้าร่วมลงทุนในบริษัทอื่น ซึ่งเป็นผู้ดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน



ภายในปี

2563

เข้าร่วมลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนา

กลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าว ดังนี้

- พัฒนาทรัพยากรบุคคล เสริมสร้างประสิทธิภาพ และขยายอัตรากำลัง โดยมุ่งเน้นการพัฒนาด้านองค์ความรู้และความเชี่ยวชาญทางด้านการพัฒนาและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- ร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนกับพันธมิตรทางธุรกิจ
- พัฒนารักษาความสัมพันธ์และขยายฐานลูกค้า เพื่อจำหน่ายโครงการ และ/หรือร่วมลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนา
- ศึกษาเพื่อเข้าร่วมลงทุนกับบริษัทอื่น ซึ่งเป็นผู้ดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้กับห่วงโซ่คุณค่าของผู้มีส่วนได้เสียในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนา

การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) เดิมชื่อ บริษัท บริหารสินทรัพย์ สยามแอดวานซ์ จำกัด ก่อตั้งเมื่อวันที่ 7 กันยายน 2550 เริ่มประกอบธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับลูกค้าซึ่งเป็นผู้ดำเนินกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัท โดยนายพดด้วง คงคามี และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัท ได้เล็งเห็นโอกาสทางธุรกิจและเริ่มพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ร่วมกับกลุ่มลูกค้า โดยกลุ่มบริษัท เป็นผู้ลงทุนจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดิน ไม่ว่าจะสิทธิการเช่า หรือการรับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดิน เพื่อให้กลุ่มลูกค้า ใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน รวมถึงให้บริการที่เกี่ยวข้องเนื่องตามอายุสัญญา โดยมีโครงการที่ดำเนินการร่วมกับกลุ่มลูกค้า จำนวนรวม 17 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาประมาณ 41.1 เมกะวัตต์ บนพื้นที่โครงการรวม 750-3 - 48.5 ไร่

ในอดีตนายพดด้วง คงคามี เคยทำงานในฐานะพนักงานตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการของ บริษัท บางกอกโซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด (“BSP”) ตั้งแต่ปี 2550 และได้ลาออกจากบริษัทดังกล่าวในเดือนกันยายน 2559 ทั้งนี้ คณะกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BSP ไม่ได้เป็นผู้ที่เกี่ยวข้องหรือไม่ได้เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท และบริษัทย่อยแต่อย่างใด

ในปี 2558 บริษัท ได้ขยายฐานรายได้ในธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด (“SAAM-SP1”) และบริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทุ

จำกัด (“SAAM-SP2”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement หรือ “PPA”) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) จำนวน 2 โครงการ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้งโครงการละ 2.0 เมกะวัตต์ ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in-Tariff (“FIT”) ในอัตราซื้อไฟฟ้า 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ระยะเวลาเสนอขายตามสัญญาจำนวน 25 ปี และได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้วจำนวน 1 โครงการ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558 ซึ่งเป็นโครงการที่ตั้งอยู่ที่ตำบลพัฒนานิคม อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้ง 2.0 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100

ทั้งนี้ โครงการของ SAAM-SP2 ยังอยู่ระหว่างหยุดพักการก่อสร้าง เนื่องจาก SAAM-SP2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 โดยกำหนดจุดรับซื้อไฟฟ้าที่ตำบลสีลัง อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี และมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (“SCOD”) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ต่อมาเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2558 SAAM-SP2 ได้จัดประชุมรับฟังความคิดเห็น ปรากฏว่าเกิดเหตุสุดวิสัยมีประชาชนในพื้นที่ปิดล้อมเพื่อประท้วงและต่อต้านการดำเนินโครงการดังกล่าวในพื้นที่ จึงส่งผลให้ SAAM-SP2 ไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต่อไปได้ เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2558 SAAM-SP2 จึงได้มีหนังสือขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยต่อมาปรากฏปัญหาในกระบวนการพิจารณาของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำให้ SAAM-SP2 ไม่สามารถย้ายที่ตั้งตามที่ประสงค์เพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ทันเวลาตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กำหนดภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ดังนั้น เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2559 SAAM-SP2 จึงดำเนินการยื่นฟ้องร้องคดีต่อศาลปกครองกลาง กรณีหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

กระทำทางปกครองที่อาจไม่ชอบด้วยกฎหมายและละเลยล่าช้า ทำให้ SAAM-SP2 ได้รับความเสียหายและไม่สามารถดำเนินโครงการบนสถานที่ตั้งเดิมได้ทันเวลา โดยขณะนี้คดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครองกลาง

ปัจจุบันและในอนาคตภายใน 2 ปี บริษัทฯ มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจไปในธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อจำหน่าย โดยมีแผนที่จะขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ เพื่อจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานน้ำ และพลังงานลม เป็นต้น โดยมุ่งเน้นพัฒนาโครงการในประเทศที่มีศักยภาพ ได้แก่ ประเทศญี่ปุ่น และประเทศอื่นในทวีปเอเชีย เพื่อสร้างกระแสเงินสดสำหรับเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการนำกลับมาใช้และเข้าร่วมลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่บริษัทฯ ได้พัฒนามาที่มีศักยภาพในการสร้างรายได้อย่างต่อเนื่อง โดยในระยะยาวบริษัทฯ มีนโยบายมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ มีผลประกอบการที่ดีอย่างสม่ำเสมอในระยะยาว นอกจากนี้ บริษัทฯ จะลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้กับห่วงโซ่คุณค่าของผู้มีส่วนได้เสียในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

สรุปลำดับ เหตุการณ์ สำคัญ

ของกลุ่มบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)



วันที่ 7 กันยายน 2550 จัดระเบียบจัดตั้งบริษัท บริหารสินทรัพย์ สยามแอดวานซ์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 1,000,000 บาท โดยแบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระเต็มจำนวน มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 17 ซอยรามคำแหง 22 ถนนรามคำแหง แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร เริ่มดำเนินธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

เดือนกันยายน 2550 บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินโครงการร่วมกับลูกค้า จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการอ่างทอง ตั้งอยู่ที่อำเภอเมืองอ่างทอง จังหวัดอ่างทอง ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 1.3 เมกะวัตต์ บนพื้นที่รวม 27-3-4.1 ไร่ และโครงการเพชรบุรี ตั้งอยู่ที่อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 2.7 เมกะวัตต์ บนพื้นที่รวม 75-2-18.0 ไร่

วันที่ 20 เมษายน 2553 บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000,000 บาท เป็น 5,000,000 บาท โดยการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 40,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระเต็มจำนวนเพื่อใช้เป็นเงินลงทุนและเงินทุนหมุนเวียนในการขยายกิจการ

ดำเนินโครงการร่วมกับลูกค้า เพิ่มเติมอีก 4 โครงการ ได้แก่ โครงการลพบุรี 1 โครงการลพบุรี 4 โครงการลพบุรี 5 และโครงการลพบุรี 6 ในบริเวณพื้นที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 12.1 เมกะวัตต์ บนพื้นที่รวม 334-1-39.1 ไร่

2554
2011



ดำเนินการโครงการร่วมกับกลุ่มลูกค้า เพิ่มเติมอีก 1 โครงการ ได้แก่ โครงการอุบล ตั้งอยู่ที่อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 5.0 เมกะวัตต์ บนพื้นที่รวม 114-3-78.0 ไร่

2558
2015



วันที่ 20 กรกฎาคม 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5,000,000 บาท เป็น 110,000,000 บาท โดยการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 1,050,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เพื่อใช้ในการขยายกิจการ

ดำเนินการโครงการร่วมกับกลุ่มลูกค้า เพิ่มเติมอีก 10 โครงการ ได้แก่

- บริเวณพื้นที่อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี รวม 5 โครงการ ได้แก่ โครงการ BSP-4 โครงการ BSP-5 โครงการ BSP-6 โครงการ BSP-7 (1) และ โครงการ BSP-7 (2) ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 10.0 เมกะวัตต์ บนพื้นที่รวม 102-2-21.0 ไร่
- บริเวณพื้นที่อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ รวม 5 โครงการ ได้แก่ โครงการ AOSP (3) โครงการ SPV-1 (1) โครงการ SPV-1 (2) โครงการ SPV-1 (3) และ โครงการ SPV-2 ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 10.0 เมกะวัตต์ บนพื้นที่รวม 95-2-88.3 ไร่
- บริษัทฯ ได้ขยายฐานรายได้ในธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดย SAAM-SP1 และ SAAM-SP2 ซึ่งเป็นบริษัท

ย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. จำนวน 2 โครงการ ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ระยะเวลาเสนอขายตามสัญญาจำนวน 25 ปี ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้งโครงการละ 2.0 เมกะวัตต์ และได้เริ่ม COD แล้วจำนวน 1 โครงการ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558 ซึ่งเป็นโครงการที่ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้ง 2.0 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100

• สำหรับโครงการของ SAAM-SP2 ยังอยู่ระหว่างหยุดพักการก่อสร้าง เนื่องจากเกิดเหตุสุดวิสัยมีประชาชนในพื้นที่ปิดล้อมเพื่อประท้วงและต่อต้านการดำเนินโครงการดังกล่าวในพื้นที่ จึงส่งผลให้ SAAM-SP2 ไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่จุดรับซื้อไฟฟ้าที่ตำบลดีลัง อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ซึ่งมีกำหนดวัน SCOD ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558 SAAM-SP2 จึงได้ขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยต่อมาปรากฏปัญหาในกระบวนการพิจารณาของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทำให้ไม่สามารถย้ายที่ตั้งตามประสงค์ได้ โดยขณะนี้โครงการของ SAAM-SP2 ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครองกลาง

2559
2016



วันที่ 1 ธันวาคม 2559 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัทจากเดิมชื่อ บริษัท บริหารสินทรัพย์ สยาม แอควานซ์ จำกัด เป็นบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เพื่อรองรับธุรกิจด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

2560
2017



วันที่ 1 มกราคม 2560 บริษัทฯ ย้ายสำนักงานใหญ่มาตั้งอยู่ที่ อาคารเมเจอร์ ทาวเวอร์ ทองหล่อ ห้องเลขที่ 2.2 ชั้น 10 เลขที่ 141 ซอย สุขุมวิท 63 (เอกมัย) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร เพื่อรองรับการขยายกิจการ

บริษัทฯ ขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย และได้ปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัท ดังนี้

วันที่ 4 มกราคม 2560 บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนใน Solar Investment International Limited ซึ่งจัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง แห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน (“เขตบริหารพิเศษฮ่องกง”) จำนวน 99,998 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 0.10 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง หรือเทียบเท่ากับ 0.47 ล้านบาท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อจำหน่าย ลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ต่อมาได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น SAAM International Limited (“SAAM-INTER”) ทั้งนี้ SAAM-INTER จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2558 โดยมีนายพดด้วง คงคามิ และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญย์ ถือหุ้นคนละ 1 หุ้น และมี SAAM Japan Energy GK (“SJE”) เป็นบริษัทย่อยซึ่ง SAAM-INTER ถือเงินลงทุนร้อยละ 100 ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นเมื่อปี 2559 เพื่อประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรง

ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

วันที่ 10 สิงหาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติให้ SJE เข้าซื้อเงินลงทุนใน 4 บริษัทซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ Biomass Power One GK (“BMP-1”) Biomass Power Two GK (“BMP-2”) Biomass Power Three GK (“BMP-3”) และ Biomass Power Four GK (“BMP-4”) จากผู้ถือเงินลงทุนเดิม ได้แก่ นายพดด้วง คงคามิ และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญย์ ในราคาตามมูลค่าเงินลงทุนเริ่มแรก โดย SJE ถือเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 90 90 100 และ 100 ตามลำดับ ภายหลังจากเข้าซื้อเงินลงทุนดังกล่าว ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติให้ SJE จัดตั้งบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีก 4 บริษัท ได้แก่ Biomass Power Five GK (“BMP-5”) Biomass Power Six GK (“BMP-6”) Biomass Power Seven GK (“BMP-7”) และ Biomass Power Eight GK (“BMP-8”) โดย SJE ถือเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 100 90 90 และ 100 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ ผู้ถือเงินลงทุนส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 10 ในบริษัทข้างต้นเป็น Local Partner ซึ่งบุคคลดังกล่าวไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่อย่างใด



2561
2018









วันที่ 4 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญ ดังนี้

- ดำเนินการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนแปลงชื่อเป็นบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จาก 100 บาทต่อหุ้น เป็น 0.50 บาทต่อหุ้น
- เพิ่มทุนจดทะเบียน 40,000,000 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 110,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียน 150,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 80,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 0.50 บาทต่อหุ้น และเสนอให้มีการจัดสรรหุ้นเพื่อเสนอขายต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering: IPO) เป็นจำนวนไม่เกิน 80,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 0.50 บาทต่อหุ้น
- ให้นำหุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ
- วันที่ 24 - 27 ธันวาคม 2561 ได้เสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก


โครงสร้าง การถือหุ้นของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งหมด 16 บริษัท แบ่งเป็นบริษัทย่อยในประเทศ จำนวน 6 บริษัท และบริษัทย่อยในต่างประเทศจำนวน 10 บริษัท มีรายชื่อดังต่อไปนี้










บริษัทย่อยในประเทศไทย

-  บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด (SAAM-1)
-  บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทู จำกัด (SAAM-2)
-  บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด (SAAM-3)
-  บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิสเซส จำกัด (SAAM-S)
-  บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด (SAAM-SP1)
-  บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด (SAAM-SP2)

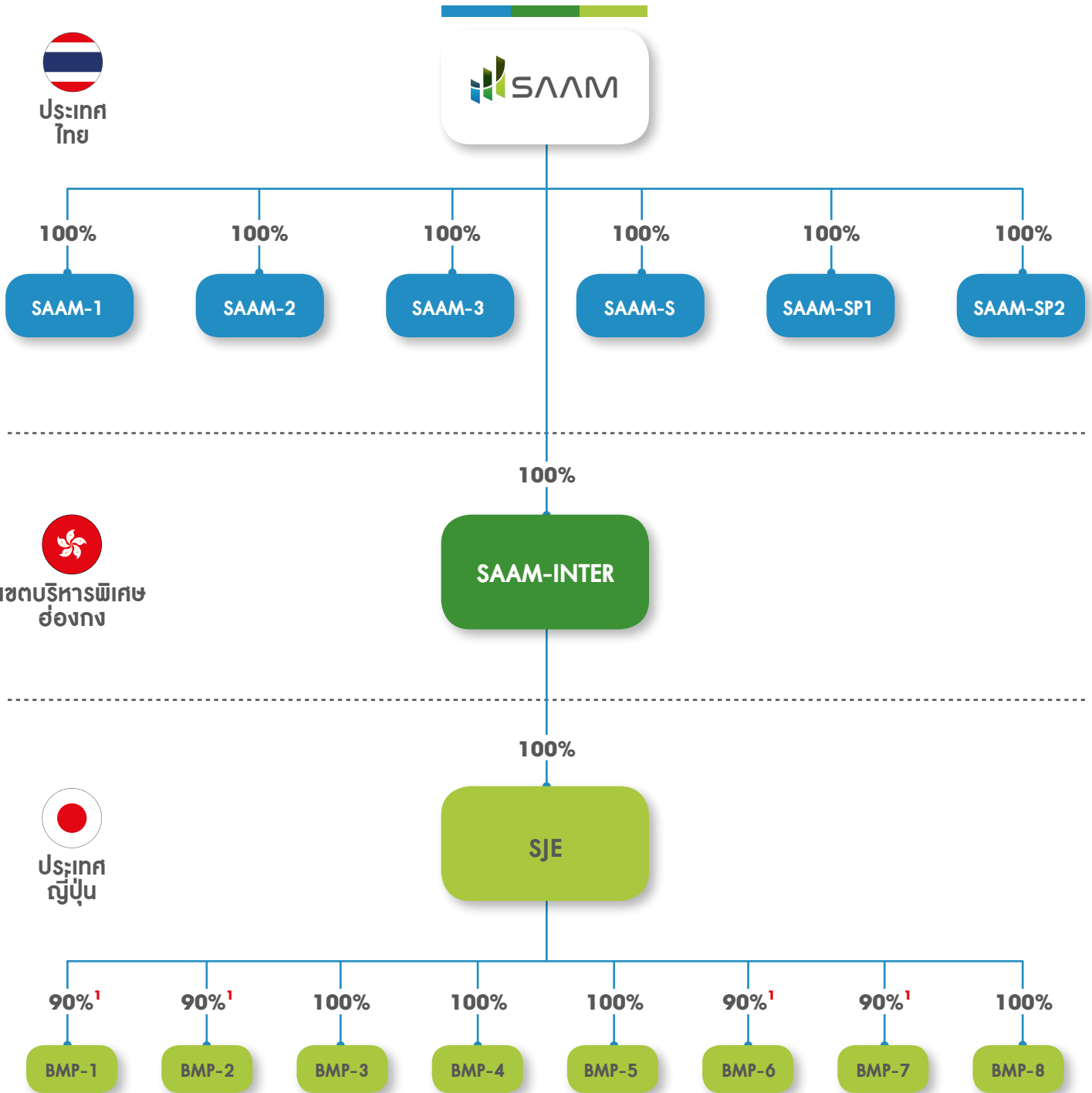
บริษัทย่อยในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง

-  SAAM International Limited (SAAM-INTER)

บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น

-  SAAM Japan Energy GK (SJE)
-  Biomass Power One GK (BMP-1)
-  Biomass Power Two GK (BMP-2)
-  Biomass Power Three GK (BMP-3)
-  Biomass Power Four GK (BMP-4)
-  Biomass Power Five GK (BMP-5)
-  Biomass Power Six GK (BMP-6)
-  Biomass Power Seven GK (BMP-7)
-  Biomass Power Eight GK (BMP-8)

แผนภาพโครงสร้างการถือหุ้น ของกลุ่มบริษัทฯ



หมายเหตุ

(1) ผู้ถือเงินลงทุนส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 10 เป็น Local Partner ซึ่งบุคคลดังกล่าวไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่อย่างใด

รายละเอียดของกลุ่มบริษัทฯ

ลำดับ	ชื่อย่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	จดทะเบียน จัดตั้ง	ทุนจดทะเบียน ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)					
1	บริษัทฯ หรือ SAAM	ประกอบธุรกิจ 1) ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย และ 2) ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของลูกค้า พื้นที่รวม 167-3-71.0 ไร่ จำนวน 3 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการอ่างทอง ตั้งอยู่ที่อำเภอเมืองอ่างทอง จังหวัดอ่างทอง 2) โครงการเพชรบุรี ตั้งอยู่ที่อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี 3) โครงการลพบุรี 1 ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	ประเทศไทย	150.0 ล้านบาท	-
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทฯ					
2	SAAM-1	ประกอบธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของลูกค้า พื้นที่รวม 269-2-90.2 ไร่ จำนวน 3 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการลพบุรี 4 ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี 2) โครงการลพบุรี 5 ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี 3) โครงการลพบุรี 6 ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	ประเทศไทย	4.0 ล้านบาท	100
3	SAAM-2	ประกอบธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของลูกค้า พื้นที่รวม 114-3-78.0 ไร่ จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการอุบล ตั้งอยู่ที่อำเภอสรินทร จังหวัดอุบลราชธานี	ประเทศไทย	1.5 ล้านบาท	100
4	SAAM-3	ประกอบธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของลูกค้า พื้นที่รวม 198-1-9.3 ไร่ จำนวน 10 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการ BSP-4 ตั้งอยู่ที่อำเภอเขาชัย จังหวัดเพชรบุรี	ประเทศไทย	30.0 ล้านบาท	100

รายละเอียดของกลุ่มบริษัทฯ

ลำดับ	ชื่อย่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
		2) โครงการ BSP-5 ตั้งอยู่ที่อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี 3) โครงการ BSP-6 ตั้งอยู่ที่อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี 4) โครงการ BSP-7 (1) ตั้งอยู่ที่อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี 5) โครงการ BSP-7 (2) ตั้งอยู่ที่อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี 6) โครงการ AOSP (3) ตั้งอยู่ที่อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ 7) โครงการ SPV-1 (1) ตั้งอยู่ที่อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ 8) โครงการ SPV-1 (2) ตั้งอยู่ที่อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ 9) โครงการ SPV-1 (3) ตั้งอยู่ที่อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ 10) โครงการ SPV-2 ตั้งอยู่ที่อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์			
5	SAAM-S	ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	ประเทศไทย	1.0 ล้านบาท	100
6	SAAM-SP1	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้ง 2.0 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. โดยโครงการตั้งอยู่ที่อำเภอนาหมื่น จังหวัดลพบุรี (เริ่ม COD แล้วตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2558)	ประเทศไทย	40.0 ล้านบาท	100
7	SAAM-SP2	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ) ประเทศไทย	ประเทศไทย	40.0 ล้านบาท	100

รายละเอียดของกลุ่มบริษัทฯ

ลำดับ	ชื่อย่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	จดทะเบียน จัดตั้ง	ทุนจดทะเบียน ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)
8	SAAM-INTER	ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อ จำหน่าย ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ และธุรกิจ เกี่ยวเนื่อง	เขตบริหาร พิเศษ ฮ่องกง	0.1 ล้านเหรียญ ดอลลาร์ฮ่องกง	100
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือเงินลงทุนโดยบริษัทย่อยของบริษัทฯ					
บริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SAAM-INTER					
9	SJE	ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อ จำหน่าย และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 ล้านเยน	100
บริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SJE					
10	BMP-1	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	90 ¹
11	BMP-2	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	90 ¹
12	BMP-3	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	100
13	BMP-4	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	100
14	BMP-5	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	100
15	BMP-6	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	90 ¹
16	BMP-7	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	90 ¹
17	BMP-8	ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านเยน	100

หมายเหตุ

(1) ผู้ถือเงินลงทุนส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 10 เป็น Local Partner ซึ่งบุคคลดังกล่าวไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่อย่างใด

ลักษณะ การประกอบ ธุรกิจ

ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย รวมถึงธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการ และธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 3 ธุรกิจ ดังนี้

1. ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

❖ โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้บริการ

กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ลงทุนจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดิน ไม่ว่าจะสิทธิการเช่า หรือการรับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดิน เพื่อให้กลุ่มของลูกค้านำไปใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน รวมถึงให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์บริเวณโครงการตามระยะเวลาของสัญญา โดยได้รับค่าตอบแทนจากการให้บริการดังกล่าวเป็นรายเดือนตลอดอายุสัญญา 20 ปี หรือ 25 ปี (แล้วแต่กรณี) ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ดำเนินการร่วมกับกลุ่มลูกค้า ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่รวม 750-3-48.5 ไร่ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญารวม 41.1 เมกะวัตต์

2. ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

❖ โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาเพื่อส่งมอบให้แก่ลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power และโครงการ SAAM Oita 02 Biomass Power ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19.9 เมกะ

วัตต์ และ 19.9 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ พัฒนาโครงการผ่านบริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SJE ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ BMP-3 และ BMP-4 ตามลำดับ โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการพัฒนาจนได้รับใบอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection Approval) ซึ่งออกโดยผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในแต่ละภูมิภาค และใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification) ซึ่งออกโดยกระทรวงเศรษฐกิจการค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy, Trade and Industry (“METI”)) ประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเพื่อกำหนดกรอบข้อตกลงในการพัฒนาและส่งมอบโครงการดังกล่าวกับลูกค้าแล้ว

❖ โครงการที่อยู่ระหว่างศึกษา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ พัฒนาโครงการผ่านบริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SJE ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ BMP-1 BMP-2 BMP-5 BMP-6 BMP-7 และ BMP-8

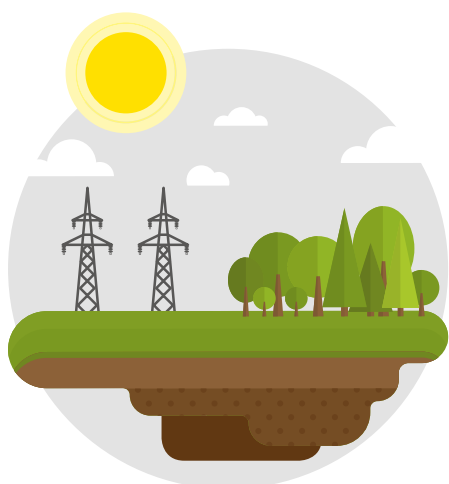
3. ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

❖ โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 1 โครงการ ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2.0 เมกะวัตต์ ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ในอัตราซื้อไฟฟ้า 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ระยะเวลาเสนอขายตามสัญญา 25 ปี เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558 โดยดำเนินการโดย SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ สามารถจำแนกได้ดังต่อไปนี้

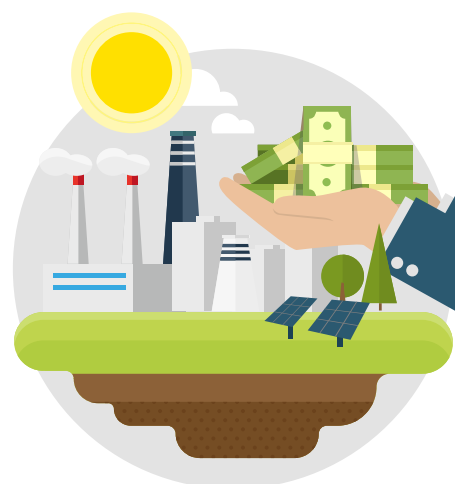
ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้



1. ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน



2. ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย



3. ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

หน่วย: ล้านบาท	งบการเงินรวมสำหรับปี							
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
รายได้จากการบริการและเช่า (จากธุรกิจที่ 1)	30.76	99.03	55.41	75.09	54.92	74.75	54.92	76.56
รายได้จากการขายไฟฟ้า (จากธุรกิจที่ 3)	0.07	0.23	17.12	23.20	16.94	23.05	16.60	23.14
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	30.83	99.26	72.53	98.29	71.86	97.80	71.52	99.70
รายได้อื่น ¹	0.23	0.74	1.26	1.71	1.62	2.20	0.21	0.30
รายได้รวม	31.06	100.00	73.79	100.00	73.48	100.00	71.73	100.00

หมายเหตุ (1) รายได้อื่น ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ และรายได้จากค่าที่ปรึกษา เป็นต้น

การประกอบธุรกิจตามแต่ละสายผลิตภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย รวมถึงธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการ และธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ณ ปัจจุบัน ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 3 ธุรกิจ ได้แก่

- (1) ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
- (2) ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย และ
- (3) ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน มีรายละเอียดดังนี้

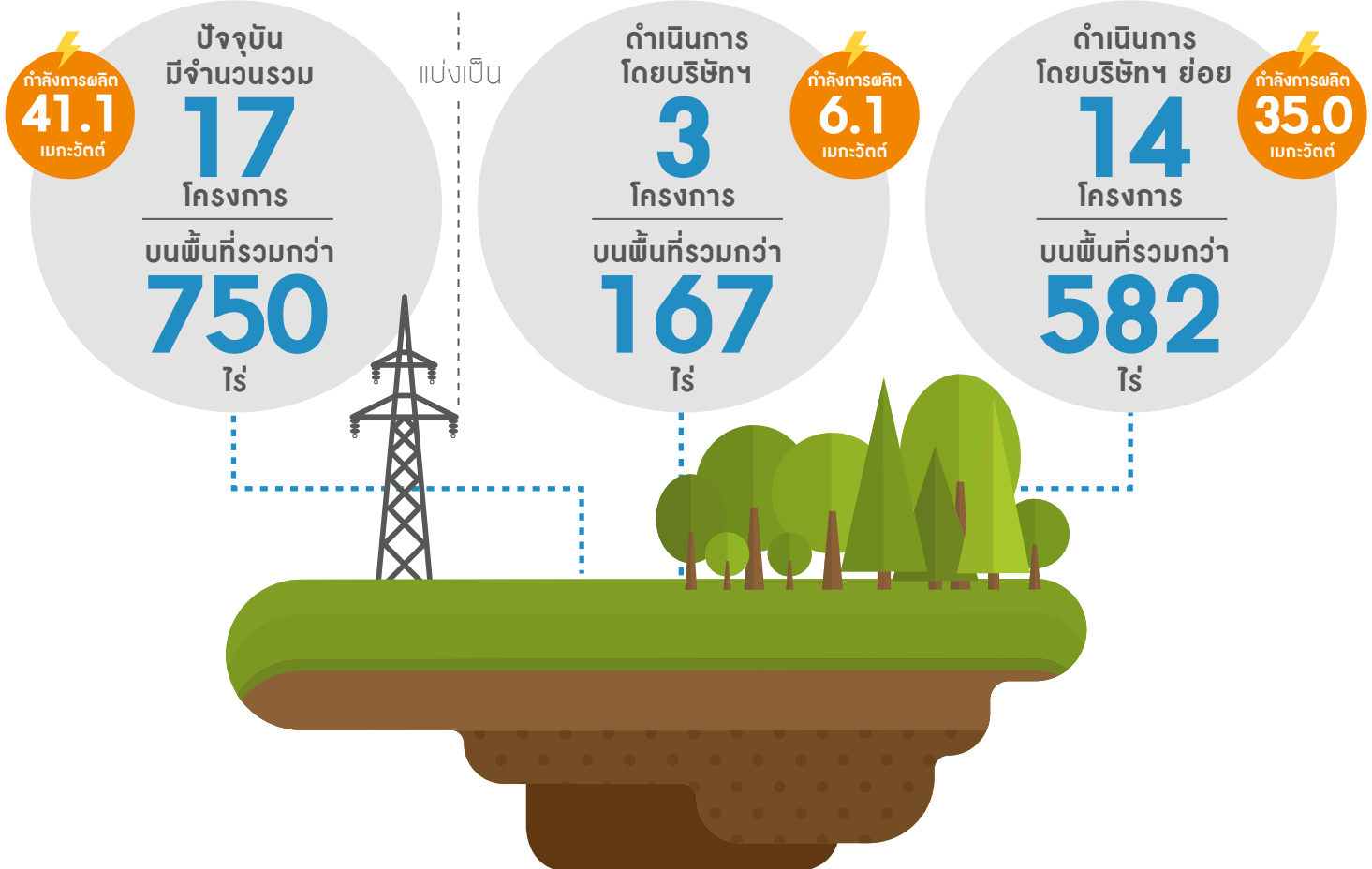
1. ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้บริการ

กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ลงทุนจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดิน ไม่ว่าจะเป็นสิทธิการเช่า หรือการรับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดิน เพื่อให้กลุ่มลูกค้า ใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน รวมถึงให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์ของแต่ละโครงการตามอายุสัญญา จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่รวม 750-3-48.5 ไร่ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 41.1 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโครงการที่ดำเนินการโดย

บริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ พื้นที่ 167-3-71.0 ไร่ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 6.1 เมกะวัตต์ และโครงการที่ดำเนินการโดยบริษัทย่อย ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้แก่ SAAM-1 SAAM-2 และ SAAM-3 จำนวน 14 โครงการ พื้นที่ 582-3-77.5 ไร่ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 35.0 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาร่วมลงทุนกับกลุ่มลูกค้า จำนวน 7 สัญญา และสัญญาความร่วมมือจำนวน 10 สัญญา โดยได้รับค่าตอบแทนจากการให้บริการโครงการดังกล่าวเป็นรายเดือนตลอดอายุสัญญา 20 ปี หรือ 25 ปี (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมพัฒนากับกลุ่มลูกค้า ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 17 โครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้บริการ



ลำดับ	โครงการ	ที่ตั้งโครงการ		พื้นที่โครงการ (ไร่-งาน- ตารางวา)	ขนาดกำลังการผลิต ตามสัญญา (เมกะวัตต์)	ดำเนินการ โดย	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภท สัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา
		อำเภอ	จังหวัด							
1	โครงการ อ่างทอง	เมือง อ่างทอง	อ่างทอง	27-3-4.1	1.3	บริษัทฯ	-	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 10/2/2572
2	โครงการ เพชรบุรี	ชะอำ	เพชรบุรี	75-2-18.0	2.7	บริษัทฯ	-	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 9/2/2572
3	โครงการ ลพบุรี 1	พัฒนา นิคม	ลพบุรี	64-2-48.9	2.1	บริษัทฯ	-	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 24/5/2573
4	โครงการ ลพบุรี 4	พัฒนา นิคม	ลพบุรี	55-3-74.4	2.0	SAAM-1	100	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 3/4/2575
5	โครงการ ลพบุรี 5	พัฒนา นิคม	ลพบุรี	113-3-89.2	4.0	SAAM-1	100	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 4/10/2574
6	โครงการ ลพบุรี 6	พัฒนา นิคม	ลพบุรี	99-3-26.6	4.0	SAAM-1	100	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 21/2/2576
7	โครงการ อุบล	สิรินธร	อุบล ราชธานี	114-3-78.0	5.0	SAAM-2	100	สัญญาร่วม ลงทุน	BSP	20 ปี สิ้นสุด 19/3/2575
8	โครงการ BSP-4	เขาย้อย	เพชรบุรี	25-0-97.0	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	BSP-4	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
9	โครงการ BSP-5	เขาย้อย	เพชรบุรี	19-0-11.0	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	BSP-5	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
10	โครงการ BSP-6	เขาย้อย	เพชรบุรี	19-1-35.0	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	BSP-6	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
11	โครงการ BSP-7 (1)	เขาย้อย	เพชรบุรี	19-3-58.0	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	BSP-7	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
12	โครงการ BSP-7 (2)	เขาย้อย	เพชรบุรี	19-0-20.0	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	BSP-7	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
13	โครงการ AOSP (3)	กุยบุรี	ประจวบ คีรีขันธ์	20-0-88.5	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	AOSP	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
14	โครงการ SPV-1 (1)	กุยบุรี	ประจวบ คีรีขันธ์	18-0-50.8	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	SPV-1	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
15	โครงการ SPV-1 (2)	กุยบุรี	ประจวบ คีรีขันธ์	18-0-93.8	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	SPV-1	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
16	โครงการ SPV-1 (3)	กุยบุรี	ประจวบ คีรีขันธ์	20-0-54.0	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	SPV-1	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583
17	โครงการ SPV-2	กุยบุรี	ประจวบ คีรีขันธ์	19-0-1.3	2.0	SAAM-3	100	สัญญาความ ร่วมมือ	SPV-2	25 ปี สิ้นสุด 29/12/2583

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้บริการ
จำนวนรวม 17 โครงการ



โครงการอ่างทอง อำเภอเมืองอ่างทอง จังหวัดอ่างทอง



โครงการเพชรบุรี อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี



โครงการลพบุรี 1 อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี



โครงการลพบุรี 4 อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี



โครงการลพบุรี 5 อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี



โครงการลพบุรี 6 อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้บริการ จำนวนรวม 17 โครงการ



โครงการอุบล อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี



โครงการ BSP-4 อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี



โครงการ BSP-5 อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี



โครงการ BSP-6 อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี



โครงการ BSP-7 (1) อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี



โครงการ BSP-7 (2) อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้บริการ
จำนวนรวม 17 โครงการ



โครงการ AOSP (3) อำเภออุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์



โครงการ SPV-1 (1) อำเภออุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์



โครงการ SPV-1 (2) อำเภออุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์



โครงการ SPV-1 (3) อำเภออุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์



โครงการ SPV-2 อำเภออุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์

2. ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย ซึ่งมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาและอยู่ระหว่างศึกษา โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาและรอส่งมอบให้กับลูกค้า

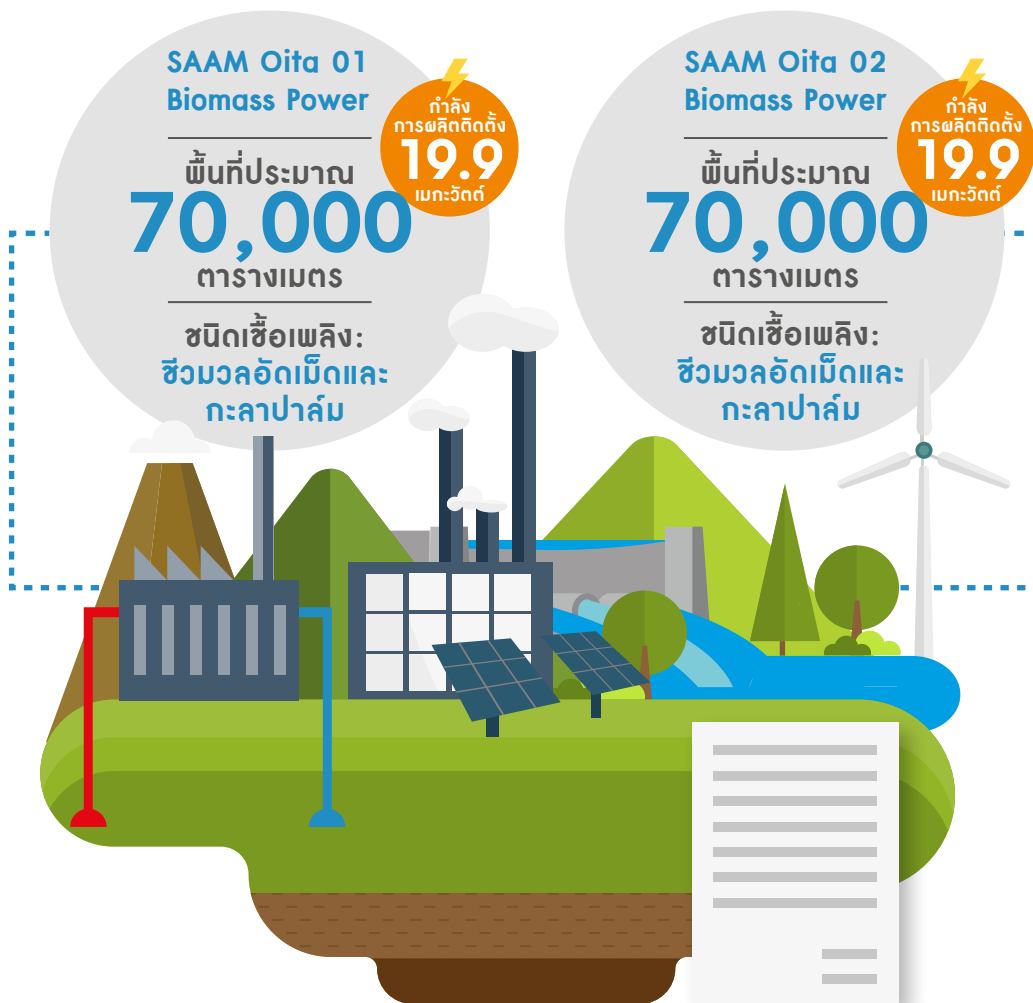
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่ายซึ่งกลุ่มบริษัทฯ โดย SAAM-INTER ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเพื่อกำหนดกรอบข้อตกลงในการพัฒนาและส่ง

มอบโครงการดังกล่าวกับลูกค้าแล้ว จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power และโครงการ SAAM Oita 02 Biomass Power ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งเท่ากับ 19.9 เมกะวัตต์ และ 19.9 เมกะวัตต์ตามลำดับ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ พัฒนาโครงการผ่านบริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SJE ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ BMP-3 และ BMP-4 ตามลำดับ ซึ่งเป็นบริษัทจีเค (GK) ทำหน้าที่เป็นผู้นำดำเนินการ (Operator) เพื่อรองรับโครงสร้างการลงทุนแบบ ทีเค-จีเค ของลูกค้า โดยเรียกเก็บค่าตอบแทนตามขั้นความสำเร็จของงานตามเงื่อนไขของสัญญากับลูกค้า

โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการพัฒนาโครงการดังกล่าวจนได้รับใบอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection Approval) จากผู้ประกอบกิจการ

ไฟฟ้าเอกชนในแต่ละภูมิภาค และใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification) จาก METI แล้ว เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2561 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาโครงการดังกล่าวจนเป็นโครงการที่พร้อมก่อสร้างเพื่อส่งมอบให้กับลูกค้าตามเงื่อนไขของสัญญา โดยจัดเตรียมเอกสารที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินการธุรกิจ เช่น ใบอนุญาตก่อสร้าง และ/หรือใบอนุญาตพัฒนาที่ดินเขตป่าไม้ และหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอนุมัติวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน และจะทำการโอนขายเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวให้แก่ลูกค้าเพื่อเข้าดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าและเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในแต่ละภูมิภาคภายใต้บริษัทดังกล่าวต่อไป

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาและรอส่งมอบให้กับลูกค้า



ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะใช้ระยะเวลาในการดำเนินงานพัฒนาจนเป็นโครงการที่พร้อมก่อสร้างตามเงื่อนไขของสัญญาให้แก่ลูกค้า และคาดว่าจะสามารถส่งมอบโครงการดังกล่าวให้แก่ลูกค้าได้ภายในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562 โดยประมาณการระยะเวลา

ดำเนินการพัฒนาและส่งมอบโครงการ และความสำเร็จของการพัฒนาโครงการดังกล่าวขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย ซึ่งรวมถึงผลการพิจารณาอนุมัติและระยะเวลาที่ใช้ในกระบวนการพิจารณาอนุญาตของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในประเทศญี่ปุ่น ผลการพิจารณา

อนุมัติวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน และขั้นตอนการพิจารณาตรวจสอบสถานะโครงการของลูกค้า (ถ้ามี) เป็นต้น

สรุปรายละเอียดโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาในประเทศญี่ปุ่นและรอส่งมอบให้กับลูกค้า ดังนี้

ลำดับ	โครงการ	ที่ตั้งโครงการ	พื้นที่โครงการ (ตารางเมตร)	ดำเนินการโดย	สัดส่วนการถือเงินลงทุน ¹ (ร้อยละ)	ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	อัตรารับซื้อ FIT (เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ผู้รับซื้อไฟฟ้า	ชนิดเชื้อเพลิง
โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาและรอส่งมอบให้กับลูกค้า									
1	SAAM Oita 01 Biomass Power	Oita City, Oita Prefecture	ประมาณ 70,000	BMP-3	100	19.9	24	Kyushu Electric Power	ชีวมวลอัดเม็ด (Wood Pellet) และกะลาปาล์ม (PKS)
2	SAAM Oita 02 Biomass Power	Oita City, Oita Prefecture	ประมาณ 70,000	BMP-4	100	19.9	24	Kyushu Electric Power	ชีวมวลอัดเม็ด (Wood Pellet) และกะลาปาล์ม (PKS)

หมายเหตุ (1) อัตราร้อยละของการถือเงินลงทุนโดยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่านบริษัทย่อยของบริษัทฯ

โครงการที่อยู่ระหว่างศึกษา

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ พัฒนาโครงการผ่านบริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SJE ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ BMP-1 BMP-2 BMP-5 BMP-6 BMP-7 และ BMP-8

ทั้งนี้ ความสำเร็จในการประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายด้าน เช่น การจัดหาที่ดินที่เหมาะสม

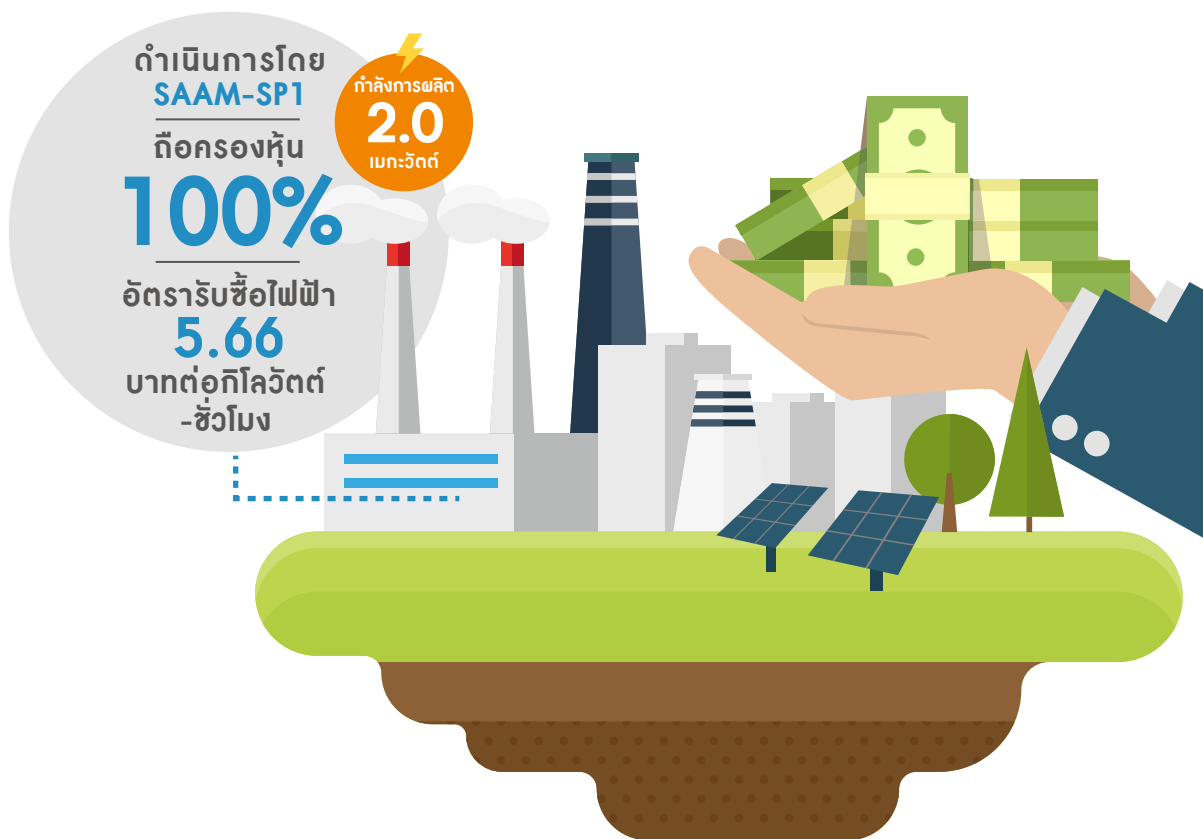
สำหรับการพัฒนาโครงการ (Land Procurement) การขออนุมัติเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection Approval) การขออนุมัติใบอนุญาตค่าไฟฟ้า (METI Certification) การดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ การเสนอขายโครงการแก่กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย รวมถึงผลตอบแทนที่คาดหวังจากการดำเนินการพัฒนาโครงการดังกล่าว เป็นต้น

3. ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการเอง ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 1 สัญญากับ กฟผ. โดยโครงการตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาและกำลังการผลิตติดตั้ง 2.0 เมกะวัตต์ ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ในอัตราซื้อไฟฟ้า 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ระยะเวลาเสนอขายตามสัญญา 25 ปี เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558 ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการผ่าน SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว



หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทเจ้าของโครงการ	SAAM-SP1
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี
ขนาดพื้นที่	24-0-87.0 ไร่
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/กำลังการผลิตติดตั้ง	2.0/2.0 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กฟภ.
อัตรากรรับซื้อไฟฟ้า	5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
ประเภท	ติดตั้งบนพื้นดิน
สถานะโครงการ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	30 ธันวาคม 2558
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Polycrystalline

โครงการ SAAM-SP1 อำเภอพัฒนานาณิกม จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย



โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตาม
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2.0 เมกะวัตต์



เทคโนโลยีผลึกโพลีคริสตัลไลน์ (Polycrystalline)



เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) / DC Combiner Box



หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer)



มิเตอร์วัดจำนวนหน่วยไฟฟ้า (Meter)

พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการ SAAM-SP1 ของบริษัทฯ มีสัญญาประกันประสิทธิภาพขั้นต่ำของระบบผลิตไฟฟ้า (Performance Ratio) ซึ่งคืออัตราส่วนความสามารถในการแปลงความเข้มของแสงอาทิตย์มาเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

โดยผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ ในกรณีประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าที่รับประกัน ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จจะต้องชำระเงินค่าชดเชยส่วนต่างระหว่างค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง และค่าพลังงานไฟฟ้าที่รับประกัน หรือดำเนินการแก้ไข โดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาจ้างรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contract)

ทั้งนี้ ตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการ SAAM-SP1 ของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง และประสิทธิภาพขั้นต่ำของระบบผลิตไฟฟ้าที่ผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จรับประกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายละเอียด	1 มกราคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559 (12 เดือน)	1 มกราคม 2560 – 31 ธันวาคม 2560 (12 เดือน)	1 มกราคม 2561 – 31 ธันวาคม 2561 (12 เดือน)
จำนวนวันที่ผลิตไฟฟ้า (วัน)	366	365	365
ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	3,244,540	3,191,520	3,062,260
แบ่งเป็น 1) ปริมาณพลังไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor ¹ (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2,810,880	2,803,200	2,803,200
2) ปริมาณพลังไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor ¹ (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	433,660	388,320	259,060
ประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง (Actual Performance Ratio) (ร้อยละ)	79.45	78.06	75.44
ประสิทธิภาพขั้นต่ำของระบบผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการรับประกัน (Performance Ratio Warranty) (ร้อยละ)	74.90	74.20	-

หมายเหตุ

(1) Capacity Factor หมายถึง อัตราส่วนของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงในรอบ 1 ปี เปรียบเทียบกับขนาดกำลังการผลิตคูณด้วยจำนวนชั่วโมงทั้งหมดใน 1 ปี โดย Capacity Factor ที่กำหนดร้อยละ 16 คิดเป็นจำนวนชั่วโมงเท่ากับ 3.84 ชั่วโมงต่อวัน ทั้งนี้ Capacity Factor ของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจะขึ้นอยู่กับประเภทพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

โครงสร้างราคา

SAAM-SP1 ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ซึ่งมีรายละเอียดอัตราซื้อไฟฟ้าโดย กฟภ. ดังนี้

(1) ปริมาณพลังไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor ร้อยละ 16 จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT เท่ากับ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง คงที่ตลอดระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

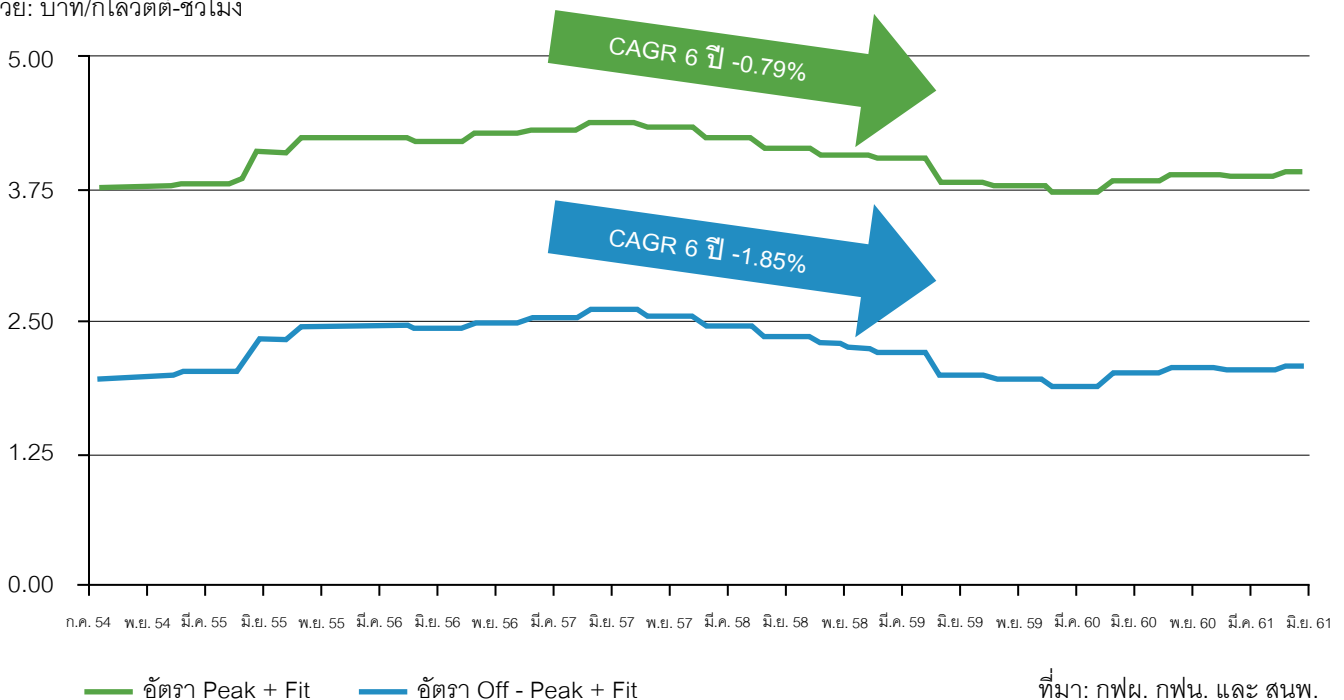
(2) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

Capacity Factor ร้อยละ 16 จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่งระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลท์ (อัตราขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้ กฟภ. รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) แต่อัตราซื้อไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องไม่เกินอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ ในปี 2561 ค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลท์ และค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย ที่หักค่าใช้จ่ายตามที่นโยบายที่รัฐบาลกำหนดสำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์เท่ากับ 2.82 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ในแต่ละปี กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าในอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT เท่ากับ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงในปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor ที่กำหนดจนครบก่อน สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนเกิน Capacity Factor ที่กำหนด กฟภ. จะรับซื้อในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่กำหนดข้างต้น และจะต้องไม่เกินอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยที่ผ่านมารองรับพลังงานแสงอาทิตย์โครงการ SAAM-SP1 ของบริษัทฯ ดำเนินการผลิตไฟฟ้าในส่วนเกิน Capacity Factor กำหนดในช่วงเดือนธันวาคม ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

อัตราค่าไฟฟ้า รวมค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับราคาอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย กรกฎาคม 2554 – มิถุนายน 2561

หน่วย: บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง



การตลาดและการแข่งขัน

กลยุทธ์การแข่งขัน

บริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการแข่งขันและขยายธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย รวมถึงลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในและต่างประเทศ โดยมุ่งเน้นพัฒนาโครงการที่สร้างผลตอบแทนที่ดีเพื่อผลประโยชน์สูงสุดในระยะยาวแก่ผู้มีส่วนได้เสีย บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์เพื่อใช้ในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าว ได้แก่

(1) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโครงการใหม่เพื่อจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง รวดเร็ว และมีอัตราส่วนความสำเร็จในการพัฒนาโครงการสูงขึ้น

- การพัฒนาโครงการตรงความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

กลุ่มบริษัทฯ มีผู้บริหารและบุคลากรที่มีประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญในธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยแผนกพัฒนาธุรกิจจะทำงานร่วมกับแผนกพัฒนาโครงการและประสานงานในการนำความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมายมาศึกษาวิเคราะห์ และคัดเลือกโครงการที่มีความเป็นไปได้ในการลงทุนตามความต้องการที่แตกต่างกันของลูกค้าแต่ละราย รวมถึงแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ และติดตามนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง

- การเลือกที่ตั้งโครงการ

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการคัดเลือกทำเลที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในและต่างประเทศ โดยพิจารณาจากปัจจัยสำคัญ ได้แก่

- ทำเลที่ตั้งโครงการอยู่ใกล้จุดเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายของการไฟฟ้า เพื่อควบคุมต้นทุนในการลงทุนค่าติดตั้งสายส่งที่จะถูก

เชื่อมต่อกับระบบของผู้รับซื้อไฟฟ้า และลดการสูญเสียพลังงานที่จะเกิดขึ้นขณะส่งไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ

- เลือกพื้นที่ที่สามารถพัฒนาและบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม โดยกลุ่มบริษัทฯ จะศึกษาถึงสภาพภูมิประเทศ ความเสี่ยงจากภัยทางธรรมชาติ และความสามารถในการขนส่งและจัดเก็บเชื้อเพลิงอย่างเพียงพอและต่อเนื่อง และ

- ผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมอยู่ในมาตรฐานตามหน่วยงานที่กำกับดูแลกำหนด

- การเลือกใช้เทคโนโลยี

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเลือกใช้เทคโนโลยีและอุปกรณ์ที่นำเชื่อถือ เป็นที่ยอมรับ และเหมาะสมกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท และสามารถส่งมอบได้ทันตามความต้องการ ภายในต้นทุนที่เหมาะสมต่อผลตอบแทนจากการลงทุน และเป็นเทคโนโลยีที่ได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ และ/หรือสถาบันการเงิน

- การเพิ่มประสิทธิภาพในการพัฒนาโครงการ

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินการพัฒนาโครงการให้รวดเร็วยิ่งขึ้น โดยจะพิจารณาว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือที่ปรึกษาที่เกี่ยวข้องแบบแยกภายในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปพัฒนา ที่มีความถนัดในแต่ละลักษณะงานมาร่วมกันเพื่อพัฒนาโครงการที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปพัฒนาหรือลงทุน (แล้วแต่กรณี) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินการให้ประสบผลสำเร็จอย่างรวดเร็ว และเพิ่มอัตราส่วนความสำเร็จในการพัฒนาโครงการเพื่อการจำหน่ายให้สูงขึ้น อีกทั้งยังสามารถควบคุมค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการให้เหมาะสมกับลักษณะงานพัฒนาได้อย่างมีประสิทธิภาพ

- เข้าพัฒนาในโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาจากผู้พัฒนาโครงการรายอื่น

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการแสวงหาโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาของผู้พัฒนาโครงการรายอื่น ซึ่งอาจไม่มีความพร้อมในการดำเนินการพัฒนาโครงการต่อไปได้เนื่องจากหลายปัจจัย อาทิ ขาดประสบการณ์ และ/หรือขาดสภาพคล่องในการดำเนินงานต่อ เป็นต้น เพื่อนำโครงการดังกล่าวมาพัฒนาต่อจากผู้พัฒนาโครงการรายอื่นต่อไป

(2) ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่มีศักยภาพ

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเพิ่มรายได้จากการลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยอาจพิจารณาเข้าลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่กลุ่มบริษัทฯ พัฒนาเอง หรือเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากบุคคลภายนอก ทั้งที่อยู่ระหว่างการศึกษา อยู่ระหว่างพัฒนา อยู่ระหว่างการก่อสร้าง หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ทั้งนี้ การเข้าลงทุนเอง หรือการเข้าซื้อกิจการดังกล่าว ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของผลตอบแทนและโอกาสทางธุรกิจที่จะได้รับ โดยกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสำคัญ

(3) ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการศึกษาเข้าร่วมทุนกับบริษัทอื่น ซึ่งประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับงานพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายอย่างครบวงจร เช่น ธุรกิจจัดหาวัตถุดิบเชื้อเพลิง ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงชีวมวล และธุรกิจให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M) เป็นต้น

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

บริษัทฯ จำแนกประเภทของกลุ่มลูกค้าเป้าหมายตามประเภทธุรกิจ ดังนี้

ประเภทธุรกิจ	กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย
1. ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	กลุ่มลูกค้าผู้ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และลูกค้าองค์กรภาคเอกชน ซึ่งแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียน ทั้งในและต่างประเทศ
2. ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย	
3. ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	กลุ่มลูกค้าหน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม หรือลูกค้าองค์กรภาคเอกชนผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประกอบกิจการไฟฟ้า ทั้งในและต่างประเทศ

ช่องทางการจัดจำหน่าย

บริษัทฯ จำแนกประเภทของช่องทางการจัดจำหน่ายตามประเภทธุรกิจ ดังนี้

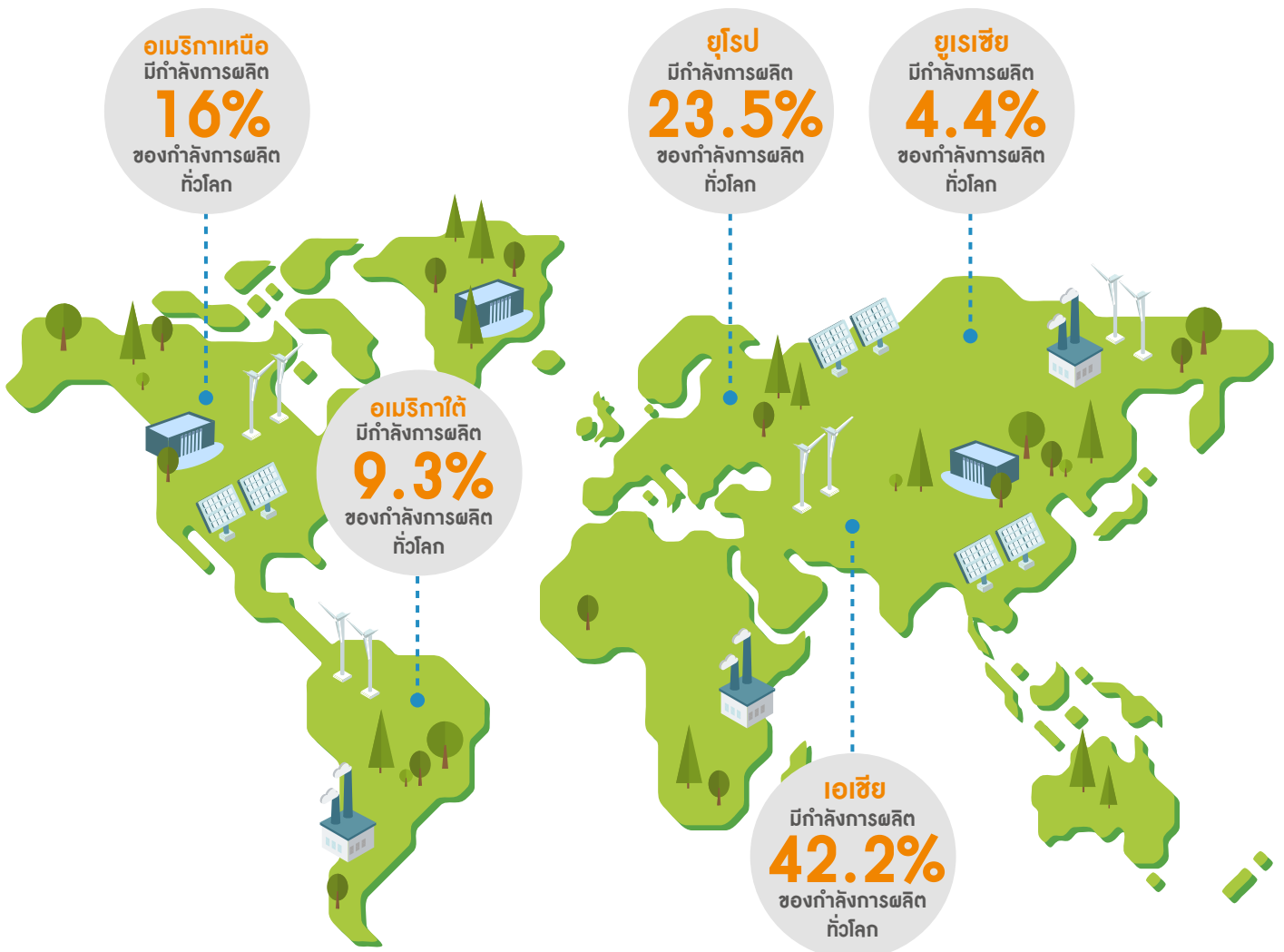
ประเภทธุรกิจ	ช่องทางการจัดจำหน่าย
1. ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	กลุ่มบริษัทฯ ติดต่อกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมายโดยตรง โดยทีมงานของบริษัทฯ จะทำการสอบถามความต้องการที่แตกต่างกันของลูกค้าแต่ละรายในเบื้องต้น ดำเนินการศึกษาและพัฒนาโครงการตามลักษณะโครงการที่ลูกค้าสนใจที่จะลงทุน และนำเสนอโครงการต่อลูกค้าเพื่อพิจารณาผ่านกระบวนการอนุมัติการลงทุนของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย
2. ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย	
3. ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่หน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม หรือลูกค้าองค์กรภาคเอกชนผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประกอบกิจการไฟฟ้า ทั้งในและต่างประเทศ ผ่านมาตรวัดหน่วยวัดไฟฟ้า ณ จุดจำหน่ายไฟฟ้า

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน 1

ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง เมื่อสิ้นปี 2560 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลกมีจำนวน 2,179 กิกะวัตต์ มีกำลังการผลิตติดตั้งใหม่ 167 กิกะวัตต์ ภูมิภาคที่มีกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนสูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่

- (1) เอเชียมีกำลังการผลิตเท่ากับ 919 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.2 ของกำลังการผลิตทั่วโลก โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งใหม่เพิ่มขึ้น 106 กิกะวัตต์ ซึ่งเป็นภูมิภาคที่มีอัตราการเติบโตสูงสุดด้วย
- (2) ยุโรปมีกำลังการผลิตเท่ากับ 512 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.5 มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 24 กิกะวัตต์
- (3) อเมริกาเหนือมีกำลังการผลิตเท่ากับ

- 348 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.0 มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 16 กิกะวัตต์
- (4) อเมริกาใต้มีกำลังการผลิตเท่ากับ 202 กิกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.3 มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 9 กิกะวัตต์ และ
- (5) ยูเรเชียมีกำลังการผลิตเท่ากับ 96 กิกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.4 มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 4.9 กิกะวัตต์

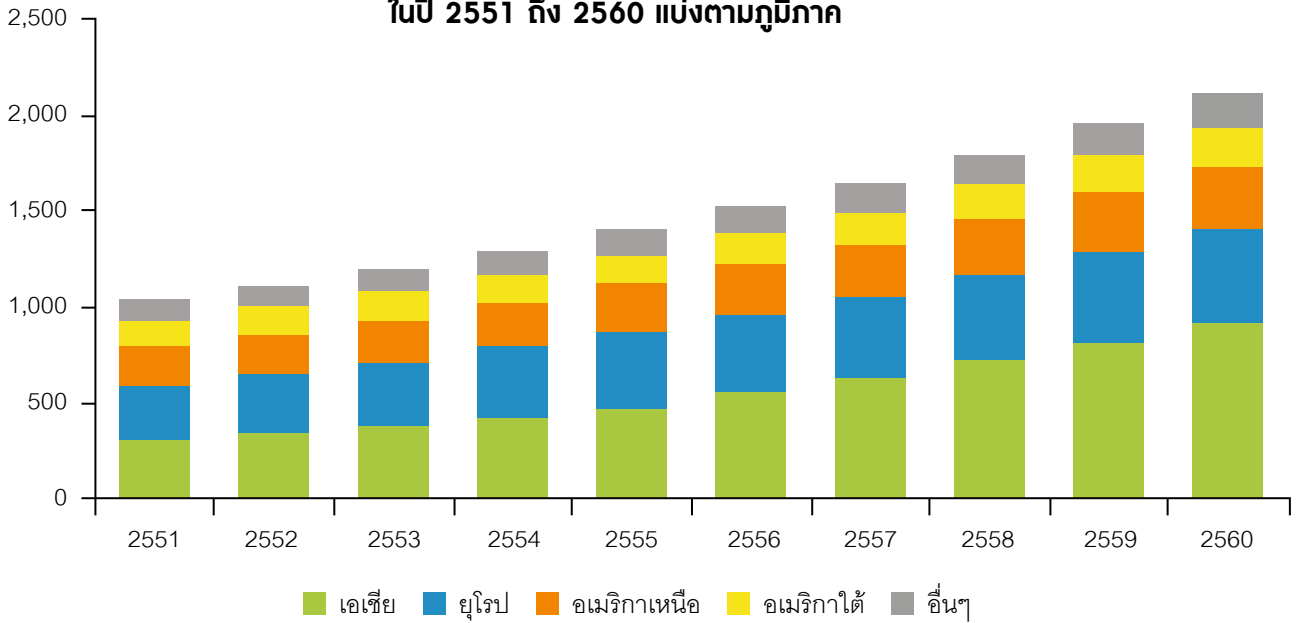


หมายเหตุ

(1) ข้อมูลภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันจัดทำขึ้นโดยรวบรวมจากเอกสารซึ่งได้รับการเผยแพร่ต่อสาธารณชน และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์ของภาครัฐและภาคเอกชน และ/หรือแปลจากสื่อสิ่งพิมพ์สาธารณะ รวมถึงแหล่งข้อมูลอุตสาหกรรมที่เปิดเผยเป็นข้อมูลสาธารณะ ข้อมูลตัวเลขบางรายการในเอกสารส่วนนี้ได้รับการปิดเศษให้เป็นเลขถ้วน นอกจากนี้ ข้อมูลคาดการณ์และข้อมูลประมาณการในส่วนนี้ เป็นข้อมูลที่รวบรวมมาจากแหล่งข้อมูลสาธารณะ และ/หรือสื่อสิ่งพิมพ์สาธารณะ ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขที่แหล่งข้อมูลใช้ในการคาดการณ์ บริษัทฯ มิได้รับรองว่าแหล่งข้อมูลดังกล่าวถูกต้องและครบถ้วน เนื่องจากบริษัทฯ มิได้รับการรับรองอย่างเป็นทางการจากแหล่งข้อมูลดังกล่าว

หน่วย: กิกะวัตต์

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก ในปี 2551 ถึง 2560 แบ่งตามภูมิภาค



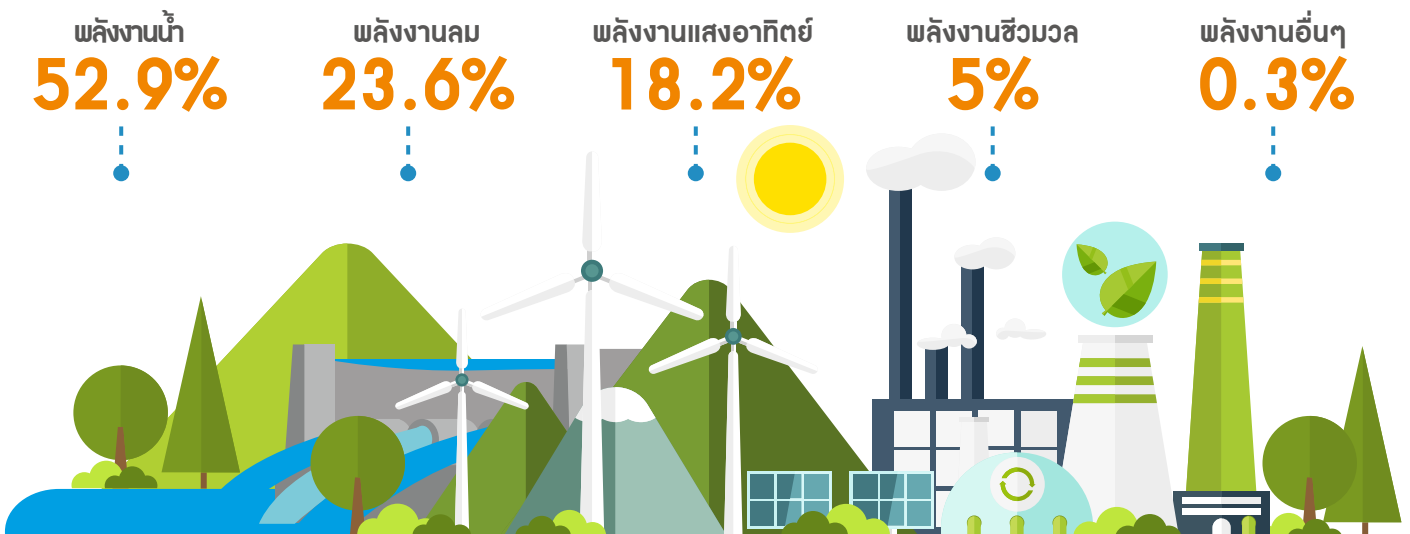
ที่มา: Renewable Energy Statistics 2018, International Renewable Energy Agency

เมื่อสิ้นปี 2560 พลังงานน้ำมีสัดส่วนสูงสุด โดยมีกำลังการผลิตอยู่ที่ 1,152 กิกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 52.9 รองลงมาคือ พลังงานลม 514 กิกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 23.6 พลังงานแสงอาทิตย์ 397 กิกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 18.2 และ พลังงานชีวมวล 109 กิกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ

5.0 พลังงานแสงอาทิตย์มีการขยายตัวสูงสุด ด้วยกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น 94 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.0 รองลงมาคือ พลังงานลมเพิ่มขึ้น 47 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 พลังงานชีวมวลเพิ่มขึ้น 5 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 และพลังงานน้ำเพิ่มขึ้น 21 กิกะวัตต์

หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ การขยายตัวของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนยังคงได้รับแรงหนุนส่วนใหญ่จากกำลังการผลิตติดตั้งใหม่ของพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมซึ่งรวมกันคิดเป็นร้อยละ 85 ของกำลังการผลิตติดตั้งใหม่ทั้งหมด

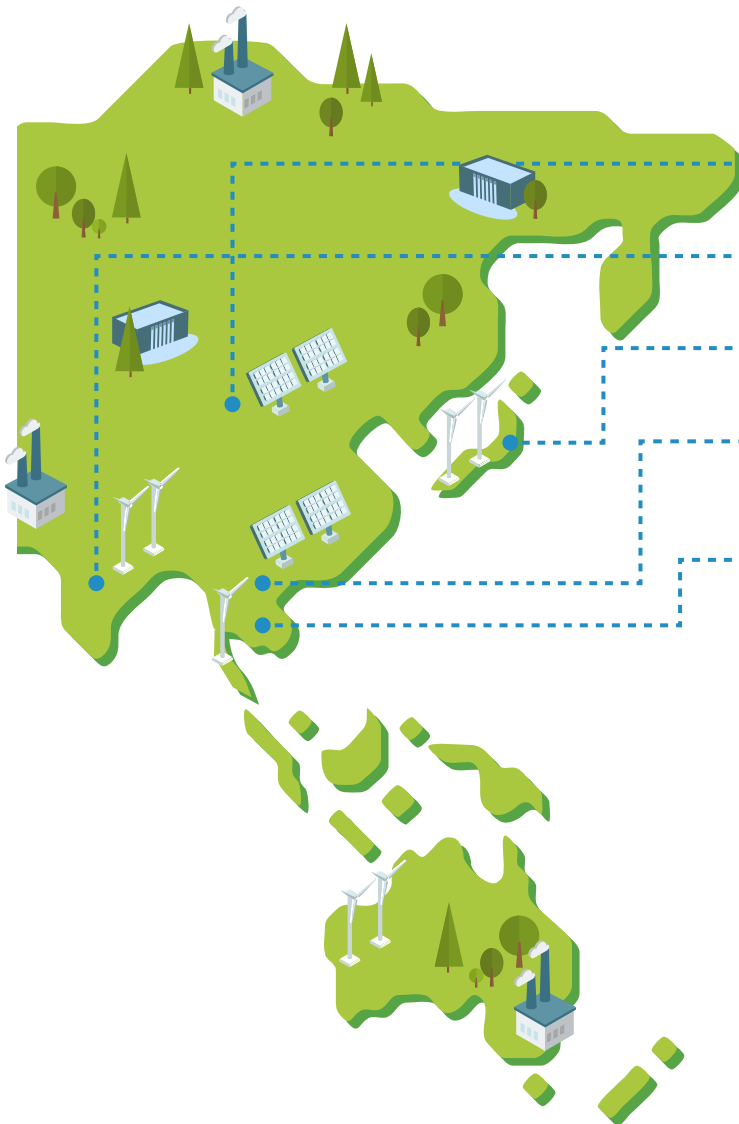
สัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลกในปี 2560 แบ่งตามประเภท



ในปี 2560 ประเทศจีนมีกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนสูงสุดในภูมิภาคอยู่ที่ 619 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67.4 ของกำลังการผลิตในภูมิภาคเอเชีย รองลงมาคือ ประเทศอินเดียอยู่ที่ 106 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.6 ประเทศญี่ปุ่น

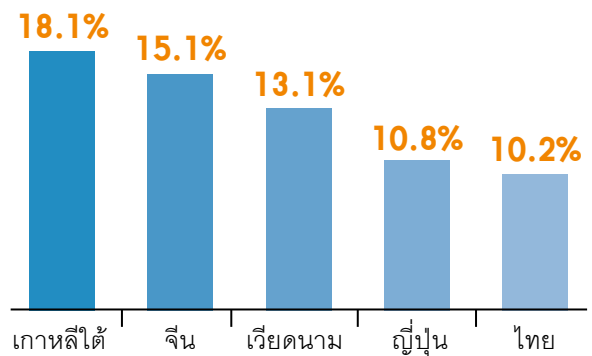
อยู่ที่ 83 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.0 ประเทศเวียดนามอยู่ที่ 18 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 สำหรับประเทศไทยอยู่ที่อันดับที่ 6 มีกำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนอยู่ที่ 10 กิกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 ขณะที่ประเทศที่มีอัตราการ

ขยายตัวต่อปีสูงสุด 5 อันดับแรกในช่วง 10 ที่ผ่านมา ได้แก่ เกาหลีใต้ จีน เวียดนาม ญี่ปุ่น และไทย โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีอยู่ที่ ร้อยละ 18.1 15.1 13.1 10.8 และ 10.2 ตามลำดับ



อันดับ		กำลังการผลิตในภูมิภาคเอเชีย/กิกะวัตต์	สัดส่วนการผลิตในภูมิภาคเอเชีย
1	จีน	619	67.4%
2	อินเดีย	106	11.6%
3	ญี่ปุ่น	83	9.0%
4	เวียดนาม	18	2.0%
6	ไทย	10	1.0%

ประเทศที่มีอัตราการขยายตัวต่อปีสูงสุด 5 อันดับแรกในช่วง 10 ที่ผ่านมา



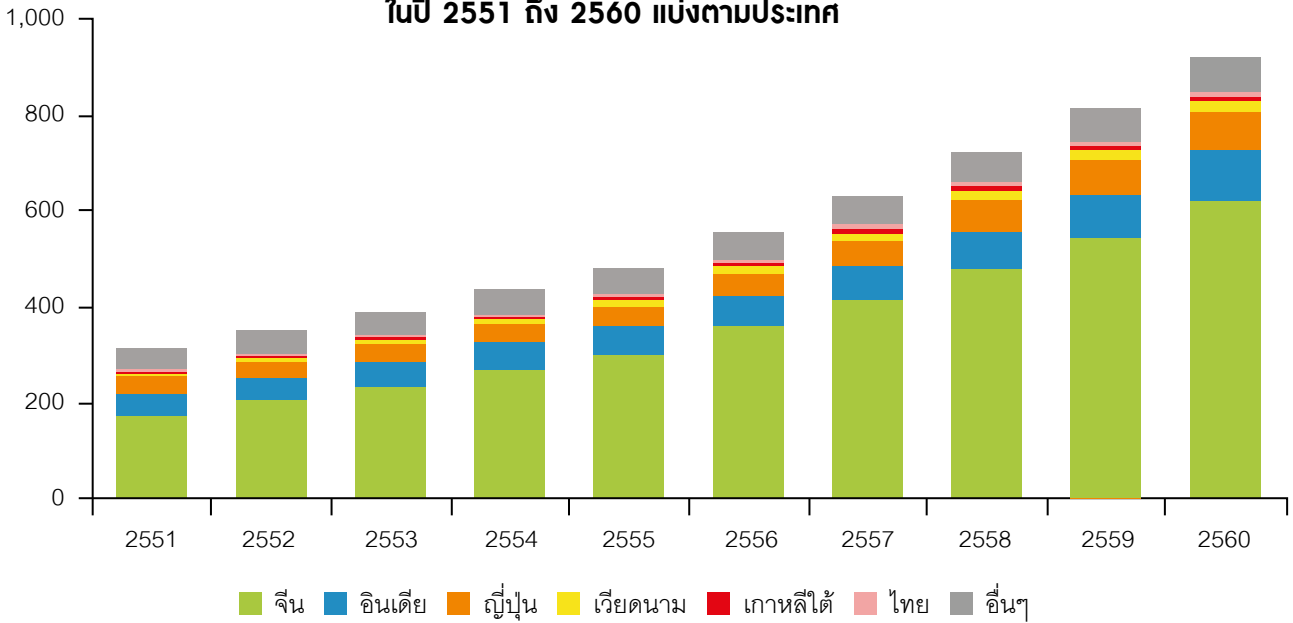
เอเชียเป็นภูมิภาคที่มีการเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลและพลังงานแสงอาทิตย์สูงสุด โดยประเทศจีนมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลเพิ่มขึ้น 2.1 กิกะวัตต์ รองลงมาคือ ประเทศอินเดียเพิ่มขึ้น 0.5 กิกะวัตต์ และประเทศไทยเพิ่ม

ขึ้น 0.4 กิกะวัตต์ ขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลในยุโรปและอเมริกาใต้เพิ่มขึ้น 1.0 และ 0.5 กิกะวัตต์ ตามลำดับ สำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เอเชียยังเป็นภูมิภาคที่มีการขยายตัวสูงสุด เพิ่มขึ้น 72 กิกะวัตต์ ประกอบด้วย

ประเทศจีน มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 53 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.0 ในประเทศอินเดียเพิ่มขึ้น 9.6 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 และประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น 7 กิกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0

หน่วย: กิกะวัตต์

ปริมาณกำลังไฟฟ้าจากการผลิตพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย ในปี 2551 ถึง 2560 แบ่งตามประเทศ



ที่มา: Renewable Energy Statistics 2018, International Renewable Energy Agency

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันภายในประเทศญี่ปุ่น

(1) อุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

ในปี 2554 เกิดเหตุการณ์อุบัติเหตุโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ฟูกูชิมะไดอิจิ หลังจากเหตุแผ่นดินไหวและสึนามิครั้งใหญ่ ส่งผลให้โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ที่เหลือเกือบทั้งหมดในประเทศญี่ปุ่นต้องปิดดำเนินการชั่วคราวเพื่อทดสอบความปลอดภัย รัฐบาลญี่ปุ่นจึงได้ออกนโยบายและมาตรการหลายรูปแบบเพื่อสร้างความมั่นคงและเสถียรภาพทางด้านพลังงาน โดยกระจายประเภทแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง และพัฒนาแหล่งพลังงานภายในประเทศ ซึ่งหนึ่งในนโยบายและมาตรการพัฒนาแหล่งพลังงานภายในประเทศที่สำคัญคือการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยการสนับสนุนด้านกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และการวิจัยและพัฒนาเพื่อลดต้นทุนการดำเนินการของผู้ประกอบการ เป็นต้น

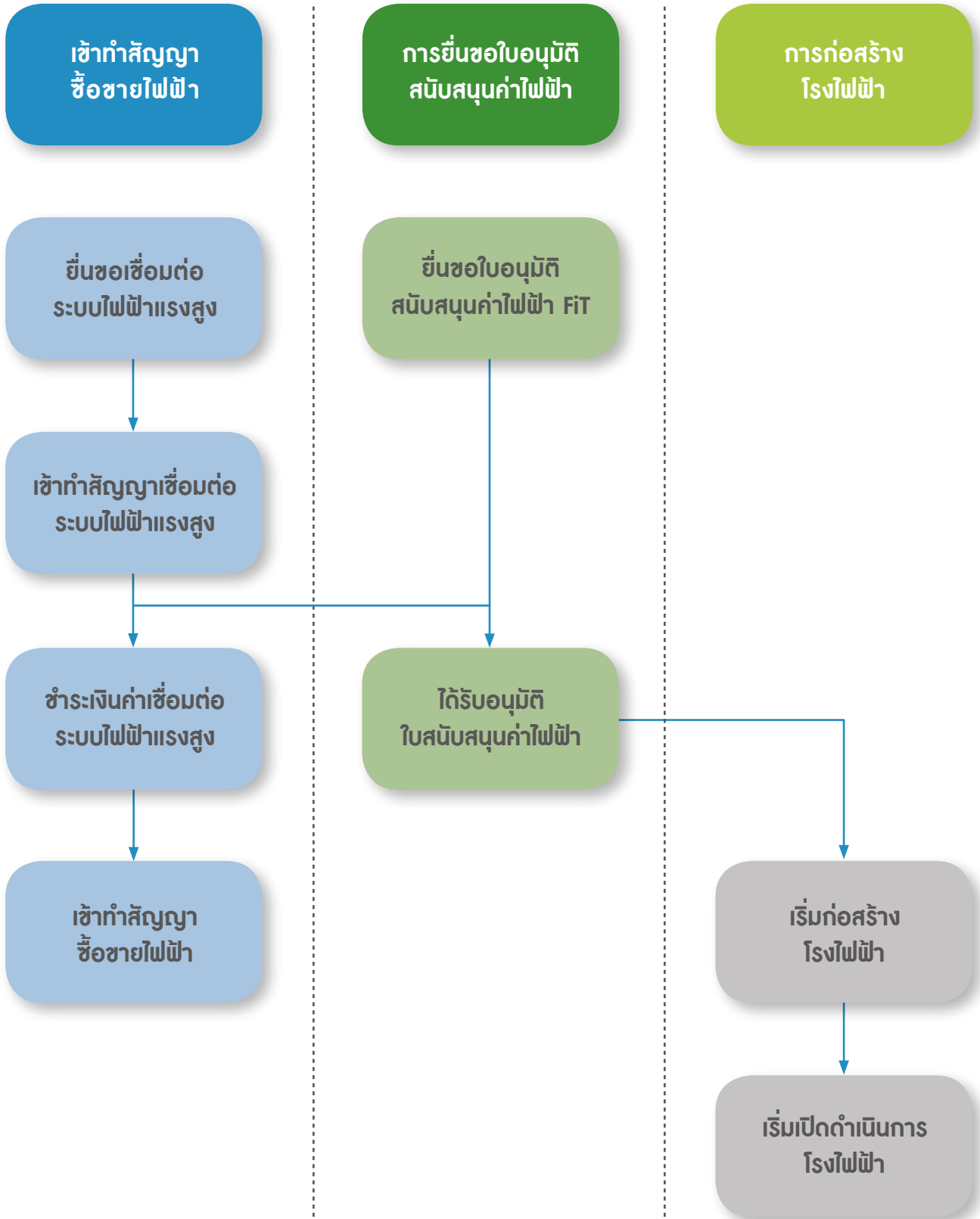
ในปี 2555 ประเทศญี่ปุ่นได้ประกาศใช้

พระราชบัญญัติการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (The Act on Special Measures Concerning Procurement of Electricity from Renewable Energy Sources by Electric Utilities) โดยกำหนดกรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff: FIT) สำหรับพลังงานหมุนเวียน ซึ่งกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าต้องรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในราคาและระยะเวลาที่กำหนดโดย METI โดยในแต่ละปี METI จะกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT รายปี หรือทุกเดือนมีนาคม ทั้งนี้ METI มีแนวทางที่จะปรับเปลี่ยนการกำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าใหม่เป็นทุก 6 เดือน หรือทุกเดือน เมษายน และเดือนตุลาคม โดยการกำหนดอัตรา FIT นั้นจะพิจารณาจากต้นทุนตามปกติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า และอัตรากำไรที่เหมาะสมซึ่งผู้ผลิตพลังงานหมุนเวียนควรจะได้รับ โดยอัตรา FIT นั้นอาจมีความแตกต่างกันตามประเภทของพลังงานหมุนเวียน ประเภทเชื้อเพลิง รูปแบบการติดตั้งอุปกรณ์ และขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

นอกจากนี้ METI จะกำหนดระยะเวลาของการรับซื้อไฟฟ้าภายใต้ระบบ FIT อันมีวิธีการในการกำหนด และเกณฑ์ในการพิจารณาเช่นเดียวกับกรณีของอัตรา FIT ข้างต้น และมีข้อที่ต้องพิจารณาเพิ่มเติมในเรื่องของระยะเวลาตามมาตรฐานนับแต่วันที่โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเริ่มทำการจนถึงวันที่โรงไฟฟ้านั้นต้องเปลี่ยนเครื่องจักร หรือได้รับการซ่อมแซม

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นที่จะดำเนินการภายใต้ระบบ FIT นั้น จะต้องได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้าจาก METI โดยในแต่ละปีผู้ขออนุญาตสามารถขออนุญาตได้ตลอด และจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในแต่ละปีเพื่อขอและดำรงสถานะการเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตดังกล่าว อาทิ จะต้องมีการขออนุญาตเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection) จากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในแต่ละภูมิภาค และอาจจะต้องเริ่มดำเนินการภายในระยะเวลาที่กำหนดหลังจากได้รับอนุมัติใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้าดังกล่าว ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแต่ละปีที่ได้รับการอนุมัติ

กรอบการขออนุญาตระบบ FiT ในประเทศญี่ปุ่น



ที่มา: Market Report Renewable Energy, Japanese External Trade Organization

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 METI กำหนดแนวทางอัตราค่าการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของโครงการที่ได้รับอนุมัติภายหลังจากปี 2561 หรือเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2561 เป็นต้นไป ภายใต้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ดังนี้

แนวทางราคาการรับซื้อไฟฟ้า FiT ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ประเภทแหล่งพลังงาน	ประเภทการรับซื้อ		ราคาการรับซื้อ ต่อ 1 กิโลวัตต์-ชั่วโมง				ระยะเวลาการรับซื้อ
			ปี 2560 (1 เม.ย. 2560 - 31 มี.ค. 2561)	ปี 2561 (1 เม.ย. 2561 - 31 มี.ค. 2562)	ปี 2562 (1 เม.ย. 2562 - 31 มี.ค. 2563)	ปี 2563 (1 เม.ย. 2563 - 31 มี.ค. 2564)	
พลังงานแสงอาทิตย์	< 10 กิโลวัตต์	ไม่ต้องติดตั้งอุปกรณ์ควบคุม	28 เยน	26 เยน	24 เยน	-	10 ปี
		ต้องติดตั้งอุปกรณ์ควบคุม	30 เยน	28 เยน	26 เยน	-	10 ปี
	≥ 10 กิโลวัตต์ แต่ไม่น้อยกว่า 2,000 กิโลวัตต์		21 เยน+ภาษี	18 เยน+ภาษี	-	-	20 ปี

หมายเหตุ การรับซื้อพลังงานแสงอาทิตย์ที่ ≥ 2,000 กิโลวัตต์ ภายหลังจากเดือนตุลาคมปี 2560 เป็นต้นไป จะใช้รูปแบบการรับซื้อโดยการประมูล (Bidding) ซึ่งมีระยะเวลาการรับซื้อ เท่ากับ 20 ปี

พลังงานลม	≥ 20 กิโลวัตต์		21 เยน + ภาษี	20 เยน + ภาษี	19 เยน + ภาษี	18 เยน + ภาษี	20 ปี
	ทดแทน (Replacement) ≥ 20 กิโลวัตต์		18 เยน + ภาษี	17 เยน + ภาษี	16 เยน + ภาษี	16 เยน + ภาษี	20 ปี
พลังงานน้ำ	< 200 กิโลวัตต์		34 เยน + ภาษี				20 ปี
	≥ 200 กิโลวัตต์ แต่ไม่น้อยกว่า 1,000 กิโลวัตต์		29 เยน + ภาษี				20 ปี
	≥ 1,000 กิโลวัตต์ แต่ไม่น้อยกว่า 5,000 กิโลวัตต์		27 เยน + ภาษี				20 ปี
	≥ 5,000 กิโลวัตต์ แต่ไม่น้อยกว่า 30,000 กิโลวัตต์		20 เยน + ภาษี				20 ปี
พลังงานความร้อนใต้พิภพ	< 15,000 กิโลวัตต์		40 เยน + ภาษี				15 ปี
	ทดแทน (Replacement) < 15,000 กิโลวัตต์	เปลี่ยนเครื่องจักรและอุปกรณ์ใหม่ทั้งหมด	30 เยน + ภาษี				15 ปี
		ใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์เดิม	19 เยน + ภาษี				15 ปี

ประเภทแหล่งพลังงาน	ประเภทการรับซื้อ	ราคารับซื้อ ต่อ 1 กิโลวัตต์-ชั่วโมง				ระยะเวลา รับซื้อ
		ปี 2560 (1 เม.ย. 2560 - 31 มี.ค. 2561)	ปี 2561 (1 เม.ย. 2561 - 31 มี.ค. 2562)	ปี 2562 (1 เม.ย. 2562 - 31 มี.ค. 2563)	ปี 2563 (1 เม.ย. 2563 - 31 มี.ค. 2564)	
พลังงาน ความร้อน ได้พิภพ	≥ 15,000 กิโลวัตต์	26 เยน + ภาษี				15 ปี
	ทดแทน (Replacement) ≥ 15,000 กิโลวัตต์	เปลี่ยนเครื่องจักร และอุปกรณ์ใหม่ ทั้งหมด	20 เยน + ภาษี			15 ปี
		ใช้เครื่องจักร และอุปกรณ์เดิม	12 เยน + ภาษี			15 ปี
พลังงาน ชีวมวล	วัสดุไม้ทั่วไป < 10,000 กิโลวัตต์	24 เยน + ภาษี		-	20 ปี	

หมายเหตุ สำหรับการรับซื้อพลังงานชีวมวลจากวัสดุไม้ทั่วไปที่ ≥10,000 กิโลวัตต์ ภายหลังจากปี 2561 หรือเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2561 เป็นต้นไป จะใช้รูปแบบการรับซื้อโดยการประมูล (Bidding) ซึ่งมีระยะเวลาการรับซื้อ 20 ปี

ที่มา: Ministry of Economy, Trade and Industry

แนวทางราคารับซื้อไฟฟ้า FIT ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล แบ่งตามประเภทวัตถุดิบเชื้อเพลิง

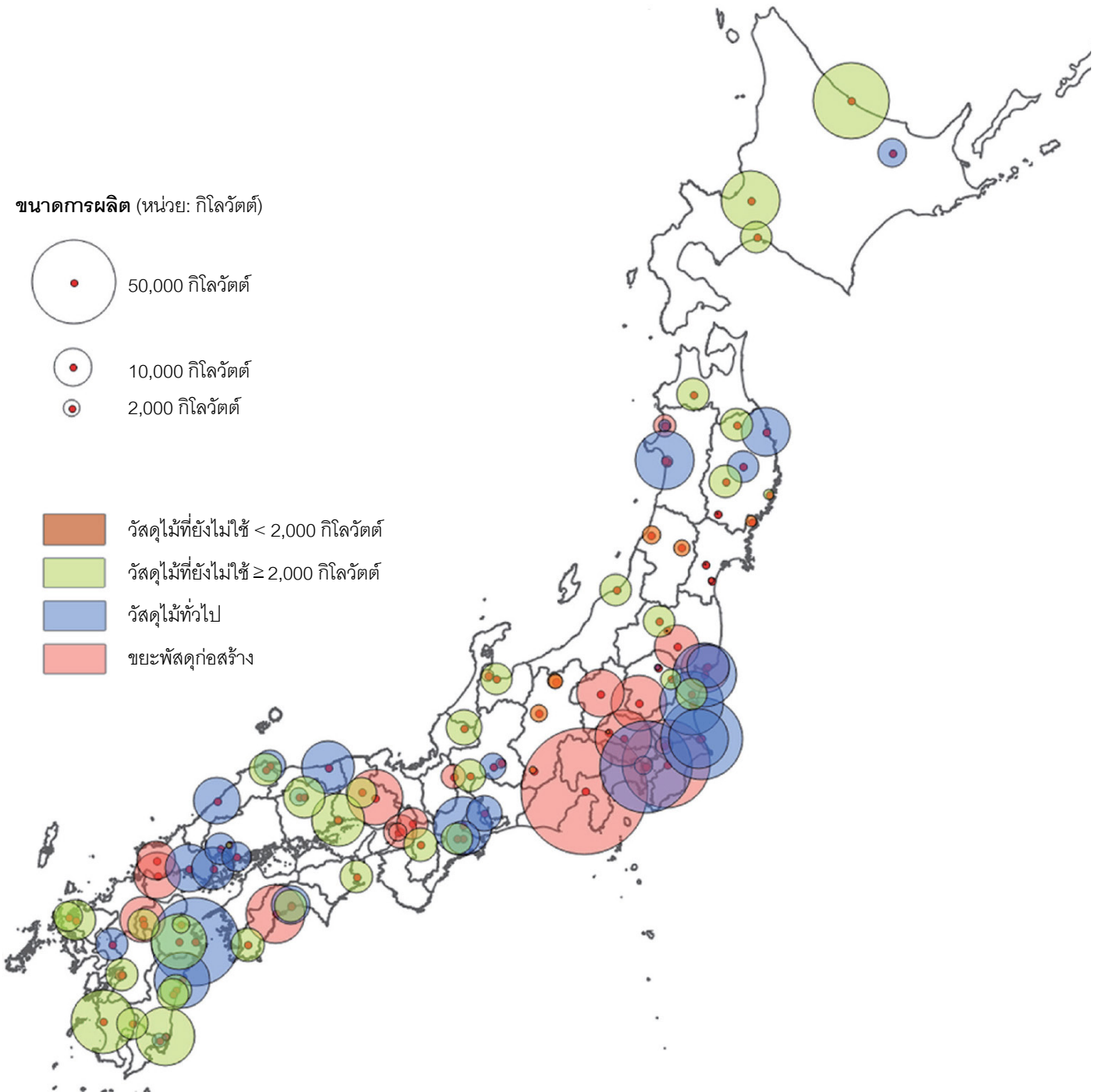
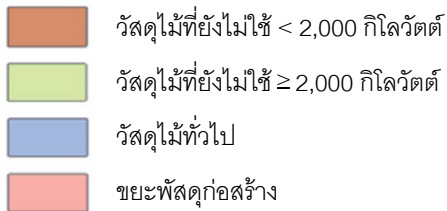
ประเภท วัสดุ	ประเภทการรับซื้อ	ราคารับซื้อ ต่อ 1 กิโลวัตต์-ชั่วโมง				ระยะเวลา รับซื้อ
		ปี 2560 (1 เม.ย. 2560 - 31 มี.ค. 2561)	ปี 2561 (1 เม.ย. 2561 - 31 มี.ค. 2562)	ปี 2562 (1 เม.ย. 2562 - 31 มี.ค. 2563)	ปี 2563 (1 เม.ย. 2563 - 31 มี.ค. 2564)	
วัสดุไม้ทั่วไป	< 10,000 กิโลวัตต์	24 เยน + ภาษี		-	20 ปี	
วัสดุไม้ ที่ยังไม่ใช้งาน	≥ 2,000 กิโลวัตต์	32 เยน + ภาษี			20 ปี	
	< 2,000 กิโลวัตต์	40 เยน + ภาษี			20 ปี	
ขยะพืสดอกสั้ว		13 เยน + ภาษี			20 ปี	
ขยะทั่วไป ชีวมวลอื่นๆ		17 เยน + ภาษี			20 ปี	
ก๊าซชีวภาพ		39 เยน + ภาษี			20 ปี	

หมายเหตุ สำหรับการรับซื้อพลังงานชีวมวลจากวัสดุไม้ทั่วไปที่ ≥10,000 กิโลวัตต์ ภายหลังจากปี 2561 หรือเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2561 เป็นต้นไป จะใช้รูปแบบการรับซื้อโดยการประมูล (Bidding) ซึ่งมีระยะเวลาการรับซื้อ 20 ปี

ที่มา: Ministry of Economy, Trade and Industry

พื้นที่ในประเทศญี่ปุ่นที่ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้าประเภทพลังงานชีวมวล
ภายใต้รูปแบบ FiT แบ่งตามประเภทวัสดุ

ขนาดการผลิต (หน่วย: กิโลวัตต์)



ที่มา: Japan Woody Bioenergy Association based on a document released by the Agency for Natural Resources and Energy, 2017

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับการอนุมัติใหม่ (ยกเว้น พลังงานแสงอาทิตย์รูปแบบการรับซื้อโดยการประมูล (Bidding)) ภายหลังจากปี 2561 หรือเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2561 เป็นต้นไป METI กำหนดแนวทางของขอบเขตระยะเวลาในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังจากได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า โดยแบ่งตามประเภทแหล่งพลังงาน ดังนี้

ประเภทแหล่งพลังงาน	ขอบเขตระยะเวลาในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	ภายใน 4 ปี
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำขนาดกลางและเล็ก	ภายใน 7 ปี
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนใต้พิภพ	ภายใน 4 ปี
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	ภายใน 4 ปี

ที่มา: Ministry of Economy, Trade and Industry

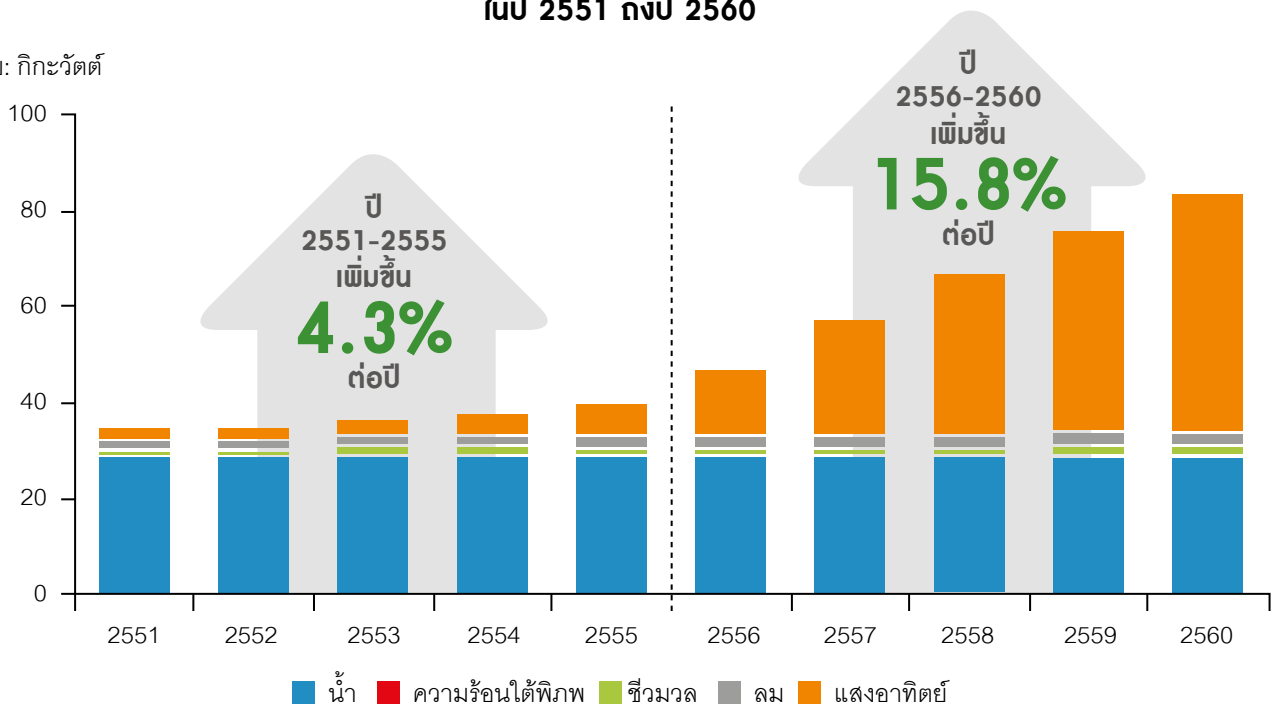
ทั้งนี้ โครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power และโครงการ SAAM Oita 02 Biomass Power ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19,900 กิโลวัตต์ และ 19,900 กิโลวัตต์ ตามลำดับได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ประเภทวัสดุไม้ทั่วไปแล้ว เมื่อวันที่

27 มีนาคม 2561 ที่อัตราซื้อที่ 24 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา กำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่นมีการขยายตัวอย่างโดดเด่น จากการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ซึ่งมีผลใช้บังคับ

ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 เป็นต้นมา ซึ่งมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปีของกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 4.3 ระหว่างปี 2551-2555 เป็นร้อยละ 15.8 ระหว่างปี 2556-2560

กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น ในปี 2551 ถึงปี 2560

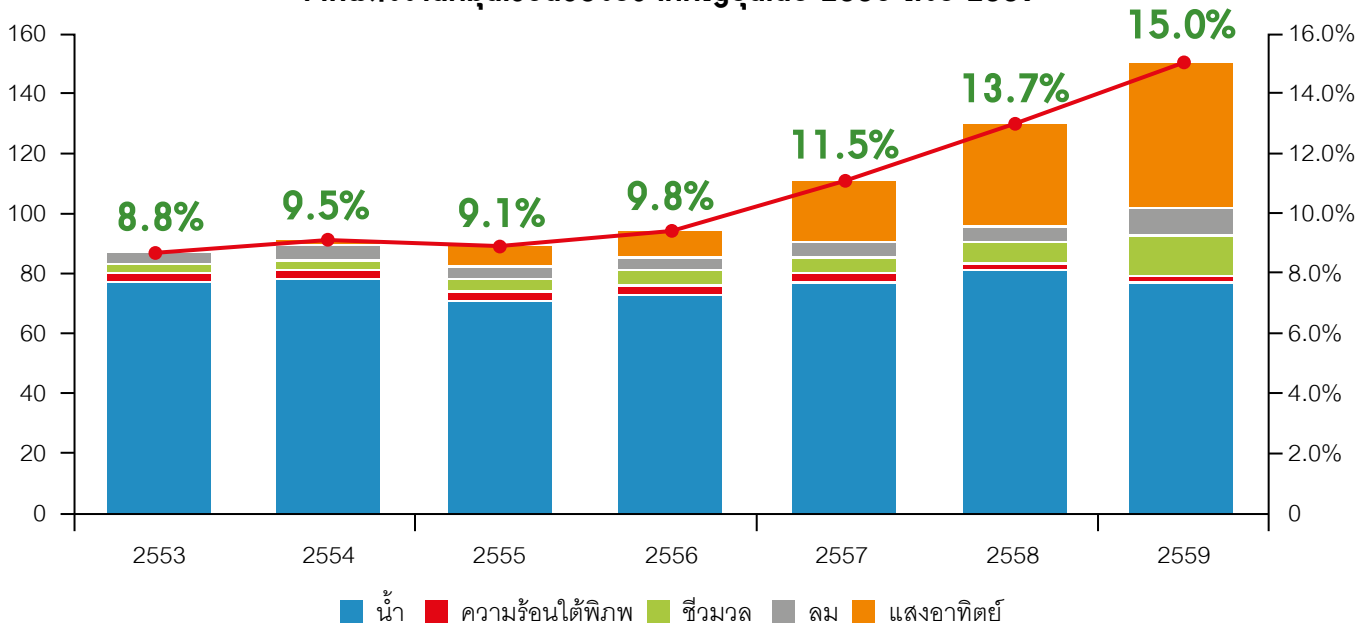
หน่วย: กิกะวัตต์



ที่มา: Renewable Energy Statistics 2018, International Renewable Energy Agency

ปริมาณและสัดส่วนการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่นในปี 2553 ถึงปี 2559

หน่วย: เทระวัตต์ - ชั่วโมง



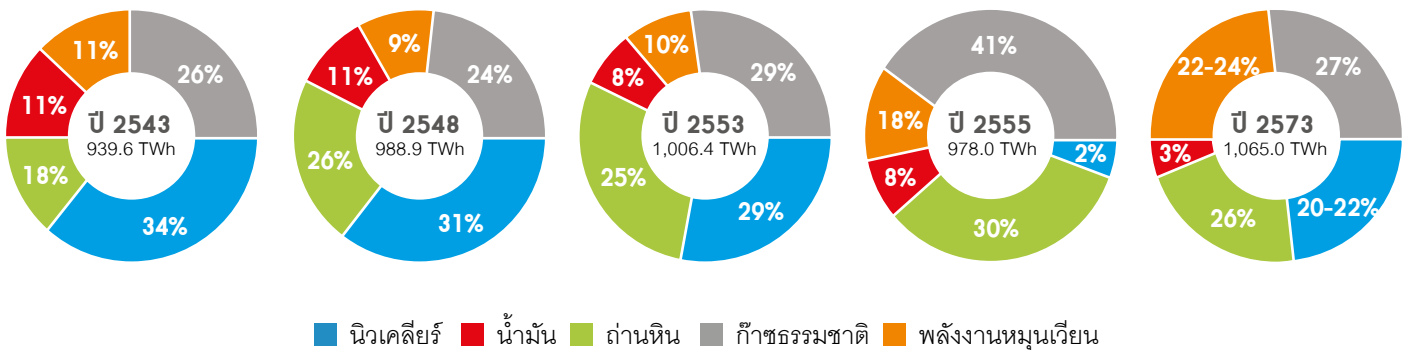
ที่มา: Renewable Energy Statistics 2018, International Renewable Energy Agency

METI มีแผนระยะยาวในการพัฒนาแหล่งพลังงานและความต้องการพลังงานในปี 2573 (Energy Mix) โดยวางเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2573 ที่มาจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเหลว คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27.0 รองลงมาคือ ถ่านหิน ร้อยละ 26.0 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 22.0 - 24.0 นิวเคลียร์ ร้อยละ 20.0 - 22.0 และน้ำมัน ร้อยละ 3.0 เพื่อให้บรรลุพันธกิจในการสร้างความมั่นคงทางพลังงาน ประสิทธิภาพทางเศรษฐกิจ

และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในประเทศ รัฐบาลญี่ปุ่นจึงได้กำหนดกลยุทธ์ 3 ข้อ ได้แก่ (1) เสริมสร้างความปลอดภัยสภาพทางพลังงาน (2) ใช้พลังงานอย่างประหยัดและพัฒนาพลังงานหมุนเวียนโดยพิจารณาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการขยายอัตราการเติบโต และ (3) คำนึงถึงผลประโยชน์ของส่วนรวม เช่น ความเพียงพอด้านพลังงาน การลดต้นทุนการผลิต และการเปิดเสรีทางการค้าและการสนับสนุนการแข่งขันที่

เป็นธรรมและโปร่งใส ทั้งนี้ ภายหลังจากประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 11.0 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้ารวมในปี 2543 เป็นร้อยละ 18.4 ในปี 2558 และคาดว่าจะเพิ่มเป็นร้อยละ 22.0-24.0 ในปี 2573

สัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่นในอดีต และเป้าหมายในปี 2573

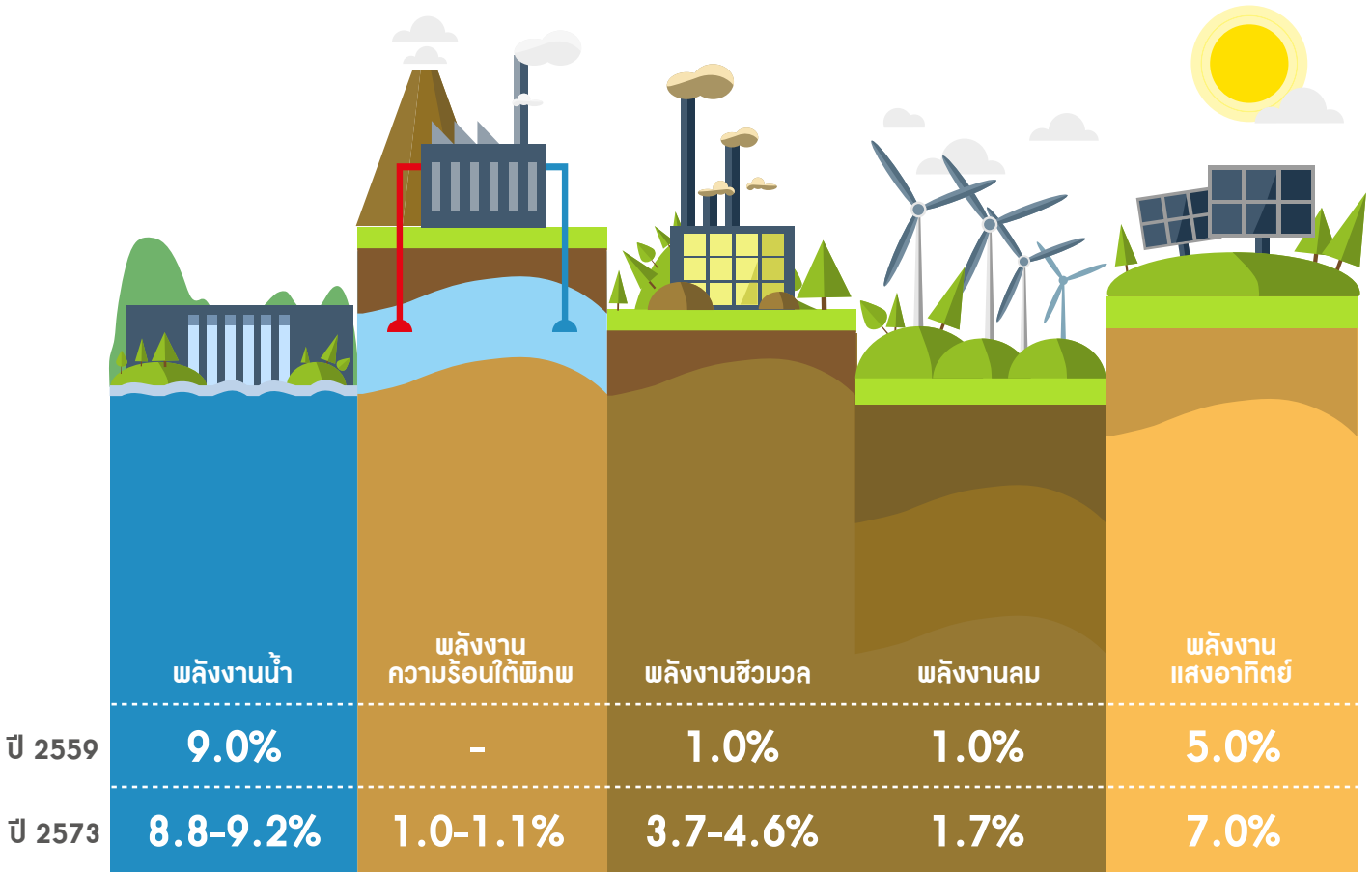


หมายเหตุ TWh คือ เทระวัตต์-ชั่วโมง

ที่มา: Renewable Energy Institute และ The Federation of Electric Power Companies of Japan

ทั้งนี้ สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2573 คาดว่าจะมาจากพลังงานน้ำ ร้อยละ 8.8-9.2 รองลงมา คือ พลังงานแสงอาทิตย์ ร้อยละ 7.0 พลังงานชีวมวล ร้อยละ 3.7-4.6 พลังงานลม ร้อยละ 1.7 และพลังงานความร้อนใต้พิภพ ร้อยละ 1.0-1.1

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น ในปี 2559 และเป้าหมายในปี 2573



ที่มา: Renewable Energy Institute และ The Federation of Electric Power Companies of Japan

(2) ภาวะการแข่งขันของผู้พัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

ภายหลังการประกาศใช้กรอบการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ในปี 2555 กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง สาเหตุหลักเนื่องจากการเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ ผู้ประกอบการในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น มีทั้งรูปแบบเป็นผู้นำ

กิจการในโรงไฟฟ้าที่พัฒนาในกลุ่มบริษัทของตนเองเป็นหลัก หรือเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายให้กับบริษัทเจ้าของกิจการ ทั้งที่เป็นบริษัทท้องถิ่นและบริษัทขนาดใหญ่ อย่างไรก็ตาม การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนต้องอาศัยความพร้อมหลายด้าน ซึ่งกลุ่มบริษัท มักยุทธศาสตร์ในการดำเนินการพัฒนาโครงการให้รวดเร็ว และตอบสนองความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย โดยมีทีม

งานและพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในแต่ละลักษณะงานมาร่วมกันพัฒนาโครงการที่กลุ่มบริษัท เข้าไปพัฒนา เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินการให้ประสบผลสำเร็จอย่างรวดเร็ว อีกทั้งยังสามารถควบคุมต้นทุนในการพัฒนาโครงการให้เหมาะสมกับอัตราผลตอบแทนที่กลุ่มลูกค้าเป้าหมายคาดหวัง ซึ่งช่วยสร้างข้อได้เปรียบในการแข่งขันและคาดว่าจะสามารถเติบโตไปพร้อมกับโอกาสทางธุรกิจได้ในอนาคต

ปัจจัย ความเสี่ยง

ความเสี่ยง ด้านการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจ (1) จัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (2) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย และ (3) ลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยปัจจุบัน กลุ่มบริษัท เป็นผู้ลงทุนจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินเพื่อให้ บริษัท บางกอก ไชลาร์พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย (“กลุ่ม BSP”) ใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์บริเวณโครงการตามระยะเวลาของสัญญา โดยมีภาระให้บริการแก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินของกลุ่ม BSP ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 17 โครงการ และลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทยที่ดำเนินการโดยกลุ่มบริษัท และเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 1

โครงการ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 2.0 เมกะวัตต์ ซึ่งดำเนินการโดย SAAM-SP1 นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังอยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย ทั้งนี้ ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัท สรุปดังนี้

1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการจัดหาสถานที่ตั้งโครงการ และให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์บริเวณโครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามระยะเวลาของสัญญาแก่ลูกค้ากลุ่ม BSP จำนวน 17 โครงการ และมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งดำเนินการโดย SAAM-SP1 จำนวน 1 โครงการ ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ดังสรุปได้ตามตาราง

งบการเงินรวม	สำหรับ ปี 2558 (ล้านบาท)	ร้อยละ	สำหรับ ปี 2559 (ล้านบาท)	ร้อยละ	สำหรับ ปี 2560 (ล้านบาท)	ร้อยละ	สำหรับ ปี 2561 (ล้านบาท)	ร้อยละ
--------------	--------------------------------	--------	--------------------------------	--------	--------------------------------	--------	--------------------------------	--------

รายได้จากการดำเนินงาน

กลุ่ม BSP	30.76	99.77	55.41	76.39	54.92	76.43	54.92	76.79
กฟภ.	0.07	0.23	17.12	23.61	16.94	23.57	16.60	23.21
รวม	30.83	100.00	72.53	100.00	71.86	100.00	71.52	100.00

เนื่องจากรายได้จากการดำเนินงานส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัท มาจากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งโครงการและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามระยะเวลาของสัญญาแก่ลูกค้ากลุ่ม BSP โดยกลุ่มบริษัท ได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุน และสัญญาความร่วมมือกับกลุ่ม BSP เพื่อจัดหาสถานที่เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนที่ดินที่กลุ่มบริษัท

เป็นผู้เช่า และให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าว จำนวนรวม 17 โครงการ แบ่งออกเป็น 17 สัญญา โดยสัญญาของแต่ละโครงการมีอายุตั้งแต่วันเข้าทำสัญญาจนถึงวันครบกำหนดระยะเวลาของสัญญา กล่าวคือ 20 หรือ 25 ปี (แล้วแต่กรณี) นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ดังนั้น หากในอนาคตลูกค้ากลุ่ม BSP บอกลีกสัญญา

ก่อนวันครบกำหนดตามสัญญาอันเนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญา อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเป็นรายโครงการ และให้บริการแก่ลูกค้ากลุ่ม BSP ซึ่งเป็นผู้ประกอบการธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้แนวคิดของความเป็นพันธมิตรทางธุรกิจต่อกัน โดยที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ลงทุนจัดหาที่ดินสำหรับใช้เป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในขณะที่กลุ่ม BSP เป็นเจ้าของและเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าบนที่ดินดังกล่าว โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. รองรับ ทั้งที่เป็นระบบ Adder ซึ่งมีอายุสัญญาตั้งแต่ 1 ปี หรือ 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี หรือ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และระบบ FIT ซึ่งมีระยะเวลาเสนอขายตามสัญญา 25 ปี (แล้วแต่กรณี) และไม่สามารถเปลี่ยนแปลงจุดรับซื้อไฟฟ้าได้ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีการควบคุมดูแลและติดตามการดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติงานประจำแต่ละโครงการผ่านการรายงานผลปฏิบัติงานเป็นประจำ โดยมีวิศวกรจัดเก็บข้อมูลเพื่อจัดทำรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายเดือนตลอดจนประสานงานเพื่ออำนวยความสะดวกและรักษาความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ากลุ่มดังกล่าว

อนึ่ง กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจโดยการเพิ่มรายได้จากการประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนให้แก่ลูกค้ารายอื่น เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ทั้งนี้ ในอดีต กลุ่มบริษัทฯ มีการว่าจ้างให้บริการจากกลุ่ม BSP สำหรับงานรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ งานจัดหาอุปกรณ์หลักและงานให้บริการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SAAM-SP1 ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ที่ก่อสร้างเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และมีการว่าจ้าง BSP เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาสำหรับโครงการดังกล่าวเป็นประจำ โดยกลุ่ม

บริษัทฯ มีการประเมินผลการปฏิบัติงานเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้ ในอนาคตหากกลุ่มบริษัทฯ มีการว่าจ้างผู้รับเหมา หรือผู้ให้บริการภายนอก กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการให้มีการพิจารณาคัดเลือกผู้ค้าหรือผู้รับเหมาตามเกณฑ์และขั้นตอนที่กำหนดไว้

1.2 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าน้อยราย

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการประกอบธุรกิจจากการเข้าทำสัญญาระยะยาวกับกลุ่มลูกค้า 2 ราย ได้แก่ กลุ่ม BSP และ กฟภ. โดยเป็นรายได้จากการจัดหาสถานที่ตั้งโครงการ และให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์บริเวณโครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินตามสัญญาร่วมลงทุนและสัญญาความร่วมมือกับกลุ่ม BSP จำนวน 17 โครงการ แบ่งออกเป็น 17 สัญญา ซึ่งเป็นสัญญาระยะยาว โดยสัญญาของแต่ละโครงการมีอายุตั้งแต่วันเข้าทำสัญญาจนถึงครบกำหนดระยะเวลาของสัญญา กล่าวคือ 20 ปี หรือ 25 ปี (แล้วแต่กรณี) นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ระบบ FIT โดยมีอายุสัญญา 25 ปี จำนวน 1 โครงการ

ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายน้อยราย หากในอนาคตลูกค้าซึ่งเป็นผู้สัญญาดังกล่าวบอกเลิกสัญญา ก่อนวันครบกำหนดตามสัญญาอันเนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญา และกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถหาลูกค้ารายใหม่หรือหารายได้ทดแทนได้ อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเป็นรายโครงการ และมีแนวทางการลดความเสี่ยงโดยการควบคุมดูแลและติดตามการดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติงานประจำแต่ละโครงการ เพื่อให้เป็นไปตามเงื่อนไข

หรือข้อกำหนดของสัญญาที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประสานงานเพื่ออำนวยความสะดวกและรักษาความสัมพันธ์อันดีกับผู้รับบริการ ในส่วนของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ มีกลไกในการควบคุมดูแลและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ โดยวิศวกรแผนกปฏิบัติการและซ่อมบำรุงของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปตามเงื่อนไข หรือข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายแสวงหาโอกาสทางธุรกิจโดยการเพิ่มรายได้จากการประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนให้แก่ลูกค้ารายอื่น เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าจำนวนน้อยราย

1.3 ความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทฯ อาจถูกบอกเลิกสัญญาให้เช่าที่ดินระยะยาวโดยเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดินก่อนวันครบกำหนดตามสัญญา และจากการไม่ได้รับการต่อสัญญาเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาตามสัญญาเช่า

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งโครงการ และให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์บริเวณโครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินของกลุ่ม BSP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 17 โครงการ โดยมีที่ดินเป็นกรรมสิทธิ์ของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 10 โครงการ และที่ดินซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีสิทธิในการใช้ที่ดิน จำนวน 7 โครงการ ซึ่งได้ทำสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวกับเจ้าของที่ดินซึ่งเป็นบุคคลภายนอกซึ่งไม่มีความสัมพันธ์ใดๆ กับผู้ถือหุ้น กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ และจดทะเบียนสิทธิการเช่าต่อสำนักงานที่ดินเพื่อการประกอบธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยตกลงให้มีอายุสัญญาเช่าตั้งแต่ 18 – 25 ปี หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนโครงการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ระหว่างกลุ่มบริษัทฯ กับกลุ่ม BSP สิ้นสุดลง รายละเอียดสรุปได้ดังนี้

โครงการ	อายุสัญญาเช่าที่ดิน	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า ¹	ระยะเวลาตามสัญญาร่วมลงทุน ²	วันสิ้นสุดตามสัญญาร่วมลงทุน
1. โครงการอ่างทอง	20 ปี	8 ม.ค. 2571 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	10 ก.พ. 2572
2. โครงการเพชรบุรี	18 - 22 ปี	21 ธ.ค. 2570, 7 ม.ค. 2573, 26 ส.ค. 2573 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	9 ก.พ. 2572
3. โครงการลพบุรี 1	20 ปี	20 ก.ค. 2571 20 ต.ค. 2571 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	24 พ.ค. 2573
4. โครงการลพบุรี 4	25 ปี	28 เม.ย. 2578 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	3 เม.ย. 2575
5. โครงการลพบุรี 5	25 ปี	28 เม.ย. 2578 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	4 ต.ค. 2574
6. โครงการลพบุรี 6	25 ปี	28 ก.ค. 2578 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	21 ก.พ. 2576
7. โครงการอุบล	25 ปี	9 พ.ค. 2579 หรือเมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง	20 ปี นับจาก COD	19 มี.ค. 2575

หมายเหตุ

(1) วันสิ้นสุดตามสัญญาเช่าของแต่ละสัญญา

(2) มีอายุตั้งแต่ช่วงดำเนินงานขออนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จนถึงระยะเวลาจำนวนปีที่ระบุในสัญญาดังกล่าว นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”)

ถึงแม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ ได้จัดระเบียบการเช่าตลอดอายุสัญญาเช่าต่อสำนักงานที่ดิน กลุ่มบริษัทฯ ยังอาจมีความเสี่ยงหากเจ้าของที่ดินบอกเลิกสัญญาเช่าก่อนกำหนดอันเนื่องมาจากการทำผิดข้อตกลงหรือเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเช่า ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อ การให้บริการตามสัญญาร่วมลงทุนแก่กลุ่ม BSP และอาจส่งผลกระทบต่อผล การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัย สำคัญ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการ ควบคุมดูแลการชำระเงินค่าเช่าให้เป็นไปตาม ที่สัญญากำหนด ตลอดจนควบคุมและติดตาม การปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ที่ทำการดูแล รักษาความเรียบร้อยของสภาพที่ดิน ทรัพย์สิน และอุปกรณ์ที่นำไปติดตั้งบนที่ดินเพื่อให้เป็น ไปตามเงื่อนไข/ข้อกำหนดของสัญญาที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ แม้ว่าคู่สัญญาจะมีเจตนา รมณเให้ระยะเวลาการเช่าสิ้นสุดเมื่อ สัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง สัญญาเช่าที่ดิน ระหว่างกลุ่มบริษัทฯ กับเจ้าของที่ดินระบุให้ ระยะเวลาการเช่าสิ้นสุดลงเมื่อถึงวันสิ้นสุด สัญญาเช่าตามที่กำหนดในสัญญาเช่า หรือ เมื่อสัญญาร่วมลงทุนสิ้นสุดลง โดยมีได้ระบุ เป็นลายลักษณ์อักษรชัดเจนให้ถือเอาวันที่เกิด ขึ้นภายหลังเป็นวันสิ้นสุดระยะเวลาการเช่า ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาเช่าที่ดินจำนวน หนึ่งภายใต้โครงการอ่างทอง โครงการเพชรบุรี และโครงการลพบุรี 1 ที่ระบุวันสิ้นสุดสัญญา เช่าก่อนวันสิ้นสุดตามสัญญาร่วมลงทุน กลุ่ม บริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงอาจไม่ได้รับการ ต่อสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวเมื่อถึงวันสิ้นสุด สัญญาเช่าตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะส่งผล กระทบต่อการให้บริการตามสัญญาร่วมลงทุน

แก่กลุ่ม BSP และอาจส่งผลกระทบต่อผล การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้ รายได้จากการให้บริการสำหรับโครงการ อ่างทอง โครงการเพชรบุรี และโครงการลพบุรี 1 สำหรับปี 2561 เท่ากับ 1.93 ล้านบาท 3.93 ล้านบาท 2.98 ล้านบาท ตามลำดับ รวม เท่ากับ 8.84 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.36 ของรายได้รวมจากการดำเนินงาน

1.4 ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขันใน ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

การประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรง ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายของกลุ่ม บริษัทฯ นั้นค่อนข้างขึ้นอยู่กับภาวะและแนว โนมของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งใน และต่างประเทศ ซึ่งมีทั้งผู้ดำเนินการที่

ดำเนินการพัฒนาโครงการตั้งแต่เริ่มแรกเอง ผู้ดำเนินกิจการที่มีการศึกษาพัฒนาโครงการร่วมกับผู้พัฒนาโครงการภายนอกที่มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ และผู้ดำเนินกิจการที่ซื้อโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนา หรือโครงการโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เป็นต้น

กลุ่มบริษัท จึงมีความเสี่ยงที่อาจต้องเผชิญกับภาวะการแข่งขันในธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายกับผู้ดำเนินกิจการที่ดำเนินการพัฒนาโครงการเอง และผู้ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายรายอื่น อย่างไรก็ตาม การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนนั้น ผู้พัฒนาโครงการจะต้องมีความรู้และความเชี่ยวชาญหลายด้าน อาทิ ความสามารถในการจัดหาที่ดินเป็นที่ตั้งโครงการ การขออนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจ การพัฒนาโครงการให้เหมาะสมกับผลตอบแทนที่คาดหวัง รวมถึงจะต้องมีความพร้อมทางด้านเงินทุนหมุนเวียนเพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย ซึ่งแตกต่างจากผู้ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าบางรายที่อาจมีข้อจำกัดในด้านความคล่องตัวในการพัฒนาโครงการและดำเนินการในขั้นตอนต่างๆ จึงช่วยสร้างข้อได้เปรียบและโอกาสทางธุรกิจของกลุ่มบริษัท ได้

1.5 ความเสี่ยงจากภาวะที่ลูกค้าของธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายมีอำนาจต่อรอง

เนื่องจากกลุ่มลูกค้าเป้าหมายของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่เป็นกลุ่มผู้ดำเนินกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และกลุ่มลูกค้าองค์กรภาคเอกชนที่แสวงหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่มีเงินทุน และอาจมีกระบวนการขั้นตอนในการดำเนินการพิจารณาและการอนุมัติที่รัดกุม

และใช้ระยะเวลา กลุ่มบริษัท จึงอาจมีความเสี่ยงจากการที่กลุ่มลูกค้ามีอำนาจต่อรอง ซึ่งอาจมีการเจรจา และพิจารณาตัดสินใจในเรื่องต่างๆ เช่น เงื่อนไข ราคา และระยะเวลาที่ค่อนข้างรัดกุม โดยเฉพาะในกรณีที่เป็นการพิจารณาลงทุนในโครงการขนาดใหญ่ ซึ่งเป็นความเสี่ยงเช่นเดียวกับผู้พัฒนาโครงการทั่วไปในอุตสาหกรรม

อย่างไรก็ดี กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของบริษัท จะให้ความสำคัญกับผลสำเร็จและคุณภาพของงานเป็นหลัก และอาจมิได้มีความต้องการเป็นผู้พัฒนาโครงการเอง เนื่องจากอาจมีจุดคุ้มทุนในการดำเนินงานที่สูงกว่า หรืออาจมีข้อจำกัดบางประการ ประกอบกับกลุ่มบริษัท มีความพร้อมและประสบการณ์ด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และมีกลยุทธ์ในการนำความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย มาศึกษา วิเคราะห์ และคัดเลือกโครงการที่มีความเป็นไปได้ในการลงทุนตามความต้องการที่แตกต่างกันของลูกค้าแต่ละราย ตลอดจนมีการพัฒนาพันธมิตรทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น กลุ่มบริษัท จึงเชื่อมั่นว่าจะสร้างความมั่นใจให้แก่ลูกค้า และสร้างโอกาสในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อเสนอขายต่อกลุ่มลูกค้าเป้าหมายได้เป็นผลสำเร็จ

1.6 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

1.6.1 ความเสี่ยงจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้น้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

ในการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรม ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าอาจได้รับผลกระทบจากหลายปัจจัย เช่น ปัจจัยความเสี่ยงจากสภาพแวดล้อมภายนอกที่เกี่ยวข้องกับปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์ และปัจจัยความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของระบบการผลิตไฟฟ้า ซึ่งปัจจัยดังสรุปด้านล่าง อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ในปริมาณที่น้อยกว่าที่

คาดการณ์ไว้ อันจะส่งผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท

• ปัจจัยแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

เนื่องจากการผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องอาศัยแสงอาทิตย์เป็นปัจจัยหลัก หากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าปกติ หรือมีสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตกระแสไฟฟ้า อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างเต็มที่ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ซึ่งเป็นความเสี่ยงจากการที่แสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าปกติเช่นเดียวกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรม

อย่างไรก็ดี เนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศที่ตั้งอยู่บนเส้นศูนย์สูตรของโลกทำให้ได้รับความเข้มของแสงอาทิตย์โดยเฉลี่ยสูงตลอดทั้งปี จึงเป็นสถานที่ตั้งที่มีความเหมาะสมต่อการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100 มีกำลังการผลิตโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 2.0 เมกะวัตต์ จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี

• ปัจจัยเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของระบบการผลิตไฟฟ้า

ปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้แก่ (1) การที่ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าที่คาดการณ์ อันเนื่องมาจากอุปกรณ์เสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ หรือแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงเนื่องจากสภาพอากาศร้อนจัด และ (2) การที่โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตจากปัจจัยภายในด้านปัญหาเทคนิคในกระบวนการผลิตไฟฟ้า

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ได้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ดังต่อไปนี้

1) จัดให้มีการรับประกันอุปกรณ์หลักที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

- การรับประกันคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Modules) เป็นระยะเวลา 120 เดือนนับจากวันที่ 31 ธันวาคม 2558 โดยหากอุปกรณ์มีข้อบกพร่องจากการผลิต (Defects in Materials and Workmanship) ผู้จัดหาอุปกรณ์หลักจะดำเนินการให้มีการซ่อมแซมหรือเปลี่ยนอุปกรณ์ภายในระยะเวลา 15 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้ง

- การรับประกันสมรรถภาพของกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Power Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ 31 ธันวาคม 2558 โดยหากค่าพลังงานสูงสุดที่กำหนด (Peak Power Capacity) ต่ำกว่าค่าที่รับประกันไว้ ผู้จัดหาอุปกรณ์หลักจะดำเนินการให้มีการ (ก) ซดเซยพลังงานที่ขาดหายไปโดยการจัดหาแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีรายละเอียด ขนาด และกำลังการผลิตพลังงานที่เท่าเดิมหรือสูงขึ้น แก่ผู้ซื้อเพิ่มเติม หรือ (ข) ซ่อมแซมหรือเปลี่ยนอุปกรณ์ภายในระยะเวลา 15 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้ง

- การรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องแปลงไฟ (Inverter) เป็นระยะเวลา 65 เดือนนับจากวันที่ส่งมอบอุปกรณ์ โดยหากอุปกรณ์มีข้อบกพร่องจากการผลิต (Defects in Materials and Workmanship) ผู้จัดหาอุปกรณ์หลักจะดำเนินการให้มีการเปลี่ยนอุปกรณ์ภายในระยะเวลา 24 ชั่วโมง หากไม่สามารถดำเนินการดังกล่าวได้ ผู้จัดหาอุปกรณ์หลักจะต้องชำระค่าปรับที่อัตรา 31 บาทต่อชั่วโมงการทำงาน (6.00-18.00) ต่อเครื่องแปลงไฟที่มีข้อบกพร่อง โดยจำกัดค่าปรับสูงสุดที่ 7,700 บาทต่อเครื่องแปลงไฟ

- การรับประกันโครงสร้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Support Structure) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่ส่งมอบอุปกรณ์ โดยหากอุปกรณ์มีข้อบกพร่องจากการผลิต (Defects in Materials and Workmanship) ผู้จัดหาอุปกรณ์หลักจะดำเนินการให้มีการซ่อมแซมหรือเปลี่ยนอุปกรณ์

2) จัดให้มีการติดตามผลการดำเนินงาน

ของโรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมงผ่านระบบออนไลน์ (Enspire Power System) และจัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอโดยว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าจากภายนอก เพื่อให้สามารถรับทราบปัญหาและดำเนินการแก้ไขเพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถกลับมาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามปกติ และเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

1.6.2 ความเสี่ยงจากการเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัย

SAAM-SP1 เป็นผู้ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน โดยปัจจุบันได้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าที่มีการดำเนินงานเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 1 โครงการในประเทศไทย โดยหากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัย เช่น แผ่นดินไหว พายุ อุทกภัย อัคคีภัย ในบริเวณที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่จนทำให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้างดงกล่าวต้องหยุดชะงักหรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้ อย่างไรก็ตาม SAAM-SP1 ได้ทำสัญญาประกันภัยตามมาตรฐานอุตสาหกรรม และข้อกำหนดของผู้ให้สินเชื่อเพื่อโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าว (Project Finance) เพื่อคุ้มครองความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน ซึ่งคุ้มครองรวมถึง (1) ความเสียหายต่อทรัพย์สิน (Material Damage Including Machinery and Electrical Breakdown) และ (2) ความเสียหายจากธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งครอบคลุมความเสียหายจากภัยธรรมชาติ เช่น แผ่นดินไหว พายุ อุทกภัย เป็นต้น

1.7 ความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจในประเทศไทย

1.7.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และลงทุนในกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของภาครัฐและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยหากภาครัฐหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลง หรือยกเลิกนโยบาย ข้อกำหนด หรือเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องกับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าและการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน แผนธุรกิจ และแนวทางการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ในอนาคตอย่างมีนัยสำคัญได้

1.7.2 ความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจไม่ครบถ้วน

กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา และการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น พระราชบัญญัติการผังเมือง พ.ศ. 2518 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เป็นต้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องได้อย่างถูกต้องครบถ้วน อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว และได้จัดให้มีบุคลากรที่รับผิดชอบในการศึกษาและติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามเพื่อให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

1.8 ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

1.8.1 ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของความสำเร็จในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย และผลตอบแทนจากการพัฒนาโครงการอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อให้ได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification) หรืออาจเลือกที่จะพัฒนาต่อจนเป็นโครงการที่พร้อมก่อสร้าง (แล้วแต่กรณี) เพื่อเสนอขายโครงการแก่กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย เช่น ผู้ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และลูกค้าองค์กรภาคเอกชนที่มีความสนใจลงทุน เป็นต้น โดยความสำเร็จในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายด้าน เช่น การจัดหาที่ดินที่เหมาะสมสำหรับการพัฒนาโครงการ (Land Procurement) การขออนุมัติเชื่อมต่อบริเวณไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection Approval) การขอใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification) การดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ และการเสนอขายโครงการแก่กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย เป็นต้น โดยในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษา และโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนา โดยได้มีการบันทึกต้นทุนงานโครงการระหว่างทำที่เกิดขึ้นแล้วจำนวนเท่ากับ 10.80 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของความสำเร็จในการดำเนินการพัฒนาโครงการดังกล่าว และความเสี่ยงจากการที่ผลตอบแทนจากการดำเนินการลงทุนและพัฒนาในโครงการดังกล่าวอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรืออาจสูญเสียเงินลงทุนจากการพัฒนาในโครงการดังกล่าว หรืออาจสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่นหากโครงการดังกล่าวไม่ประสบผลสำเร็จ หรืออาจ

เกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากปัจจัยต่างๆ โดยความเสี่ยงดังกล่าวรวมถึงกรณีดังต่อไปนี้

- กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเจรจาและจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินหรือกรรมสิทธิ์ในที่ดิน

- เงินลงทุนในโครงการสูงกว่าที่คาดการณ์ เนื่องจากต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินและ/หรือค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการพัฒนาโครงการสูงกว่าที่คาดการณ์

- กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาเงินทุนเพื่อการพัฒนาโครงการในจำนวนที่เพียงพอ มีต้นทุนการเงินที่เหมาะสมและเงื่อนไขที่ยอมรับได้ ภายในกำหนดเวลาที่เหมาะสม

- กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการให้ได้ รับการอนุญาตหรือใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับพัฒนาโครงการเพื่อการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนดังกล่าว เช่น การได้รับอนุญาตเชื่อมต่อบริเวณไฟฟ้าแรงสูง ใบอนุญาติสนับสนุนค่าไฟฟ้า หนังสือแจ้งผลวงเงินสินเชื่อ (Term Sheet) ใบอนุญาตก่อสร้าง (ถ้ามี) ใบอนุญาตพัฒนาที่ดินเขตป่าไม้ (Forest Development Permit) (ถ้ามี) และผลการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ถ้ามี) ได้ภายในเวลาที่เหมาะสม หรืออาจไม่ได้รับการอนุญาตหรือใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องจากหน่วยงานกำกับดูแล

- การเปลี่ยนแปลงด้านกฎหมาย กฎระเบียบ ภาษี หรือเงื่อนไขใดๆ ที่เกี่ยวข้องที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศนั้นๆ

- การขาดแคลนบุคลากรที่มีความสามารถ

- ความล่าช้าจากการดำเนินการพัฒนาโครงการอันเนื่องมาจากการว่าจ้างผู้ให้บริการภายนอก และความล่าช้าจากการกระบวนการพิจารณาหรือให้การอนุญาตของหน่วยงานหรือฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

- ความล่าช้าจากกระบวนการอนุมัติเงินลงทุนของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

- คู่สัญญาไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันในสัญญา

- กลุ่มบริษัทฯ อาจไม่สามารถแสวงหาและเสนอขายโครงการดังกล่าวต่อกลุ่มลูกค้าเป้าหมายได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรืออาจไม่

สามารถเสนอขายโครงการแก่ลูกค้าได้สำเร็จตามที่คาดการณ์ไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ประเมินความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย รวมถึงประมาณการรายได้ ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับซึ่งอาจเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญตามปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องก่อนการพิจารณาเข้าลงทุนเพื่อพัฒนาโครงการใดๆ ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติโดยคณะกรรมการบริหาร หรือคณะกรรมการบริษัทตามขอบเขตอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการแสวงหาและพัฒนาโครงการให้ตรงตามความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ซึ่งได้แก่ ผู้ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และลูกค้าองค์กรภาคเอกชนที่มีศักยภาพ โดยแผนกพัฒนาธุรกิจจะทำงานร่วมกับแผนกพัฒนาโครงการและประสานงานในการนำความต้องการของกลุ่มลูกค้าเป้าหมายมาศึกษา วิเคราะห์ และคัดเลือกว่าโครงการใดมีความเป็นไปได้ในการลงทุนตามความต้องการที่แตกต่างกันของลูกค้าแต่ละราย มีการติดต่อนำเสนอโครงการให้กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย หรือนักลงทุนรายใหม่อย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง ตลอดจนมีการติดตามทบทวนความคืบหน้าของการพัฒนาโครงการเป็นระยะอย่างใกล้ชิดเพื่อให้เห็นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะสามารถพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อเสนอขายต่อกลุ่มลูกค้าเป้าหมายได้เป็นผลสำเร็จ

1.8.2 ความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในหลายพื้นที่ในประเทศญี่ปุ่นเพื่อเสนอขายโครงการดังกล่าวต่อกลุ่มลูกค้าเป้าหมายที่มีความสนใจ ทั้งนี้ การดำเนินการพัฒนาโครงการดังกล่าวในประเทศญี่ปุ่น ผู้ดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงาน

หมุนเวียนดังกล่าวต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง หากกลุ่มบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องได้อย่างถูกต้องครบถ้วนอาจส่งผลกระทบต่อความสำเร็จของแผนการพัฒนาโครงการเพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าวได้ และอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการไม่สามารถปฏิบัติตามกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องได้อย่างถูกต้องครบถ้วนดังกล่าวได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว และได้จัดให้มีบุคลากรที่รับผิดชอบในการศึกษาและติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามเพื่อให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

1.9 ความเสี่ยงจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อส่งมอบให้แก่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามแผนที่วางไว้

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อส่งมอบโครงการที่พร้อมก่อสร้างให้แก่ลูกค้า 2 ราย เป็นจำนวน 2 โครงการ ตามสัญญาที่กำกับลูกค้าเพื่อกำหนดกรอบข้อตกลงในการพัฒนาและส่งมอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โดยกลุ่มบริษัท จะต้องจัดหาหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอนุมัติวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน และพัฒนาโครงการเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจ เช่น ใบอนุญาตพัฒนาที่ดิน หรือใบอนุญาตพัฒนาที่ดินเขตป่าไม้ หรือการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ถ้ามี) จนเป็นโครงการที่พร้อมก่อสร้าง โดยทั้ง 2 โครงการ ได้แก่ (1) โครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19.90 เมกะวัตต์ และ (2) โครงการ SAAM Oita 02 Biomass Power ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19.90 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการทั้งสองเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลประเภทเดียวกัน ที่มีสถานที่ตั้งโครงการอยู่บริเวณที่ติดกันและกลุ่มบริษัท พัฒนาจน

ได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification) จาก METI แล้ว โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ได้มีการดำเนินงานพัฒนาและติดต่อประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินโครงการสำหรับทั้งสองโครงการไปพร้อมกัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างดำเนินการขอใบอนุญาตสำคัญที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตก่อสร้าง และ/หรือใบอนุญาตพัฒนาที่ดินเขตป่าไม้ (ถ้ามี) และอยู่ในขั้นตอนขอหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอนุมัติวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน ทั้งนี้ในเบื้องต้น กลุ่มบริษัท คาดว่าจะสามารถส่งมอบโครงการดังกล่าวให้แก่ลูกค้าได้ภายในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562 โดยประมาณการระยะเวลาส่งมอบและความสำเร็จของการพัฒนาโครงการดังกล่าวขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย ซึ่งรวมถึงผลการพิจารณาอนุมัติและระยะเวลาที่ใช้ในกระบวนการพิจารณาอนุญาตของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในประเทศญี่ปุ่น ผลการพิจารณาอนุมัติวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน และขั้นตอนการพิจารณารตรวจสอบสถานะโครงการของลูกค้า (ถ้ามี)

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นจนเป็นโครงการที่พร้อมก่อสร้างเพื่อส่งมอบให้แก่ลูกค้าอาจไม่ปฏิบัติตามแผนที่วางไว้ โดยหากกลุ่มบริษัท ไม่สามารถพัฒนาโครงการดังกล่าวเพื่อส่งมอบเป็นผลสำเร็จ หรือมีความล่าช้าในกระบวนการทำงาน หรือการพิจารณาอนุมัติของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือลูกค้า กลุ่มบริษัท อาจได้รับผลกระทบจากการสูญเสียเงินลงทุนจากการพัฒนาในโครงการดังกล่าว หรืออาจสูญเสียโอกาสในการพัฒนา หรือการลงทุนในโครงการอื่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยกำหนดให้มีการติดตามทบทวนความคืบหน้าของการพัฒนาโครงการเป็นระยะอย่างใกล้ชิดเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัท จะสามารถพัฒนาโครงการพร้อมที่ก่อสร้างเพื่อส่งมอบให้แก่ลูกค้าได้เป็นผลสำเร็จเป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้ นอกจากนี้ หากไม่เป็นไปตามแผนที่คาดการณ์ไว้ กลุ่มบริษัท อาจ

พิจารณาจำหน่ายโครงการที่ได้รับการอนุมัติใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification) หรือพิจารณาเข้าร่วมลงทุนในโครงการที่กลุ่มบริษัท ได้พัฒนาตามความเหมาะสมกับประโยชน์ของบริษัท และโอกาสทางธุรกิจที่จะได้รับ โดยกลุ่มบริษัท คำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท เป็นสำคัญ

1.10 ความเสี่ยงจากความไม่ต่อเนื่องของรายได้จากธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น และประเทศอื่นๆ ในทวีปเอเชีย เพื่อเสนอขายให้แก่ลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย โดยในการดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายของกลุ่มบริษัท นั้นมีลักษณะการดำเนินงานเป็นรายโครงการและมีผลตอบแทนขึ้นอยู่กับความสำเร็จของการพัฒนาและการเสนอขายโครงการดังกล่าวแก่ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทเจ้าของกิจการ ดังนั้น หากการพัฒนาโครงการดังกล่าวของกลุ่มบริษัท ไม่ประสบความสำเร็จหรือเกิดความล่าช้า กลุ่มบริษัท จึงมีความเสี่ยงจากความไม่ต่อเนื่องของรายได้ และผลการดำเนินงานจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าว ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี บริษัท ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว และได้มีการศึกษาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการที่มีศักยภาพและโครงการที่กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนจัดให้มีกลไกในการติดตามความคืบหน้าของการพัฒนาโครงการเป็นระยะอย่างใกล้ชิด โดยแผนกพัฒนาโครงการและประสานงานจะรายงานความก้าวหน้าของการศึกษาหรือการพัฒนาโครงการให้คณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัทรับทราบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัท จะสามารถพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าและเสนอขายแก่ลูกค้าเป้าหมายได้เป็นผลสำเร็จ นอกจากนี้ บริษัท ยังได้พยายามแสวงหาโอกาสในการพัฒนา

และ/หรือลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่สามารถให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมและสร้างรายได้และผลดำเนินงานให้แก่บริษัท ได้อย่างต่อเนื่องในระยะยาว

1.11 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

ในการดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายนั้น กลุ่มบริษัท อาจต้องจัดหาเงินลงทุนส่วนหนึ่งเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการจัดหาที่ดิน เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินหรือกรรมสิทธิ์ในที่ดิน และเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อบริเวณไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection) หรือเพื่อดำเนินการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง เพื่อเสนอขายโครงการแก่กลุ่มลูกค้าเป้าหมายต่อไป หากกลุ่มบริษัท ไม่สามารถจัดหาเงินลงทุนดังกล่าวได้ อาจส่งผลให้แผนการพัฒนาโครงการดังกล่าวเกิดความล่าช้า หรือไม่ประสบผลสำเร็จตามที่คาดการณ์ไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการจัดหาเงินลงทุน และใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการจัดสรรแหล่งเงินทุนทั้งจากผลดำเนินงานภายในกลุ่มบริษัทฯ และพยายามแสวงหาแหล่งเงินทุนจากภายนอกกลุ่มบริษัทฯ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแนวทางในการบริหารจัดการกระแสเงินสดในลักษณะของการเจรจาตกลงเงื่อนไขการชำระเงินกับคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มีกระแสเงินสดเพียงพอและสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจ นอกจากนี้ภายหลังจากบริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้นี้ บริษัทฯ คาดว่าบริษัทฯ จะมีสภาพคล่องในการจัดหาเงินลงทุน และจะมีความสามารถในเข้าถึงแหล่งเงินทุนได้มากขึ้น

1.12 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต

ในการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กลุ่มบริษัทฯ จะต้องจัดหาสถานที่ที่มีศักยภาพเพื่อสามารถพัฒนา

เป็นที่ตั้งโครงการได้ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินที่มีศักยภาพตามแผนงานที่วางไว้ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการพัฒนาโครงการในอนาคต

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการจัดหาที่ดินโดยบุคลากรที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญในการประกอบธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และแสวงหาช่องทางในการจัดหาที่ดินจากนายหน้าจัดหาที่ดิน รวมถึงพันธมิตรในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้สามารถจัดหาที่ดินที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งหนังสือยินยอมในการใช้ที่ดิน (Land Consent Letter) ในเบื้องต้นก่อนที่จะเจรจาต่อรองเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินระยะยาว ไม่ว่าเป็นสิทธิการเช่าหรือรับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดินในภายหลัง เพื่อลดความเสี่ยงจากการใช้เงินลงทุนจำนวนมากในการพัฒนาโครงการ

1.13 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้บริหารระดับสูงที่มีความสำคัญ

การประกอบธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ มีความเกี่ยวข้องกับธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ของบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งผู้บริหารระดับสูง ซึ่ง ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารงานหลักนำโดยนายพดด้วง คงคามิ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการบริษัท และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ซึ่งเป็นผู้มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจดังกล่าว และมีบทบาทสำคัญในการบริหารงานและพัฒนาโครงการของกลุ่มบริษัทฯ หากกลุ่มบริษัทฯ สูญเสียผู้บริหารระดับสูงรายดังกล่าว หรือไม่สามรถสรรหาบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเทียบเท่าเพื่อดำรงตำแหน่งแทน อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการบริหารงาน การดำเนินงาน และผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญได้

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว และในกรณีที่ตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงว่างลง กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการกำหนด

ให้มีผู้บริหารในระดับใกล้เคียง หรือระดับรองลงมาเป็นผู้รักษาการในตำแหน่ง จนกว่าจะมีการสรรหาและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด ทั้งนี้ บุคคลดังกล่าวจะต้องเป็นผู้ที่มีวิสัยทัศน์ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ และความเหมาะสมกับวัฒนธรรมองค์กร

1.14 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากรที่มีประสบการณ์เฉพาะด้านของบริษัทฯ

การประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นธุรกิจที่ต้องอาศัยบุคลากรที่มีความรู้ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านในการทำธุรกิจ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีความจำเป็นต้องพึ่งพิงบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถดังกล่าว โดยเฉพาะการพัฒนาโครงการในต่างประเทศ ซึ่งหากกลุ่มบริษัทฯ ขาดบุคลากรดังกล่าวและไม่สามารถสรรหาบุคลากรมาทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่เหมาะสม อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินงาน และผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญได้

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของบุคลากร ทั้งในด้านการรักษาบุคลากรที่มีอยู่ในปัจจุบัน และการแสวงหาบุคลากรที่มีคุณสมบัติที่มีความรู้ ความสามารถและคุณสมบัติเหมาะสมเข้ามาทำงานกับกลุ่มบริษัทฯ โดยกลุ่ม บริษัทฯ ได้มีแนวทางในการบริหารจัดการบุคลากร ซึ่งได้กำหนดแนวทางการดำเนินการและสรรหาบุคลากรในตำแหน่งสำคัญในกรณีตำแหน่งดังกล่าวว่างลงหรือบุคลากรไม่สามารถปฏิบัติงานได้ และกำหนดให้มีการประเมินความพร้อมของบุคลากรเพื่อพัฒนาศักยภาพของบุคลากรในตำแหน่งที่สูงขึ้นเพื่อเรียนรู้งาน และให้สามารถปฏิบัติงานรักษาการหรือสืบทอดตำแหน่งต่อไปได้

1.15 ความเสี่ยงจากการถูกผู้ถือหุ้นรายใหญ่ควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้น

กลุ่มนายพดด้วง คงคามิ (รวมนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ซึ่งเป็นคู่สมรส) ถือหุ้นใน

บริษัทฯ รวมกันจำนวน 200,000,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 66.67 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ ซึ่งจะทำให้ผู้ถือหุ้นดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมบริษัทฯ และมีอิทธิพลต่อการตัดสินใจในการบริหารจัดการของบริษัทฯ ได้เกือบทั้งหมด เช่น การแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้น ผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องในกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่เสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาได้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้จัดโครงสร้างการบริหารจัดการให้มีการถ่วงดุลอำนาจ โดยแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระจำนวน 4 ท่าน ซึ่งไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัทฯ โดยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณาอนุมัติรายการต่างๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งบริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการทารายการกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์โดยจำกัดการออกเสียงของผู้ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังจัดให้มีหน่วยงานตรวจสอบภายในโดยการว่าจ้างบริษัทผู้ชำนาญการจากภายนอกที่ปฏิบัติงานเป็นอิสระและขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีหน้าที่หลักในการตรวจสอบดูแลระบบการควบคุมภายในเพื่อให้เป็นไปตามหลักการควบคุมภายในที่ดี ทั้งนี้ เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้นถึงความโปร่งใสและถ่วงดุลอำนาจในการบริหารงานของบริษัทฯ

1.16 ความเสี่ยงอันเนื่องมาจากคดีความทางกฎหมายซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าของสินทรัพย์ที่บันทึกในงบการเงินรวมสำหรับโครงการของ SAAM-SP2

กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงจากคดีความ

ทางกฎหมายที่ยังไม่สิ้นสุดระหว่าง SAAM-SP2 (“ผู้ฟ้องคดี”) กับ กฟผ. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“สกกพ.”) (รวมเรียกว่า “ผู้ถูกฟ้องคดี”) สืบเนื่องมาจากการขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และขอขยายระยะเวลากำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบพาณิชย์ (“SCOD”) อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยมีประชาชนในพื้นที่ปิดล้อมเพื่อประท้วงและต่อต้านการดำเนินโครงการดังกล่าวในพื้นที่ จึงส่งผลให้ SAAM-SP2 ไม่สามารถดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ที่ได้ลงนามเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ซึ่งมีจุดรับซื้ออยู่ที่ตำบลลิ้นจี่ อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดจำนวน 2.0 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดวัน SCOD ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ทั้งนี้ ในขณะที่อยู่ระหว่างการดำเนินการขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการดังกล่าวต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนั้น SAAM-SP2 มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ณ สถานที่ตั้งแห่งใหม่จำนวนหนึ่ง โดยข้อมูลจากงบการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 แสดง (1) รายการเงินมัดจำที่เกี่ยวข้องกับโครงการ SAAM-SP2 จำนวน 24.68 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าอุปกรณ์ที่จ่ายแก่ผู้จัดหาอุปกรณ์หลักจำนวน 23.40 ล้านบาท (724,765 เหรียญสหรัฐ) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างจำนวน 1.28 ล้านบาท และ (2) สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 4.56 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.31 และร้อยละ 1.54 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ตามลำดับ ดังนั้น หากผลของคดีเป็นที่สิ้นสุดและปรากฏว่า SAAM-SP2 แพ้คดีความ หรือไม่สามารถเรียกร้องค่าเสียหาย และ/หรือไม่สามารถขอย้ายโครงการไปยังพื้นที่ใหม่ที่ประสงค์คือ ตำบลหนองชุมพล อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าได้แล้วนั้น อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องพิจารณามูลค่าที่

สามารถเรียกคืนได้ของรายการสินทรัพย์ดังกล่าวซึ่งอาจส่งผลกระทบต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญได้หากมีการพิจารณาตัดจำหน่ายมูลค่ารายการดังกล่าวทั้งจำนวนหรือบางส่วนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และ/หรือการโดนริบเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าว

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการทำหนังสือแนบท้ายสัญญากับผู้จัดหาอุปกรณ์หลักในการขอรับเงินมัดจำจำนวนดังกล่าวที่ได้จ่ายไปแล้วคืนทั้งจำนวนหาก SAAM-SP2 แพ้คดีความ ทั้งนี้ ในกรณีที่ SAAM-SP2 แพ้คดีความ โดยไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ SAAM-SP2 จะดำเนินการ (1) บอกลีกสัญญาจัดหาอุปกรณ์ และขอคืนเงินมัดจำเต็มจำนวนซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในหนังสือแนบท้ายสัญญาจัดหาอุปกรณ์ซึ่งคู่สัญญาได้ลงนามรับทราบร่วมกัน (2) บอกลีกสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งจากการประมาณการโดยฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัทฯ SAAM-SP2 อาจมีภาระค่าใช้จ่ายจากการยกเลิกสัญญาสำหรับค่าก่อสร้างที่คู่สัญญาได้ดำเนินการแล้ว รวมถึงค่าเรือถอนและขนย้ายอุปกรณ์จำนวน 3.50 ล้านบาทโดยประมาณ และ (3) บอกลีกสัญญาเช่าและสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินที่กำกับบุคคลภายนอกสำหรับเป็นที่ตั้งของโครงการตามสถานที่แห่งใหม่

ทั้งนี้ หากผลของคดีความเป็นที่สิ้นสุดปรากฏว่า SAAM-SP2 แพ้คดีกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบจากการพิจารณาการด้อยค่าของมูลค่าของสินทรัพย์งานระหว่างก่อสร้างจำนวน 4.56 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างจำนวน 1.28 ล้านบาท และประมาณการค่าใช้จ่ายที่อาจต้องชำระแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับค่าก่อสร้างที่ดำเนินการแล้ว และค่าเรือถอนและขนย้ายอุปกรณ์จำนวน 3.50 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 9.34 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 3.15 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หรือร้อยละ 61.52 เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2561 ใดๆ ก็ดี กลุ่มบริษัทฯ จะใช้ความพยายามอย่างเต็มที่

ที่สุดในการดำเนินการตามขั้นตอนทางกฎหมายสำหรับข้อพิพาทดังกล่าว โดยพิจารณาถึงประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทเป็นสำคัญ

ความเสี่ยงด้านการเงิน

2.1 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่ปรับตัวสูงขึ้น

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท มีการกู้ยืมเงินระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ภายในประเทศซึ่งประกอบด้วยสินเชื่อเงินกู้ยืมสำหรับโครงการ (Project Finance) เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SAAM-SP1 การกู้ยืมเงินสำหรับการจัดหาที่ดินเพื่อการพัฒนาโครงการของ SAAM-3 และการกู้ยืมเงินโดย SAAM-3 เพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน โดยเงินกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ซึ่งหากอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงดังกล่าวปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อผลดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท ได้ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินคงเหลือเท่ากับ 131.36 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้เป็นแบบลอยตัวของกลุ่มบริษัท มียอดคงเหลือรวมเท่ากับ 79.16 ล้านบาท ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2559 SAAM-SP1 ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) กับธนาคารพาณิชย์ภายในประเทศเป็นอัตราแลกเปลี่ยนแบบคงที่โดยมีระยะเวลาตั้งแต่ 7 กรกฎาคม 2559 และสิ้นสุดวันที่ 7 กรกฎาคม 2564 สำหรับยอดคงเหลือก้อนหนึ่งของเงินกู้ยืมภายใต้สินเชื่อสำหรับโครงการดังกล่าว เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืมระยะยาว

2.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท มีสินทรัพย์ทางการเงินที่เกี่ยวข้องจากการซื้ออุปกรณ์เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยงบการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 แสดงยอดคงเหลือสินทรัพย์ที่เป็นสกุลเงินตราต่าง

ประเทศจำนวน 0.72 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย ซึ่งอาจต้องมีการจ่ายค่าใช้จ่าย หรือเงินลงทุนเป็นสกุลเงินต่างประเทศ เช่น สกุลเงินเยน ซึ่งหากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศมีการเปลี่ยนแปลงในทางลบต่อกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อผลดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท ได้

อย่างไรก็ดี ปัจจุบัน การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศของกลุ่มบริษัท ดังกล่าวยังอยู่ในช่วงเริ่มต้น โดยหากอัตราแลกเปลี่ยนมีความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญในอนาคต กลุ่มบริษัท อาจพิจารณาซื้ออัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนโดยพิจารณาถึงประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท เป็นสำคัญ

2.3 ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท มียอดหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมดเท่ากับ 131.36 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์สำหรับโครงการ (Project Finance) เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SAAM-SP1 การกู้ยืมเงินสำหรับการจัดหาที่ดินเพื่อการพัฒนาโครงการของ SAAM-3 และการกู้ยืมเงินโดย SAAM-3 เพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน กลุ่มบริษัท จึงมีภาระหน้าที่ต้องชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามกำหนดในสัญญา และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการที่ระบุในสัญญาเงินกู้ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เป็นต้น หากกลุ่มบริษัท มีผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดไม่เป็นไปตามที่ประมาณการไว้ และไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่ระบุไว้ในสัญญาต่าง

กล่าว กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยตามกำหนดได้ และอาจส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องของกลุ่มบริษัท และหลักทรัพย์ที่นำมาวางเป็นหลักประกันได้

อย่างไรก็ดี เนื่องจากกลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยที่ SAAM-SP1 ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และ SAAM-3 ดำเนินธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้สัญญาระยะยาวที่เกี่ยวข้อง จึงได้รับกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างสม่ำเสมอจากคู่สัญญา ทั้งนี้ ณ สิ้นปี 2561 SAAM-SP1 มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt to Equity Ratio) และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio) เท่ากับ 1.43 เท่า และ 1.53 เท่า ตามลำดับ และ SAAM-3 มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt to Equity Ratio) เท่ากับ 0.99 เท่า ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

2.4 ความเสี่ยงจากการที่ บริษัทฯ อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้

ความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ในอนาคตขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น ผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อการลงทุนหรือเป็นเงินทุนหมุนเวียน รวมถึงเงื่อนไขตามสัญญาที่กู้ยืมเงินของสถาบันการเงิน หรือข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น หากปัจจัยต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทฯ อาจจะจ่ายเงินปันผลได้ในอัตราที่ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในนโยบายการจ่ายเงินปันผลหรืออาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้

ทรัพย์สิน ที่ใช้ในการ ประกอบ ธุรกิจ

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนคือที่ดินซึ่งมีมูลค่าราคาทุนตามที่แสดง
ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ จำนวน 82.49 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสง
อาทิตย์ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท ผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่ (ไร่-งาน-ตร.ว.)	วัตถุประสงค์ ในการถือครอง	ที่ดินที่ใช้สำหรับ โครงการ	มูลค่า ราคาทุน (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SAAM-3	อำเภอกุยบุรี จังหวัด ประจวบ คีรีขันธ์	30-0-0.1	โครงการ SPV-1 (3)	20-0-54		เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลัก ประกันกับ สถาบันการเงิน
			ที่ดินรอการ พัฒนา	9-3-46.1			
		36-2-76.5	โครงการ AOSP (3) ¹	2-0-13.25			
			โครงการ SPV-1 (1) ¹	16-1-69.5			
			โครงการ SPV-1 (2)	18-0-93.75			
		25-2-57.3	โครงการ AOSP (3) ¹	3-1-15.5			
			โครงการ SPV-2 ¹	14-0-16.3			
			ที่ดินรอการ พัฒนา	8-1-25.5			
		11-1-39.6	ที่ดินรอการ พัฒนา	11-1-39.6			
		รวม 4 แปลง		103-2-73.5			

ชื่อบริษัท ผู้ถือกรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่ (ไร่-งาน-ตร.ว.) เช่า 1	วัตถุประสงค์ ในการถือครอง	ที่ดินที่ใช้สำหรับ โครงการ	มูลค่า ราคาทุน (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
SAAM-3	อำเภอเขาย้อย จังหวัด เพชรบุรี	35-3-88	โครงการ BSP-4	9-3-17		เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลัก ประกันกับ สถาบันการเงิน
			โครงการ BSP-7 (1)	13-2-26			
			โครงการ BSP-7 (2)	12-2-45			
		32-3-32	โครงการ BSP-4	7-2-50			
			โครงการ BSP-5	6-2-35			
			โครงการ BSP-6	5-3-40			
			โครงการ BSP-7 (1)	6-1-32			
			โครงการ BSP-7 (2)	6-1-75			
		33-3-1	โครงการ BSP-4	7-3-30			
			โครงการ BSP-5	12-1-76			
			โครงการ BSP-6	13-1-95			
		รวม 3 แปลง		102-2-21			
รวมทั้งหมด					82.49		

หมายเหตุ (1) ที่ดินบางส่วนที่ใช้ในโครงการ AOSP (3) SPV-1 (1) และ SPV-2 มาจากการเช่าที่ดินระยะยาวกับบุคคลภายนอก

สินทรัพย์ถาวร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทฯ จำนวน 132.18 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	รายการ	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ถือครองโดย	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาวะผูกพัน
1	ที่ดิน - ที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ - ตั้งอยู่ที่อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี เนื้อที่ 24-0-87 (ไร่-งาน-ตร.ว.)	10.73	SAAM-SP1	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
2	โรงไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	111.74	SAAM-SP1	เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน
3	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง - โครงการอ่างทอง เพชรบุรี และ ลพบุรี 1 - โครงการลพบุรี 4 ลพบุรี 5 และ ลพบุรี 6 - โครงการอุบล รวม	1.97 1.58 0.75 4.30	SAAM SAAM-1 SAAM-2	เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ	ไม่มี ไม่มี ไม่มี
4	เครื่องมือและอุปกรณ์	0.19	SAAM SAAM-1 SAAM-2 SAAM-3 SAAM-SP1	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
5	เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	0.66	SAAM SAAM-1 SAAM-2 SAAM-S	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
6	ยานพาหนะ - รถยนต์นั่งอเนกประสงค์ - รถยนต์นั่งอเนกประสงค์ - รถยนต์นั่งอเนกประสงค์	- 1 - 1 - 1	SAAM SAAM-1 SAAM-1	เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของ	ไม่มี ไม่มี ไม่มี
7	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง 2	4.56	SAAM-SP2	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวม		132.18			

หมายเหตุ

(1) หักค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

(2) สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างเป็นงานระหว่างก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SAAM-SP2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดย SAAM-SP2 อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครองกลาง กรณีไม่สามารถดำเนินโครงการบนสถานที่ตั้งเดิมเพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กำหนด

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวน 0.09 ล้านบาท

การประกันภัยทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. สัญญาประกันภัยโรงไฟฟ้า

SAAM-SP1 ได้ทำสัญญาประกันภัยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยสาระสำคัญของสัญญาสามารถสรุปได้ดังนี้

ประเภทและวงเงินประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย
ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน		
- ประกันภัยความเสียหายต่อทรัพย์สิน (Material Damage including Machinery and Electrical Breakdown)	121.60 ล้านบาท	1 มกราคม 2561 ถึง 31 ธันวาคม 2561
- ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)	11.38 ล้านบาท	
ประกันความรับผิดตามกฎหมาย		
- ประกันความรับผิดอย่างกว้างขวางของ ผู้ประกอบการต่อบุคคลอื่น (Comprehensive General Liability)	ไม่เกิน 50 ล้านบาท ต่อครั้ง	1 มกราคม 2561 ถึง 31 ธันวาคม 2561

2. สัญญาประกันภัยคุ้มครองธุรกิจขนาดกลางและขนาดย่อม

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาประกันภัยคุ้มครองธุรกิจขนาดกลางและขนาดย่อม โดยสาระสำคัญของสัญญาสามารถสรุปได้ดังนี้

ประเภทและวงเงินประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย	ระยะเวลาประกันภัย	
หมวดที่ 1: การประกันอัคคีภัย และภัยเพิ่มเติม 1.1 รายละเอียดทรัพย์สินที่เอาประกันภัย: เฟอรัลเจอร์ เครื่องตกแต่งตรงตราง และเครื่องใช้ไฟฟ้า ทุนประกัน 2,000,000 บาท 1.2 ความคุ้มครองเพิ่มเติม 1.2.1 ภัยต่อเครื่องไฟฟ้า ไม่เกิน 100,000 บาท 1.2.2 กระจก ไม่เกิน 100,000 บาท 1.2.3 ค่าเช่าชั่วคราว ไม่เกิน 60,000 บาท 1.2.4 ทรัพย์สินส่วนบุคคล ไม่เกิน 5,000 บาท	SAAM	4 กรกฎาคม 2561 ถึง 4 กรกฎาคม 2562	
หมวดที่ 2: การประกันภัยเงินทดแทนการสูญเสียชีวิต			ไม่เกิน 1,000 บาทต่อวัน และระยะเวลาในการชดเชยไม่เกิน 30 วัน
หมวดที่ 3: การประกันภัยสำหรับเงิน			ไม่เกิน 100,000 บาทต่อครั้ง และ ไม่เกิน 100,000 บาทต่อปี
หมวดที่ 4: การประกันภัยโจรกรรม			ไม่เกิน 100,000 บาทต่อครั้ง และ ไม่เกิน 1,000,000 บาทต่อปี
หมวดที่ 5: การประกันภัยโฆษณา			ไม่เกิน 50,000 บาทต่อครั้ง และ ไม่เกิน 50,000 บาทต่อปี
หมวดที่ 6: การประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอก			ไม่เกิน 100,000 บาทต่อครั้ง และ ไม่เกิน 1,000,000 บาทต่อปี
หมวดที่ 7: เงินชดเชยการเสียชีวิตของผู้เอาประกันภัย บุคคลในครอบครัว ลูกจ้าง			ไม่เกิน 100,000 บาทต่อคน

สัญญาเช่าทรัพย์สิน

1. สัญญาเช่าที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสิทธิการเช่าตามสัญญาเช่าที่ดินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งมีผลใช้บังคับรวมจำนวนทั้งหมด 24 สัญญา โดยเป็นการเช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยสาระสำคัญของสัญญาสามารถสรุปได้ดังนี้

สัญญา	ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	ที่ดิน	โครงการ	ที่ตั้ง	ระยะเวลาการเช่า	
1 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	17-1-17 ไร่	อ่างทอง	อำเภอเมือง อ่างทอง จังหวัดอ่างทอง	20 ปี (9 มกราคม 2551 ถึง 8 มกราคม 2571)
2 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	5 แปลง	10-1-87.1 ไร่	อ่างทอง	อำเภอเมือง อ่างทอง จังหวัดอ่างทอง	20 ปี (9 มกราคม 2551 ถึง 8 มกราคม 2571)
รวม			6 แปลง	27-3-4.1 ไร่			
3 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	11-2-86 ไร่	เพชรบุรี	อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี	20 ปี (21 ธันวาคม 2550 ถึง 21 ธันวาคม 2570)
4 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	2 แปลง	45-3-61 ไร่	เพชรบุรี	อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี	22 ปี (7 มกราคม 2551 ถึง 7 มกราคม 2573)
5 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	10-1-7 ไร่	เพชรบุรี	อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี	18 ปี (27 สิงหาคม 2555 ถึง 26 สิงหาคม 2573)
6 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	7-2-64 ไร่	เพชรบุรี	อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี	18 ปี (27 สิงหาคม 2555 ถึง 26 สิงหาคม 2573)
รวม			5 แปลง	75-2-18 ไร่			
7 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	18-1-35.8 ไร่	ลพบุรี 1	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	20 ปี (21 กรกฎาคม 2551 ถึง 20 กรกฎาคม 2571)
8 ¹	SAAM	สหกรณ์	2 แปลง	23-0-20.8 ไร่	ลพบุรี 1	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	20 ปี (21 ตุลาคม 2551 ถึง 20 ตุลาคม 2571)
9 ¹	SAAM	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	23-0-92.3 ไร่	ลพบุรี 1	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	20 ปี (21 ตุลาคม 2551 ถึง 20 ตุลาคม 2571)
รวม			4 แปลง	64-2-48.9 ไร่			

สัญญา	ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	ที่ดิน	โครงการ	ที่ตั้ง	ระยะเวลาเช่า	
10 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	2 แปลง	31-1-56.8 ไร่	ลพบุรี 4	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
11 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	24-2-17.6 ไร่	ลพบุรี 4	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
รวม			3 แปลง	55-3-74.4 ไร่			
12 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	2 แปลง	47-0-70.2 ไร่	ลพบุรี 5	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
13 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	4-3-67 ไร่	ลพบุรี 5	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
14 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	29-2-10 ไร่	ลพบุรี 5	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
15 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	10-0-0 ไร่	ลพบุรี 5	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
16 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	22-1-42 ไร่	ลพบุรี 5	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 เมษายน 2553 ถึง 28 เมษายน 2578)
รวม			6 แปลง	113-3-89.2 ไร่			
17 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	3 แปลง	45-2-70.6 ไร่	ลพบุรี 6	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 กรกฎาคม 2553 ถึง 28 กรกฎาคม 2578)
18 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	14-2-95.3 ไร่	ลพบุรี 6	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 กรกฎาคม 2553 ถึง 28 กรกฎาคม 2578)
19 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	20-0-47.1 ไร่	ลพบุรี 6	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 กรกฎาคม 2553 ถึง 28 กรกฎาคม 2578)
20 ¹	SAAM-1	บุคคลธรรมดา	2 แปลง	19-1-13.6 ไร่	ลพบุรี 6	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	25 ปี (28 กรกฎาคม 2553 ถึง 28 กรกฎาคม 2578)
รวม			7 แปลง	99-3-26.6 ไร่			

สัญญา	ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	ที่ดิน	โครงการ	ที่ตั้ง	ระยะเวลาเช่า	
21 ²	SAAM-2	บุคคลธรรมดา	3 แปลง	108-3-78 ไร่	อู่บล	อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี	25 ปี (9 พฤษภาคม 2554 ถึง 9 พฤษภาคม 2579)
22 ²	SAAM-2	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	6-0-0 ไร่	อู่บล	อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี	25 ปี (9 พฤษภาคม 2554 ถึง 9 พฤษภาคม 2579)
รวม			4 แปลง	114-3-78 ไร่			
23	SAAM-3	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	36-2-27 ไร่	SAAM-SP2	อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี	จนกว่าจะทราบผลการตัดสินจากศาลปกครองกลาง
รวม			1 แปลง	36-2-27 ไร่			
24 ²	SAAM-3	บุคคลธรรมดา	1 แปลง	21-2-26 ไร่	AOSP (3) SPV-1 (1) SPV-2	อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์	90 ปี (3 สิงหาคม 2558 ถึง 3 สิงหาคม 2648)
รวม			1 แปลง	21-2-26 ไร่			

หมายเหตุ

- (1) ผู้ให้เช่ามีสิทธิปรับขึ้นค่าเช่าร้อยละ 5 ทุก 3 ปี
- (2) ผู้ให้เช่ามีสิทธิปรับขึ้นค่าเช่าร้อยละ 2 ทุก 3 ปี
- (3) หลังจากวันที่ 31 สิงหาคม 2567 ผู้ให้เช่า ให้สิทธิแก่ ผู้เช่า ในการซื้อที่ดินตามสัญญา โดยให้ถือว่าค่าเช่าสำหรับระยะเวลาที่เหลืออยู่เป็นค่าซื้อที่ดิน

สิทธิประโยชน์ที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ในการประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	ผู้ได้รับบัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับอนุมัติการส่งเสริม	เลขที่บัตรส่งเสริม
1	SAAM-SP1	14 ธันวาคม 2558	59-0032-0-00-2-0

สาระสำคัญของบัตรส่งเสริมการลงทุนของ SAAM-SP1 สรุปได้ดังนี้

กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
สรุปสาระสำคัญของสิทธิประโยชน์	<ul style="list-style-type: none"> - ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ - ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น - สามารถนำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้ - ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล - สามารถหักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
เงื่อนไขเฉพาะโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องจักรซึ่งได้รับการยกเว้นหรือลดหย่อนอากรขาเข้า จะต้องนำเข้ามาภายในวันที่ 6 กรกฎาคม 2561 โดยจะต้องยื่นขออนุมัติบัญชีรายการเครื่องจักรก่อนการใช้สิทธิและประโยชน์ - ต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จพร้อมที่จะเปิดดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาไม่เกิน 36 เดือน นับแต่วันออกบัตรส่งเสริม - ต้องมีทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 40 ล้านบาท และต้องเรียกชำระเต็มมูลค่าหุ้นก่อนเปิดดำเนินการ - ต้องมีบุคคลผู้มีสัญชาติไทยถือหุ้นรวมทั้งสิ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของทุนจดทะเบียน - ต้องดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้า 2.0 เมกะวัตต์ - ต้องมีขนาดการลงทุน (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน) ไม่น้อยกว่า 1 ล้านบาท - ต้องดำเนินการเพื่อให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ ISO 14000 หรือมาตรฐานสากลอื่นเทียบเท่า ภายใน 2 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการ ไม่เช่นนั้นแล้วจะถูกเพิกถอนสิทธิและประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 1 ปี

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีนโยบายในการจัดตั้ง และ/หรือ ลงทุนในกิจการอื่นที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท และเพิ่มช่องทางในการขยายฐานรายได้ และความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ การลงทุนจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสภาพธุรกิจ แผนยุทธศาสตร์ และภาวะเศรษฐกิจอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ จะพิจารณาจัดตั้ง และ/หรือลงทุนในกิจการอื่น โดยการศึกษาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการก่อนการตัดสินใจลงทุน ทั้งนี้ การจัดตั้ง และ/หรือการลงทุนในกิจการอื่น จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บริษัทฯ (แล้วแต่กรณี)

บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทร่วมของบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดใน

ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ต”) และข้อบังคับประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 และประกาศที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศเรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน”) และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และประกาศที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง

การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 และประกาศที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศเรื่อง การได้มาหรือจำหน่ายไป”) รวมถึงจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์การเปิดเผยสารสนเทศต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตามข้อบังคับเรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการเปิดเผยสารสนเทศและการปฏิบัติการใดๆ ของบริษัทจดทะเบียน พ.ศ. 2560 ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2560 เพื่อให้บริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม สามารถควบคุมดูแลการจัดการ รับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย และบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ อีกทั้งเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ต่อไป

ข้อพิพาท ทาง กฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม SAAM-SP2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เป็นโจทก์ยื่นฟ้องในคดีซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง และคดีดังกล่าวยังไม่เป็นที่สิ้นสุด สรุปที่มาและลำดับเหตุการณ์ที่สำคัญได้ดังนี้

- วันที่ 12 พฤษภาคม 2558 SAAM-SP2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยกำหนดจุดรับซื้อไฟฟ้าอยู่ที่ตำบลดีลัง อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี และมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (“SCOD”) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558
- วันที่ 21 พฤษภาคม 2558 เกิดเหตุสุดวิสัยมีประชาชนปิดล้อมพื้นที่เพื่อประท้วงและต่อต้านการดำเนินโครงการ ทำให้

SAAM-SP2 ไม่สามารถดำเนินการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ได้

- วันที่ 3 มิถุนายน 2558 SAAM-SP2 ส่งหนังสือถึง กฟภ. ขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการเนื่องจากกรณีดังกล่าวเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญา PPA โดยขอย้ายที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไปยังสถานที่ตั้งใหม่ในตำบลหนองชุมพล อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรีอันเนื่องจากเหตุสุดวิสัย
- วันที่ 28 ธันวาคม 2558 กฟภ. แจ้งผลการพิจารณาไม่สามารถอนุมัติย้ายที่ตั้งโครงการได้
- วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ถึงกำหนด SCOD ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 กฟภ. แจ้งไม่อนุมัติเลื่อนกำหนดวัน SCOD และบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- วันที่ 28 กรกฎาคม 2559 SAAM-SP2 ยื่นฟ้องคดีต่อศาลปกครองกลาง
- วันที่ 4 สิงหาคม 2559 ศาลปกครองมีคำสั่งรับคำฟ้อง

ผู้ฟ้องคดี	SAAM-SP2
ผู้ถูกฟ้องคดี	- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) - คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) - สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“สกกพ.”)
ฐานความผิด	การกระทำทางปกครองที่อาจไม่ชอบด้วยกฎหมายและละเลยล่าช้า
เหตุแห่งการฟ้องคดี	- SAAM-SP2 ได้รับความเห็นชอบให้ขายไฟฟ้าในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ กฟภ. และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ในวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 โดยกำหนดจุดรับซื้อไฟฟ้าที่ตำบลดีลัง อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี โดยมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558 - เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2558 SAAM-SP2 ได้จัดประชุมรับฟังความคิดเห็น แต่ปรากฏว่ามีประชาชนปิดล้อม เพื่อประท้วงและต่อต้านไม่ให้มีการรับฟังความคิดเห็น ทั้งยังคัดค้านการดำเนินโครงการในพื้นที่ จนส่งผลให้ SAAM-SP2 ไม่สามารถดำเนินการต่อไปได้ ซึ่ง SAAM-SP2 เห็นว่ากรณีดังกล่าวเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนั้น เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2558 SAAM-SP2 จึงได้มีหนังสือไปยัง กฟภ. เพื่อขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการไปยังตำบลหนองชุมพล อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี ซึ่ง SAAM-SP2 ได้ตรวจสอบแล้วว่ายังสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้

<p>เหตุแห่งการฟ้องคดี</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ต่อมาหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้พิจารณาและมีหนังสือแจ้งผลการย้ายที่ตั้งโครงการ ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2558 ว่าไม่สามารถอนุมัติการย้ายที่ตั้งโครงการของ SAAM-SP2 ได้ทำให้ SAAM-SP2 ไม่สามารถดำเนินโครงการบนสถานที่ตั้งเดิมเพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ทันเวลาตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กำหนดภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558 - กภพ. มีมติไม่เห็นชอบในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานให้แก่ SAAM-SP2 และต่อมา กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญากับ SAAM-SP2 ซึ่งหากมีมติไม่อนุญาตให้ย้ายที่ตั้งโครงการภายในระยะเวลาปกติ และแจ้งให้ SAAM-SP2 ดำเนินการโครงการในพื้นที่เดิมแล้ว SAAM-SP2 ก็ย่อมสามารถดำเนินการ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ทันภายในกำหนด - การกระทำของ กฟภ. กภพ. และ สกพ. ทำให้ SAAM-SP2 ได้รับความเสียหาย จึงจำเป็นต้องฟ้องคดี
<p>ทุนทรัพย์</p>	<p>205,090,012.49 บาท</p>
<p>สถานะคดี</p>	<ul style="list-style-type: none"> - วันที่ 28 กรกฎาคม 2559: SAAM-SP2 ยื่นฟ้องคดีต่อศาลปกครองกลาง - วันที่ 4 สิงหาคม 2559: ศาลปกครองมีคำสั่งรับฟ้องไว้พิจารณา - วันที่ 21 พฤศจิกายน 2559: กฟภ. ยื่นคำให้การ - วันที่ 26 ธันวาคม 2559: กภพ. และ สกพ. ยื่นคำให้การ - วันที่ 27 กันยายน 2560: SAAM-SP2 ยื่นคำคัดค้านคำให้การ - วันที่ 30 พฤศจิกายน 2560 กฟภ. กภพ. และ สกพ. ยื่นคำให้การเพิ่มเติม - วันที่ 17 กันยายน 2561 ศาลปกครองกลางกำหนดให้เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริง - ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครองกลาง โดยปกติศาลปกครองกลางจะใช้ระยะเวลาพิจารณาคดีประมาณ 2-3 ปี นับแต่การยื่นฟ้องคดี
<p>คำขอท้ายคำฟ้อง</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ขอให้เพิกถอนมติหรือคำสั่งของ กฟภ. ที่ไม่อนุญาตให้เลื่อนและขยายกำหนดวันเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า - ขอให้เพิกถอนมติหรือคำสั่งของ กภพ. ที่ไม่อนุญาตให้ย้ายที่ตั้งโครงการและมติหรือคำสั่งของ กฟภ. ที่ไม่อนุมัติให้เลื่อนและขยายกำหนดวันเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า - ขอให้ SAAM-SP2 ย้ายที่ตั้งโครงการจากตำบลดีลัง อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี ไปยังตำบลหนองชุมพล อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี - หากไม่ให้ย้ายที่ตั้งโครงการ ก็ขอให้ SAAM-SP2 ได้รับการขยายระยะเวลาเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ออกไปอีก 6 เดือนนับแต่วันที่ กภพ. ออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานตามสิทธิและหน้าที่ของ SAAM-SP2 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม - หากไม่ให้ย้ายที่ตั้งโครงการและไม่ขยายระยะเวลา ขอให้ กฟภ. กภพ. และ สกพ. ร่วมกันหรือแทนกันชดใช้เงินจำนวน 205,090,012.49 บาท ให้แก่ SAAM-SP2 พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี

ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2558 SAAM-SP2 ได้เข้าทำสัญญาจ้างรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับบริษัท บางกอก โซิลาร์ พาวเวอร์ จำกัด (“BSP”) สัญญาจัดหาอุปกรณ์หลักกับ Advance Renewable Energy Total Solution Limited (“ARTS”) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม BSP เพื่อจัดซื้อแผงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic module) เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และอุปกรณ์ระบบเพื่อรองรับแผงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ SAAM-3 ได้เข้าลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินกับเจ้าของที่ดินซึ่งเป็นบุคคลภายนอก เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการแห่งใหม่สำหรับโครงการ SAAM-SP2 ในตำบลหนองชุมพล อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี ที่ SAAM-SP2 ได้ดำเนินการส่งหนังสือขอย้ายสถานที่ตั้งโครงการแห่งใหม่ดังกล่าวต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว โดยได้มีการจ่ายเงินล่วงหน้าสำหรับค่าอุปกรณ์จำนวน 0.72 ล้านบาท หนี้สูญรัฐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26.02 ของมูลค่าสินค้าตามสัญญาจำนวน 2.79 ล้านบาท หนี้สูญรัฐ และได้จ่ายเงินมัดจำล่วงหน้าค่าก่อสร้างและได้ดำเนินการติดตั้งโครงสร้างรองรับแผงเซลล์แสงอาทิตย์บางส่วนแล้วบนที่ตั้งโครงการดังกล่าวรวมจำนวน 4.82 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.44 ของมูลค่าตามสัญญาจำนวน 27.64 ล้านบาท โดยต่อมากลุ่มบริษัทฯ ได้เจรจากับคู่สัญญาตามสัญญาจ้างรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า สัญญาจัดหาอุปกรณ์หลัก และสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินเพื่อขอระงับการดำเนินการตามสัญญาชั่วคราว จนกว่าผลของคดีความจะเป็นที่สิ้นสุด นอกจากนี้ SAAM-SP2 ยังได้เข้าทำสัญญาเพิ่มเติมแนบท้ายสัญญาจัดหาอุปกรณ์หลักกับคู่สัญญาในการขอรับเงินมัดจำจำนวนดังกล่าวที่ได้จ่ายไปแล้วคืนทั้งจำนวนหาก SAAM-SP2 แพ้คดีความ ทั้งนี้ ในกรณีที่ SAAM-SP2 แพ้คดีความ โดยไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ SAAM-SP2 จะดำเนินการ (1) บอกเลิกสัญญาจัดหาอุปกรณ์ และขอคืนเงินมัดจำเต็มจำนวนซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในหนังสือแนบท้ายสัญญาจัดหาอุปกรณ์ซึ่งคู่

สัญญาได้ลงนามรับทราบร่วมกัน (2) บอกเลิกสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งจากการประมาณการโดยฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัท SAAM-SP2 อาจมีภาระค่าใช้จ่ายจากการยกเลิกสัญญาสำหรับค่าก่อสร้างที่คู่สัญญาได้ดำเนินการแล้ว รวมถึงค่ารั้งถอนและขนย้ายอุปกรณ์จำนวน 3.50 ล้านบาทโดยประมาณ และ (3) บอกเลิกสัญญาเช่าและสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินที่ทำกับบุคคลภายนอกสำหรับเป็นที่ตั้งของโครงการตามสถานที่แห่งใหม่

อย่างไรก็ดี เนื่องจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครองกลาง และยังไม่เป็นที่สิ้นสุดในฐานะผู้ฟ้องคดีต่อ กฟผ. กฟท. และ สกพ. จึงมีความไม่แน่นอนของผลการตัดสิน ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินของโครงการ SAAM-SP2 ทั้งนี้ ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มี (1) รายการเงินมัดจำที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าวรวมจำนวน 24.68 ล้านบาท ซึ่งเป็นการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าอุปกรณ์จำนวน 23.40 ล้านบาท (724,765 หนี้สูญรัฐ) และการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้างแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างจำนวน 1.28 ล้านบาท และ (2) สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 4.56 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.31 และร้อยละ 1.54 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินรวม ตามลำดับ โดยฝ่ายจัดการของบริษัทฯ เชื่อมั่นว่ามูลค่างานระหว่างก่อสร้าง และเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับงานก่อสร้างและค่าอุปกรณ์ที่ SAAM-SP2 ได้ชำระไปแล้วนั้น ยังคงมีมูลค่าจนกว่ากระบวนการฟ้องร้องคดีจะเป็นที่สิ้นสุด อีกทั้งในกรณีสุดท้ายแล้ว SAAM-SP2 แพ้คดี และมีการบอกเลิกสัญญาจัดหาอุปกรณ์ SAAM-SP2 มีสิทธิที่จะได้รับเงินมัดจำค่าอุปกรณ์ดังกล่าวคืนทั้งจำนวน กลุ่มบริษัทฯ จึงมิได้บันทึกค่าเผื่อในการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าว หรือหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากผลของคดีความ (หากมี) ในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ เนื่องจากผลของคดียังไม่เป็นที่สิ้นสุด ทั้งนี้ ในกรณีหากผลของคดีความเป็นที่สิ้นสุด

สุดปรากฏว่า SAAM-SP2 แพ้คดี กลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบจากการพิจารณาการด้อยค่าของมูลค่าของสินทรัพย์งานระหว่างก่อสร้างจำนวน 4.56 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างจำนวน 1.28 ล้านบาท และประมาณการค่าใช้จ่ายที่อาจต้องชำระแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับค่าก่อสร้างที่ดำเนินการแล้ว และค่ารั้งถอนและขนย้ายอุปกรณ์จำนวน 3.50 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 9.34 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 3.15 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หรือร้อยละ 61.52 เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2561 อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำเนินการตามขั้นตอนทางกฎหมายสำหรับข้อพิพาทดังกล่าว โดยพิจารณาถึงประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ข้อมูล สำคัญอื่นๆ

สรุปสัญญาที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการ ที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

สัญญาร่วมลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาร่วมลงทุนกับกลุ่ม BSP ในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งยังมีผลใช้บังคับรวมทั้งหมด 7 สัญญา ดังนี้

สัญญา	คู่สัญญา	ชื่อโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	จำนวน กิโลวัตต์	อายุ สัญญา ¹	วันเริ่ม ให้บริการ	วันสิ้นสุด อายุสัญญา
1	SAAM กับ BSP	อ่างทอง	อำเภอเมืองอ่างทอง จังหวัดอ่างทอง พื้นที่ 27-3-4.1 ไร่	1,338	20 ปี	11/2/2552	10/2/2572
2	SAAM กับ BSP	เพชรบุรี	อำเภอชะอำ จังหวัดเพชรบุรี พื้นที่ 75-2-18 ไร่	2,732	20 ปี	10/2/2552	9/2/2572
3	SAAM กับ BSP	ลพบุรี 1	อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี พื้นที่ 64-2-48.9 ไร่	2,071	20 ปี	25/5/2553	24/5/2573
4	SAAM-1 กับ BSP	ลพบุรี 4	อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี พื้นที่ 55-3-74.4 ไร่	2,000	20 ปี	4/4/2555	3/4/2575
5	SAAM-1 กับ BSP	ลพบุรี 5	อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี พื้นที่ 113-3-89.2 ไร่	4,000	20 ปี	5/10/2554	4/10/2574
6	SAAM-1 กับ BSP	ลพบุรี 6	อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี พื้นที่ 99-3-26.6 ไร่	4,000	20 ปี	22/2/2556	21/2/2576
7	SAAM-2 กับ BSP	อุบล	อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี พื้นที่ 114-3-78 ไร่	4,950	20 ปี	20/3/2555	19/3/2575

หมายเหตุ

(1) สัญญามีอายุตั้งแต่ช่วงดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จนถึงการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ จนแล้วเสร็จ และนับรวมถึงระยะเวลาดำเนินการอีก 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)

โดยสาระสำคัญของสัญญาร่วมลงทุนสามารถสรุปได้ดังนี้

คู่สัญญา	กลุ่มบริษัทฯ กับ BSP
หน้าที่ความรับผิดชอบที่สำคัญของ BSP	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้ที่ดินของโครงการเพื่อจัดตั้งเป็นโรงงาน และ/หรือพื้นที่สำหรับจัดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพื่อดำเนินการผลิตและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่บุคคลภายนอก - เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายสำหรับค่าก่อสร้างโรงงานและแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนเครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ พร้อมดำเนินการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์
หน้าที่ความรับผิดชอบที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> - จะไม่จำหน่ายที่ดิน ให้ ให้เช่า ให้เช่าช่วง โอนกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดิน หรือก่อให้เกิดภาระผูกพันใดๆ กับบุคคลอื่นหรือบุคคลภายนอก เว้นแต่ผู้รับโอนกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินจะยินยอมปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญานี้และดำเนินการในโครงการนี้แทน - เป็นผู้ดำเนินการ ดูแลทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ที่ BSP ได้นำไปติดตั้งและเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> • จัดหาพนักงานหรือบุคคลเพื่อดูแลรักษา ทำความสะอาดทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ • จัดทำแนวรั้วหรือกำแพงรอบตลอดที่ดิน และจัดทำไฟฟ้าแสงสว่างตามแนวรั้วหรือกำแพง โดยกลุ่มบริษัทฯ รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการจัดทำไฟฟ้าแสงสว่างประมาณร้อยละ 30 และ BSP รับผิดชอบในส่วนที่เหลือทั้งหมด • ดูแลรักษาทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ มิให้เกิดการสูญหายหรือเสียหาย • ทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ทุกแผงอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง พร้อมดูแลความสะอาดสถานที่โครงการ ทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ - หากเกิดความเสียหายแก่ทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ของ BSP กลุ่มบริษัทฯ จะต้องแจ้งให้ BSP ทราบ และหากปรากฏว่าความเสียหายนั้นๆ เกิดจากการจงใจหรือประมาทเลินเล่อของกลุ่มบริษัทฯ พนักงาน บริวาร หรือบุคคลที่อยู่ในความดูแลของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มบริษัทฯ ตกลงที่จะจ่ายค่าเสียหาย หรือความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นแก่ BSP
อายุของสัญญา	สัญญามีอายุตั้งแต่ช่วงดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จนถึงการจัดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ จนแล้วเสร็จ และนับรวมถึงระยะเวลาดำเนินการอีก 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)
การชำระเงิน	BSP ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กลุ่มบริษัทฯ ในแต่ละเดือนตลอดระยะเวลาของสัญญา
การเลิกสัญญา	หากกลุ่มบริษัทฯ กระทำผิดข้อสัญญาข้อหนึ่งข้อใด BSP สามารถเข้าไปดำเนินการ และ/หรือจัดการโครงการแทนได้ทันที และหากสัญญาลิ้นสุดลงไม่ว่าในกรณีใด BSP สามารถขนย้ายทรัพย์สิน ตลอดจนเครื่องมือ และ/หรืออุปกรณ์จากที่ดินได้ทันที โดยแจ้งล่วงหน้าและมีต้องได้รับความยินยอมจากกลุ่มบริษัทฯ

สัญญาความร่วมมือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาความร่วมมือกับกลุ่ม BSP ในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งประกอบไปด้วยสัญญาให้เช่าที่ดิน และสัญญาให้บริการ ซึ่งยังมีผลใช้บังคับรวมทั้งหมด 10 สัญญา ดังนี้

สัญญา	คู่สัญญา	ชื่อโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	จำนวน กิโลวัตต์	อายุ สัญญา ¹	วันเริ่ม ให้บริการ	วันสิ้นสุด อายุสัญญา
1	SAAM-3 กับ BSP-4	BSP-4	อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี พื้นที่ 25-0-97 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
2	SAAM-3 กับ BSP-5	BSP-5	อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี พื้นที่ 19-0-11 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
3	SAAM-3 กับ BSP-6	BSP-6	อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี พื้นที่ 19-1-35 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
4	SAAM-3 กับ BSP-7	BSP-7 (1)	อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี พื้นที่ 19-3-58 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
5	SAAM-3 กับ BSP-7	BSP-7 (2)	อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี พื้นที่ 19-0-20 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
6	SAAM-3 กับ AOSP	AOSP (3)	อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ พื้นที่ 20-0-88.5 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
7	SAAM-3 กับ SPV-1	SPV-1 (1)	อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ พื้นที่ 18-0-50.75 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
8	SAAM-3 กับ SPV-1	SPV-1 (2)	อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ พื้นที่ 18-0-93.75 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
9	SAAM-3 กับ SPV-1	SPV-1 (3)	อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ พื้นที่ 20-0-54 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583
10	SAAM-3 กับ SPV-2	SPV-2	อำเภอกุยบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ พื้นที่ 19-0-1.3 ไร่	2,000	25 ปี	30/12/2558	29/12/2583

หมายเหตุ

(1) สัญญาที่มีอายุตั้งแต่ช่วงดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จนถึงการจัดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ จนแล้วเสร็จ และนับรวมถึงระยะเวลาดำเนินการอีก 25 ปี นับแต่วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)

สัญญาความร่วมมือ

สาระสำคัญของสัญญาความร่วมมือสามารถสรุปได้ดังนี้

<p>คู่สัญญา</p>	<p>SAAM-3 กับกลุ่ม BSP</p>
<p>เงื่อนไขที่สำคัญ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - SAAM-3 เป็นผู้ดำเนินการให้ได้มาซึ่งกรรมสิทธิ์ในที่ดิน และกลุ่ม BSP ตกลงที่จะใช้ที่ดินดังกล่าวเป็นที่ตั้งโรงงาน และ/หรือพื้นที่สำหรับจัดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพื่อดำเนินการผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลภายนอก โดยกลุ่ม BSP เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายสำหรับค่าก่อสร้างโรงงานและแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ พร้อมดำเนินการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าข้างต้น - คู่สัญญาตกลงเช่าทำสัญญาเช่าที่ดินโดย SAAM-3 เป็นผู้ให้เช่า และกลุ่ม BSP เป็นผู้เช่า ตลอดจนการจดทะเบียนการเช่าที่ดิน และได้เช่าทำสัญญาให้บริการโดย SAAM-3 เป็นผู้ให้บริการ และกลุ่ม BSP เป็นผู้รับบริการ - SAAM-3 จะไม่จำหน่ายที่ดิน ให้ ให้เช่า ให้เช่าช่วง โอนกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดิน หรือก่อให้เกิดภาระผูกพันใดๆ กับบุคคลอื่นหรือบุคคลภายนอกไม่ว่าทั้งหมดหรือส่วนหนึ่งส่วนใดในที่ดิน เว้นแต่ผู้รับโอนกรรมสิทธิ์หรือรับสิทธิครอบครองในที่ดินจะยินยอมปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาความร่วมมือนี้และดำเนินการตามสัญญาความร่วมมือนี้แทน หรือเป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาสินเชื่อ ลงวันที่ 23 กรกฎาคม 2558 ที่ SAAM-3 เข้าทำกับธนาคารหรือสถาบันการเงินอื่นตามที่ระบุไว้ในสัญญาสินเชื่อ - SAAM-3 เป็นผู้ดำเนินการ ดูแลทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ที่กลุ่ม BSP ได้นำไปติดตั้ง และเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายตลอดอายุของสัญญา <ul style="list-style-type: none"> • จัดหาพนักงานหรือบุคคลเพื่อดูแลรักษา ทำความสะอาดทรัพย์สินและ/หรืออุปกรณ์ • จัดทำไฟฟ้าแสงสว่างตามแนวรั้วหรือกำแพงล้อมรอบตลอดที่ดิน โดย SAAM-3 รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการจัดทำไฟฟ้าแสงสว่างประมาณร้อยละ 30 และกลุ่ม BSP รับผิดชอบในส่วนที่เหลือทั้งหมด • ดูแลรักษาทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ มิให้เกิดการสูญหายหรือเสียหาย • ทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ทุกแผงอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เป็นประจำทุกเดือน พร้อมดูแลความสะอาดสถานที่โครงการ ทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ - กลุ่มบริษัท BSP เป็นผู้ดำเนินการประกันภัยทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ที่ได้นำไปติดตั้งหรือลงทุนในที่ดินโดยเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายเอง - หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายแก่ทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ของกลุ่ม BSP SAAM-3 ต้องแจ้งให้กลุ่ม BSP ทราบทันที และหากปรากฏว่าความเสียหายนั้นๆ เกิดจากการจงใจหรือประมาทเลินเล่อของ SAAM-3 พนักงาน บริวาร หรือบุคคลที่อยู่ภายใต้ความดูแลของ SAAM-3 SAAM-3 ตกลงรับผิดชอบค่าใช้จ่ายเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กลุ่ม BSP - การปฏิบัติผิดสัญญาให้บริการหรือสัญญาเช่าที่ดินยอมเป็นการปฏิบัติผิดสัญญาความร่วมมือนี้ด้วย และการปฏิบัติผิดสัญญาความร่วมมือนี้ยอมถือเป็นการปฏิบัติผิดสัญญาให้บริการและสัญญาเช่าที่ดินเช่นเดียวกัน

อายุของสัญญา	สัญญามีอายุตั้งแต่ช่วงดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จนถึงการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ จนแล้วเสร็จ และนับรวมถึงระยะเวลาดำเนินการอีก 25 ปี นับแต่วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ทั้งนี้ ไม่ว่ากรณีใดๆ หากสัญญาเช่าที่ดินหรือสัญญาให้บริการได้สิ้นสุดลง ให้ถือว่าสัญญาความร่วมมือนี้สิ้นสุดลงก่อนระยะเวลาข้างต้น
การชำระเงิน	กลุ่ม BSP ตกลงที่จะจ่ายและ SAAM-3 ตกลงที่จะรับค่าตอบแทนรายเดือน โดยแบ่งออกเป็นค่าเช่าสำหรับที่ดินตามสัญญาเช่าที่ดินและค่าดำเนินการดูแลรักษาทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ที่กลุ่ม BSP ได้นำไปติดตั้งหรือลงทุนยังที่ดินตามสัญญาให้บริการ

สัญญาเช่าที่ดิน

สาระสำคัญของสัญญาเช่าที่ดินสามารถสรุปได้ดังนี้

คู่สัญญา	SAAM-3 กับกลุ่ม BSP
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - กลุ่ม BSP จะไม่นำดินออกจากที่ดิน หรือกระทำการใดๆ กับที่ดินที่ทำให้เกิดการเสื่อมสภาพหรือเสื่อมราคา ไม่ว่าจะทั้งหมดหรือเพียงบางส่วน เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก SAAM-3 ก่อน - ทรัพย์สิน อุปกรณ์ หรือเครื่องตกแต่งที่มีลักษณะติดตรึงตราอยู่กับที่ดินที่กลุ่ม BSP หรือบริวารนำมาติดตั้ง ไม่ว่าจะโดยได้รับความยินยอมจาก SAAM-3 หรือไม่ก็ตาม ถือเป็นกรรมสิทธิ์ของกลุ่ม BSP - กลุ่ม BSP ยินยอมให้ SAAM-3 หรือตัวแทนของ SAAM-3 เข้าตรวจตราที่ดินได้เป็นครั้งคราวในระยะเวลาที่เหมาะสมตามสมควร - SAAM-3 ยินยอมให้โอนสิทธิการเช่าให้ทางสถาบันการเงินได้ - เมื่อสัญญาเช่าที่ดินสิ้นสุดลงไม่ว่าจะด้วยเหตุใด กลุ่ม BSP ต้องขนย้ายทรัพย์สิน อุปกรณ์ หรือเครื่องตกแต่งที่มีลักษณะติดตรึงตราอยู่กับที่ดินออกไปจากที่ดิน และส่งมอบที่ดินคืนให้แก่ SAAM-3 ในสภาพเรียบร้อย ภายในระยะเวลา 90 วัน นับแต่วันที่สัญญาสิ้นสุดลง โดยกลุ่ม BSP ไม่สามารถเรียกร้องค่าขนย้ายหรือค่าใช้จ่ายประการใดๆ จาก SAAM-3
อายุของสัญญา	สัญญามีอายุตั้งแต่วันที่ลงนามจนครบกำหนดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ กล่าวคือ 25 ปี นับแต่วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ทั้งนี้ หากสัญญาความร่วมมือหรือสัญญาให้บริการได้สิ้นสุดลง ให้ถือว่าสัญญาเช่าที่ดินนี้สิ้นสุดลงก่อนระยะเวลาข้างต้น
การชำระเงิน	กลุ่ม BSP จะชำระค่าเช่าให้ SAAM-3 เป็นรายเดือน ทุกๆ วันที่ 30 ของแต่ละเดือน
การเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - กลุ่ม BSP มีสิทธิ์บอกเลิกสัญญา ในกรณีที่ที่ดินถูกเวนคืนตามกฎหมายของทางราชการก่อนครบกำหนดตามสัญญาเช่าที่ดิน หรือเกิดอัคคีภัยหรือวินาศภัยใดๆ ขึ้นกับที่ดิน จนเป็นเหตุให้ไม่สามารถใช้งานที่ดินได้ตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งโรงงาน และ/หรือพื้นที่สำหรับติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์และเครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ และ SAAM-3 ไม่ตั้งใจเรียกร้องค่าเสียหายประการใดๆ ต่อกันอีก

สัญญาให้บริการ

สาระสำคัญของสัญญาความร่วมมือสามารถสรุปได้ดังนี้

คู่สัญญา	SAAM-3 กับกลุ่ม BSP
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - SAAM-3 เป็นผู้ดำเนินการ ดูแลทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ที่กลุ่ม BSP ได้นำไปติดตั้ง และเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว <ul style="list-style-type: none"> • จัดหาพนักงานหรือบุคคลเพื่อดูแลรักษา ทำความสะอาดทรัพย์สินและ/หรืออุปกรณ์ • จัดทำไฟฟ้าแสงสว่างตามแนวรั้วหรือกำแพงล้อมรอบตลอดที่ดิน โดย SAAM-3 รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการจัดทำไฟฟ้าแสงสว่างประมาณร้อยละ 30 และกลุ่ม BSP รับผิดชอบในส่วนที่เหลือทั้งหมด • ดูแลรักษาทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ มิให้เกิดการสูญหายหรือเสียหาย • ทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ทุกแผงอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เป็นประจำทุกเดือน พร้อมดูแลความสะอาดสถานที่โครงการ ทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ - ทรัพย์สินหรืออุปกรณ์ใดๆ ที่กลุ่ม BSP ได้นำไปลงทุนหรือติดตั้งในที่ดิน ถือเป็นกรรมสิทธิ์ของกลุ่ม BSP และ SAAM-3 ตกลงที่จะดูแลรักษาทรัพย์สินดังกล่าว โดยกลุ่ม BSP ตลอดจนพนักงานหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายจากกลุ่ม BSP สามารถเข้าไปในที่ดินเพื่อซ่อมบำรุง ดูแลรักษา เปลี่ยนอุปกรณ์ ขนย้าย หรือกระทำการใดๆ กับทรัพย์สินข้างต้นที่ตลอด โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุญาตจาก SAAM-3 ก่อน - หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายแก่ทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ของกลุ่ม BSP SAAM-3 ต้องแจ้งให้กลุ่ม BSP ทราบทันที และหากปรากฏว่าความเสียหายนั้นๆ เกิดจากการจงใจหรือประมาทเลินเล่อของ SAAM-3 พนักงาน บริวาร หรือบุคคลที่อยู่ภายใต้ความดูแลของ SAAM-3 SAAM-3 ตกลงรับผิดชอบชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กลุ่ม BSP - หากสัญญานี้สิ้นสุดลงไม่ว่ากรณีใดๆ กลุ่ม BSP สามารถเข้าไปยังที่ดินเพื่อขนย้ายทรัพย์สิน ตลอดจนเครื่องมือ และ/หรืออุปกรณ์ได้ทันที โดยแจ้งล่วงหน้าต่อ SAAM-3 แต่มีจำต้องได้รับความยินยอมจาก SAAM-3 ก่อน
	สัญญามีอายุตั้งแต่ช่วงดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จนถึงติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ตลอดจนอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ต่างๆ จนแล้วเสร็จ และนับรวมถึงระยะเวลาดำเนินการอีก 25 ปี นับแต่วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ทั้งนี้ หากสัญญาความร่วมมือหรือสัญญาเช่าที่ดินได้สิ้นสุดลง ให้ถือว่าสัญญาให้บริการนี้สิ้นสุดลงก่อนระยะเวลาข้างต้น
การชำระเงิน	กลุ่ม BSP จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ SAAM-3 ในการดำเนินการดูแลรักษาทรัพย์สิน และ/หรืออุปกรณ์ที่กลุ่ม BSP ได้นำไปติดตั้งยังที่ดิน เป็นรายเดือน ทุกๆ วันที่ 30 ของแต่ละเดือน

สรุปสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาที่ทำกับลูกค้าเพื่อกำหนดกรอบข้อตกลงในการพัฒนาและส่งมอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power

คู่สัญญา	SAAM-INTER กับนิติบุคคลรายหนึ่ง
วันลงนามในสัญญา	30 เมษายน 2561
โครงการ	SAAM Oita 01 Biomass Power
ที่ตั้งโครงการ	Oita City, Oita Prefecture, Japan
ผู้ดำเนินโครงการ	BMP-3
กำลังการผลิตติดตั้ง	19.90 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ประมาณ	17.90 เมกะวัตต์
ขอบเขตงาน	ขอบเขตงานแบ่งออกเป็น 2 ส่วน สรุปได้ดังนี้ 1) SAAM-INTER จะจัดหาหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอนุมัติวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน เพื่อให้นิติบุคคลรายหนึ่งพิจารณา และนิติบุคคลรายหนึ่งจะเข้าทำรายการซื้อเงินลงทุนทั้งหมด ใน BMP-3 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ 2) SAAM-INTER จะพัฒนาเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจให้กับ BMP- 3 เช่น ใบอนุญาตพัฒนาที่ดิน หรือใบอนุญาตพัฒนาที่ดินเขตป่าไม้ หรือการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (ถ้ามี)
เงื่อนไขที่สำคัญ	BMP-3 ได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI) อัตราซื้อ FIT เท่ากับ 24 เยนต่อกิโลวัตต์- ชั่วโมง ระยะเวลา 20 ปี
ค่าตอบแทน	นิติบุคคลรายหนึ่งจะจ่ายค่าตอบแทน เป็นสกุลเงินเยน (JPY) ให้แก่ SAAM-INTER เป็นรายงวด แบ่งเป็น 2 งวด ตามความสำเร็จของงานตามขอบเขตงานที่สำคัญข้างต้น

การเลิกสัญญา	<p>1) โดยได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากทั้งสองฝ่าย</p> <p>2) โดยนิติบุคคลรายหนึ่ง หากมีเหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อโครงการ หรือ คาดว่าจะมีผลกระทบต่อโครงการในอนาคต รวมไปถึง (ก) การยกเลิกใบอนุญาตที่ออกโดย METI และ (ข) การเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการซื้อและราคาซื้อไฟฟ้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p> <p>3) โดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หากอีกฝ่ายผิดนัดสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p>
การชำระเงินคืน	<p>- ในกรณีที่มีการเลิกสัญญาตามข้อที่ 2) หรือ 3) SAAM-INTER จะต้องชำระเงินคืนงวดแรกให้กับนิติบุคคลรายหนึ่ง ภายใน 5 วันทำการ การชำระเงินคืนนี้จะมีผลบังคับใช้ก็ต่อเมื่อขอบเขตของงานในส่วนที่ 2 ยังไม่เสร็จสมบูรณ์ และยังไม่มีการชำระเงินงวดสุดท้าย</p> <p>- เมื่อมีการชำระเงินงวดสุดท้ายเกิดขึ้น จำนวนเงินงวดสุดท้ายและจำนวนเงินงวดแรกจะไม่มี การชำระคืนไม่ว่ากรณีใดๆ</p>
การชดใช้ความเสียหาย	<p>- SAAM-INTER จะต้องชดใช้ค่าเสียหายและค่าใช้จ่ายที่เกิดจากข้อผิดพลาด ความประมาท และการละเลยของ SAAM-INTER ในการปฏิบัติงานตามขอบเขตงานของสัญญานี้</p> <p>- คู่สัญญาจะไม่ต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุบังเอิญ รวมถึงความเสียหายที่เกิดจากการทำธุรกิจ สูญเสียผลกำไร หรือความเสียหายอื่นที่คล้ายคลึงกัน โดยไม่คำนึงถึงว่า SAAM-INTER หรือตัวแทนใดๆ ของ SAAM-INTER จะได้รับแจ้งถึงความเป็นไปได้ที่จะเกิดความเสียหายดังกล่าว และแม้ว่าจะมีการแก้ไขปัญหาตามระบุไว้ในสัญญาฉบับนี้แล้วก็ตาม</p>

โครงการ SAAM Oita 02 Biomass Power

คู่สัญญา	SAAM-INTER กับนิติบุคคลรายหนึ่ง
วันลงนามในสัญญา	2 พฤษภาคม 2561
โครงการ	SAAM Oita 02 Biomass Power
ที่ตั้งโครงการ	Oita City, Oita Prefecture, Japan
ผู้ดำเนินโครงการ	BMP-4
กำลังการผลิตติดตั้ง	19.90 เมกะวัตต์

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ประมาณ	17.90 เมกะวัตต์
ขอบเขตงาน	<p>ขอบเขตงานแบ่งออกเป็น 2 ส่วน สรุปได้ดังนี้</p> <p>1) SAAM-INTER จะจัดหาข้อเสนอเงินกู้จากสถาบันการเงินเพื่อให้นิติบุคคลรายหนึ่งพิจารณา และนิติบุคคลรายหนึ่งจะซื้อเงินลงทุนทั้งหมดใน BMP-4 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ</p> <p>2) SAAM-INTER จะจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจ ให้กับ BMP-4 เช่น ใบอนุญาตพัฒนาที่ดิน หรือ ใบอนุญาตพัฒนาที่ดินเขตป่าไม้ หรือ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ถ้ามี)</p> <p>ทั้งนี้ นิติบุคคลรายหนึ่งตกลงจะดำเนินการตรวจสอบกิจการ (Due Diligence) และร่วมกับ SAAM-INTER ในการออกแบบโรงไฟฟ้า ให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 1 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา</p>
เงื่อนไขที่สำคัญ	BMP-4 ได้รับใบอนุญาตสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI) อัตรารับซื้อ FIT เท่ากับ 24 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ระยะเวลา 20 ปี
ค่าตอบแทน	นิติบุคคลรายหนึ่งจะจ่ายค่าตอบแทน เป็นสกุลเงินเยน (JPY) ให้แก่ SAAM-INTER เป็นรายงวด แบ่งเป็น 2 งวด ตามความสำเร็จของงานตามขอบเขตงานข้างต้น
การเลิกสัญญา	<p>1) โดยได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากทั้งสองฝ่าย</p> <p>2) โดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง ระหว่างระยะเวลาเข้าตรวจสอบกิจการ (Due Diligence Period)</p> <p>3) โดยนิติบุคคลรายหนึ่งหากมีเหตุการณ์ที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อโครงการ หรือคาดว่าจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อโครงการในอนาคต รวมไปถึง (ก) การยกเลิกใบอนุญาตที่ออกโดย METI และ (ข) การเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการซื้อและราคาซื้อไฟฟ้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p> <p>4) โดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หากอีกฝ่ายผิดนัดสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p>
การชำระเงินคืน	<ul style="list-style-type: none"> • ในกรณีที่มีการเลิกสัญญาตามข้อที่ 2) และ 3) SAAM-INTER จะต้องชำระเงินคืนงวดแรกให้กับนิติบุคคลรายหนึ่ง ภายใน 5 วันทำการ การชำระเงินคืนนี้จะมีผลบังคับใช้ก็ต่อเมื่อขอบเขตของงานในส่วนที่ 2 ยังไม่เสร็จสมบูรณ์ และยังไม่มีการชำระเงินงวดสุดท้าย • เมื่อมีการชำระเงินงวดสุดท้ายเกิดขึ้น จำนวนเงินงวดสุดท้ายและจำนวนเงินงวดแรกจะไม่มี การชำระคืนไม่ว่ากรณีใดๆ
การชดเชยความเสียหาย	<ul style="list-style-type: none"> - SAAM-INTER จะต้องชดเชยค่าเสียหายและค่าใช้จ่ายที่เกิดจากข้อผิดพลาด ความประมาท และการละเลยของ SAAM-INTER ในการปฏิบัติงานตามขอบเขตงานของสัญญานี้ - คู่สัญญาจะไม่ต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุบังเอิญ รวมถึงความเสียหายที่เกิดจากการทำธุรกิจ สูญเสียผลกำไร หรือความเสียหายอื่นที่คล้ายคลึงกัน โดยไม่คำนึงถึงว่า SAAM-INTER หรือตัวแทนใดๆ ของ SAAM-INTER จะได้รับแจ้งถึงความเป็นไปได้ที่จะเกิดความเสียหายดังกล่าว และแม้ว่าจะมีการแก้ไขปัญหาตามระบุไว้ในสัญญาฉบับนี้แล้วก็ตาม

สรุปใบอนุญาตสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

ใบอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง (Grid Interconnection Approval)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูงซึ่งออกโดยผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในแต่ละภูมิภาค ซึ่งยังมีผลบังคับใช้จำนวน 2 ฉบับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	โครงการ	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	คู่สัญญา / ผู้ออกใบอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง	วันที่ลงนาม
1	SAAM Oita 01 Biomass Power	BMP-3	17.9	Kyushu Electric Power Company	15/02/2561
2	SAAM Oita 02 Biomass Power	BMP-4	17.9	Kyushu Electric Power Company	15/02/2561

ใบสนับสนุนค่าไฟฟ้า (METI Certification)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับใบสนับสนุนค่าไฟฟ้า ระบบ FIT จาก METI ซึ่งยังมีผลบังคับใช้ทั้งหมดจำนวน 2 ฉบับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	โครงการ	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	อัตราการรับซื้อ FIT (เยนต่อกิโลวัตต์ ชั่วโมง)	ประเภทของเชื้อเพลิง	วันที่ลงนาม
1	SAAM Oita 01 Biomass Power	BMP-3	19.9	24.0	ชีวมวลอัดเม็ด ¹ (Wood Pellet)	27/03/2561
2	SAAM Oita 02 Biomass Power	BMP-4	19.9	24.0	ชีวมวลอัดเม็ด ¹ (Wood Pellet)	27/03/2561

หมายเหตุ

(1) ได้รับอนุมัติจาก METI ให้เพิ่มกะลาปาล์ม (PKS) เป็นเชื้อเพลิง เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2561

สรุปสัญญาที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจลงทุนในกิจการ โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ SAAM-SP1

SAAM-SP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟภ. จำนวน 1 สัญญา และได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558 โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

คู่สัญญา	SAAM-SP1 กับ กฟภ.
ที่ตั้งโครงการ	ตำบลพัฒนานิคม อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี
วันลงนามในสัญญา	30 เมษายน 2558
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD)	31 ธันวาคม 2558
ระยะเวลาการรับซื้อ	25 ปี โดยนับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณ พลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	2.0/2.0 เมกะวัตต์
ระบบการรับซื้อไฟฟ้า	Feed-in-Tariff (FiT)
อัตรการรับซื้อไฟฟ้า	5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
การโอนสิทธิ และ/หรือหน้าที่	<ol style="list-style-type: none"> ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้าโอนสิทธิและหน้าที่ในคำขอขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่นโดยไม่ได้รับการยินยอมจากการไฟฟ้า ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้รายชื่อผู้ถือหุ้นเดิม ตามที่ได้ยื่นขอขายไฟฟ้าน้อยกว่ากึ่งหนึ่ง ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือ โดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือน้อยกว่าร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จนกว่าผู้ผลิตได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา 3 ปี
การเลิกสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ผู้ผลิตไฟฟ้าส่งหนังสือถึง กฟภ. แจ้งความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา และไม่ดำเนินการแก้ไข

การจัดการ และการกำกับ ดูแลกิจการ



ข้อมูล หลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้น

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 150,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 300,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท โดยเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 150,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 300,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

1. ข้อจำกัดการโอนหุ้น

หุ้นสามัญของบริษัทฯ สามารถโอนกันได้โดยไม่มีข้อจำกัด เว้นแต่หุ้นสามัญที่ถือโดยคนต่างด้าว ณ ขณะใดขณะหนึ่งต้องมีจำนวนรวมกันไม่เกินร้อยละ 49 ของทุนชำระแล้วทั้งหมด

ของบริษัทฯ การโอนหุ้นรายใดที่จะทำให้อัตราส่วนการถือครองหุ้นของบริษัทฯ โดยคนต่างด้าวเกินกว่าร้อยละ 49 บริษัทฯ มีสิทธิปฏิเสธการโอนหุ้นของบริษัทฯ รายนั้นได้

2. ข้อตกลงระหว่างกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนาม

-ไม่มี-

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อและสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังนี้

ลำดับ	ชื่อผู้ถือหุ้น	ก่อน IPO		หลัง IPO (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561)	
		จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)
1	กลุ่มนายพุดด้วง คงคามี และคู่สมรส	200,000,000	90.91	200,000,000	66.67
	1.1 นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ¹	100,200,000	45.55	100,200,000	33.40
	1.2 นายพุดด้วง คงคามี	99,800,000	45.36	99,800,000	33.27
2.	นายโสฬส คงคามี ²	20,000,000	9.09	20,000,000	6.67
	รวมก่อนเสนอขายหุ้นเพิ่มทุน (ก่อน IPO)	220,000,000	100.00	220,000,000	73.33
3.	ประชาชน	-	-	80,000,000	26.67
	รวมหลังเสนอขายหุ้นเพิ่มทุน (หลัง IPO)	-	-	300,000,000	100.00

หมายเหตุ

(1) นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ เป็นคู่สมรสของนายพุดด้วง คงคามี

(2) นายโสฬส คงคามี เป็นน้องชายของนายพุดด้วง คงคามี

ทั้งนี้ การจัดกลุ่มผู้ถือหุ้นเป็นไปเพื่อประโยชน์ในการเปิดเผยข้อมูลให้แก่นักลงทุนเท่านั้น มิใช่การจัดกลุ่มเพื่อวัตถุประสงค์การนับรวมหลักทรัพย์เพื่อพิจารณาหน้าที่ตามมาตรา 246 และมาตรา 247 แห่ง พรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) แต่อย่างใด

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่

2/2560 ประชุมเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2560 มีมติกำหนดนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และหลังหักสำรอง ทุกประเภทตามที่กฎหมายกำหนด

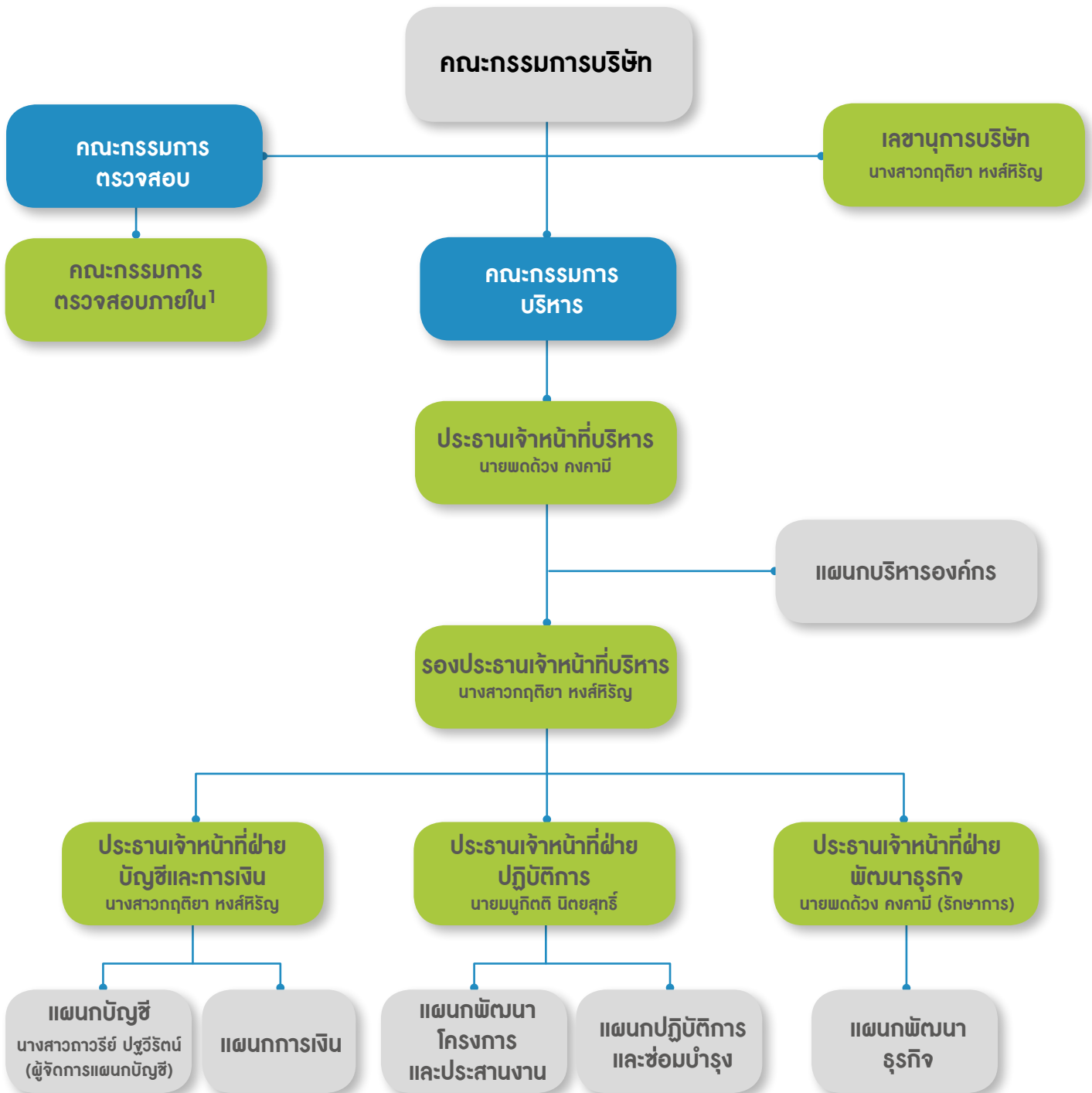
อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ และบริษัทย่อย อาจพิจารณากำหนดให้มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราที่เปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นได้โดย

ขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน สถานะทางการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการใช้เงินทุนหมุนเวียน แผนการขยายธุรกิจในอนาคต และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร โดยการจ่ายเงินปันผลของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่จะเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท แล้วแจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวถัดไป

โครงสร้างการจัดการ

โครงสร้างองค์กร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีโครงสร้างองค์กร ดังนี้



หมายเหตุ

(1) บริษัทฯ ว่าจ้างบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ โดยมีนางสาววรรณวิมล จงสุริยภาส (รองประธานฝ่ายปฏิบัติการของบริษัทฯ พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด) เป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

โครงสร้างการจัดการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการ 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดของคณะกรรมการแต่ละชุดดังนี้

2 นางสาวเสาวณีย์ กงสกุล

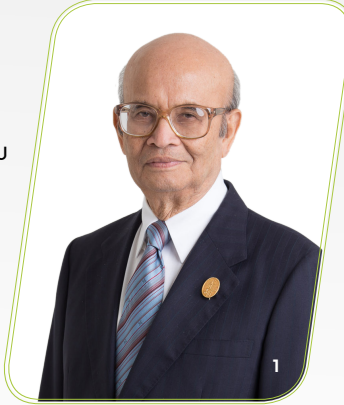
กรรมการอิสระ /
ประธานกรรมการตรวจสอบ

3 ผู้ช่วยศาสตราจารย์

ดร. ลภินี โกศลบุญ
กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ

4 นายธีรพงษ์ สืบวัจนะ

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ



7 นายพดด้วง คงคามิ

กรรมการ / กรรมการบริหาร

8 นางสาวกฤติยา หงส์ศิริฤ

กรรมการ / กรรมการบริหาร

9 นายบุญกิตติ นิตยสุทธิ์

กรรมการ / กรรมการบริหาร



1 ศาสตราจารย์ ดร. กณิต ณ นคร

กรรมการอิสระ /
ประธานกรรมการบริษัท

5 นายวีรวัฒน์ คงคามิ

กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร

6 นางทรงศรี นิตยสุทธิ์

กรรมการ / กรรมการบริหาร



โดยมีนางสาวกฤติยา หงส์ศิริฤ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการบริษัท ซึ่งได้รับการแต่งตั้งตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 04/2560 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2560 และกรรมการอิสระมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหารและผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ

- กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท: นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ลงลายมือชื่อร่วมกับนายวีรวุฒิ คงดามี หรือนางทรงศรี นิตยสุทธิ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ
- ข้อจำกัดอำนาจของกรรมการ: - ไม่มี -
- การประชุมคณะกรรมการบริษัท ปี 2560 และปี 2561

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม ¹	
		ปี 2560	ปี 2561
1	ศาสตราจารย์ ดร. คณิต ญ นคร ²	5/5	8/8
2	นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล ²	5/5	8/8
3	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ ²	5/5	8/8
4	นายธีรพงษ์ สืบวัฒนะ ²	5/5	6/8
5	นายวีรวุฒิ คงดามี	5/5	8/8
6	นางทรงศรี นิตยสุทธิ	5/5	8/8
7	นายพุดด้วง คงดามี	5/5	8/8
8	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	5/5	8/8
9	นายมนูภิตติ นิตยสุทธิ ²	5/5	8/8
10	นายโสฬส คงดามี ²	-	-
11	นายฐพงษ์ณมงคล จรรย์ธรรมพต ²	-	-

หมายเหตุ

(1) จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท พิจารณาจากจำนวนครั้งตามระยะเวลาที่แต่ละกรรมการทำหน้าที่เป็นกรรมการบริษัท

(2) นายโสฬส คงดามี และนายฐพงษ์ณมงคล จรรย์ธรรมพต ลาออกจากการเป็นกรรมการ และ 1) ศาสตราจารย์ ดร. คณิต ญ นคร 2) นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล 3) ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ 4) นายธีรพงษ์ สืบวัฒนะ และ 5) นายมนูภิตติ นิตยสุทธิ ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 01/2560 เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2560

ในปี 2561 ได้มีการกำหนดตารางการประชุมกรรมการประจำปี 2562 เป็นการล่วงหน้า (ตารางการประชุมนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้) โดยไม่รวมการประชุมในวาระพิเศษ ดังนี้

ครั้งที่	การประชุมคณะกรรมการบริษัท	การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ
1	วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2562	วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2562
2	วันที่ 10 พฤษภาคม 2562	วันที่ 10 พฤษภาคม 2562
3	วันที่ 9 สิงหาคม 2562	วันที่ 9 สิงหาคม 2562
4	วันที่ 8 พฤศจิกายน 2562	วันที่ 8 พฤศจิกายน 2562

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ 3 ท่าน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1	นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ	กรรมการตรวจสอบ
3	นายธีรพงษ์ สืบวัฒนะ	กรรมการตรวจสอบ

ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ด้านการเงินและการบัญชีเพียงพอที่จะทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน คือ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาเอก สาขาวิชาบัญชี จาก University of Strathclyde, Glasgow, UK

โดยมีนางสาวกมลพรรณ อารีวิจิตร ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งได้รับแต่งตั้งจากมติที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 03/2561 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561

• การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ปี 2560 และปี 2561

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 01/2560 เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2560 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยจำนวนครั้งและการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบแต่ละท่านมีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม	
		ปี 2560	ปี 2561
1	นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล	4/4	5/5
2	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ	4/4	5/5
3	นายธีรพงษ์ สืบวัฒนะ	4/4	4/5

คณะกรรมการบริหาร มีจำนวนทั้งสิ้น 5 ท่าน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1	นายวีรวัฒน์ คงคามี่	ประธานกรรมการบริหาร
2	นางทรงศรี นิตยสุทธิ	กรรมการบริหาร
3	นายพดด้วง คงคามี่	กรรมการบริหาร
4	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	กรรมการบริหาร
5	นายมนูเกิติ นิตยสุทธิ	กรรมการบริหาร

• การประชุมคณะกรรมการบริหาร ปี 2560 และปี 2561

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 02/2560 เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2560 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

โดยจำนวนครั้งและการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริหารแต่ละท่านมีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม	
		ปี 2560	ปี 2561
1	นายวีรวัฒน์ คงคามี	9/10	13/13
2	นางทรงศรี นิตยสุทธิ ¹	2/2	13/13
3	นายพุดด้วง คงคามี	10/10	13/13
4	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	10/10	13/13
5	นายมนูเกิติ นิตยสุทธิ	10/10	13/13

หมายเหตุ

(1) นางทรงศรี นิตยสุทธิ ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหาร ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 05/2560 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2560

เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 04/2560 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2560 ได้มีมติแต่งตั้งให้นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการบริษัท โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - (ก) ทะเบียนกรรมการ
 - (ข) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
 - (ค) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการ หรือผู้บริหาร
3. จัดส่งสำเนารายงานการมีส่วนได้เสียตามมาตรา 89/14 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ให้ประธานกรรมการบริษัทและประธานกรรมการตรวจสอบ

ทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับรายงานนั้น และบริษัทฯ ต้องจัดให้มีระบบการรักษาเอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องกับการแสดงข้อมูล และดูแลให้มีการเก็บรักษาให้ถูกต้อง ครบถ้วน และสามารถตรวจสอบได้ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 5 ปี นับแต่วันที่มีการจัดทำเอกสารหรือข้อมูลดังกล่าว

4. ให้คำแนะนำเบื้องต้นเกี่ยวกับข้อกฎหมายและระเบียบข้อบังคับต่างๆ ของ บริษัทฯ ที่คณะกรรมการบริษัทต้องทราบและติดตามให้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องสม่ำเสมอ รวมถึงรายงานการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนด และ/หรือกฎหมายที่มีนัยสำคัญให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ
5. จัดการประชุมผู้ถือหุ้นและการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท และข้อพึงปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง
6. บันทึกรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และการประชุมของคณะกรรมการบริษัท รวมทั้ง

ติดตามให้มีการปฏิบัติตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

7. ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตามระเบียบและข้อกำหนดของหน่วยงานดังกล่าว
 8. สนับสนุนให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆ และให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการใหม่
 9. ดูแลกิจกรรมของคณะกรรมการบริษัท และการดำเนินการอื่นใดให้เป็นไปตามกฎหมาย และ/หรือ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด และ/หรือตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- โดยที่นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ปฏิบัติงานเลขานุการบริษัท (รุ่นที่ 86/2561) จากสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทยแล้ว

ผู้บริหาร มีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายพุดด้วง คงคามี	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2.	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชีและการเงิน
3.	นายมนูเกิติ นิตยสุทธิ	ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

คำตอบแทนกรรมการ

ก. เบี้ยประชุม

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 01/2561 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2561 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนให้แก่กรรมการบริษัทและกรรมการตรวจสอบ โดยกำหนดการจ่ายเบี้ยประชุมต่อครั้งตามตำแหน่ง ดังนี้

ข. ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

ตำแหน่ง	คำตอบแทนรายเดือน	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง
ประธานกรรมการบริษัท	ไม่มี	20,000 บาท
กรรมการบริษัท	ไม่มี	10,000 บาท
ประธานกรรมการตรวจสอบ	ไม่มี	20,000 บาท
กรรมการตรวจสอบ	ไม่มี	15,000 บาท

ทั้งนี้ ในปี 2560 และปี 2561 คณะกรรมการได้รับเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	รายชื่อคณะกรรมการ	ปี 2560 (บาท)			ปี 2561 (บาท)		
		กรรมการบริษัท	กรรมการตรวจสอบ	รวม	กรรมการบริษัท	กรรมการตรวจสอบ	รวม
1	ศ. ดร. คณิต ฌ นคร ¹	100,000	-	100,000	160,000	-	160,000
2.	นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล ¹	50,000	50,000	100,000	80,000	90,000	170,000
3	ผศ. ดร. ลภินี โกศลบุญ ¹	50,000	25,000	75,000	80,000	65,000	145,000
4	นายธีรพงษ์ สืบวัฒนะ ¹	50,000	25,000	75,000	60,000	50,000	110,000
5	นายวีรวัฒน์ คงคามี	50,000	-	50,000	80,000	-	80,000
6	นางทรงศรี นิตยสุทธิ	50,000	-	50,000	80,000	-	80,000
7	นายพดด้วง คงคามี	50,000	-	50,000	80,000	-	80,000
8	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	50,000	-	50,000	80,000	-	80,000
9	นายมนูจิตติ นิตยสุทธิ ¹	50,000	-	50,000	80,000	-	80,000
	รวม	500,000	100,000	600,000	780,000	205,000	985,000

หมายเหตุ

(1) 1) ศาสตราจารย์ ดร. คณิต ฌ นคร 2) นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล 3) ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ 4) นายธีรพงษ์ สืบวัฒนะ และ 5) นายมนูจิตติ นิตยสุทธิ ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 01/2560 เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2560

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีผู้ดำรงตำแหน่งเทียบเท่าผู้บริหารทั้งสิ้น 3 ท่าน ซึ่งบริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารคิดเป็นจำนวนเงินตามประเภทค่าตอบแทน ในปี 2560 และ ปี 2561 ดังนี้

ค่าตอบแทนผู้บริหาร	ปี 2560	ปี 2561
	บาท	บาท
ผู้บริหาร (คน)	3	3
เงินเดือน สวัสดิการค่าเดินทาง และโบนัส	4,213,321	4,370,046
เงินสมทบกองทุนประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ¹	18,000	140,500
รวม	4,231,321	4,510,546

หมายเหตุ

(1) บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2561

ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดเนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้มีอำนาจในการแต่งตั้งและกำหนดค่า

ตอบแทนของ คณะกรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะกรรมการชุดย่อยตามความเหมาะสม

สำหรับผู้บริหารในลำดับถัดจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

จะเป็นผู้มีอำนาจในการแต่งตั้งและกำหนดผลตอบแทนที่เหมาะสมตามความเหมาะสมของพนักงานระดับต่างๆ

บุคลากร

ในปี 2560 และปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีจำนวนบุคลากรตามฝ่ายงาน ดังนี้

ฝ่าย/แผนก	ปี 2560	ปี 2561
	(คน)	(คน)
ผู้บริหาร (คน)	3	3
พนักงานประจำของบริษัทฯ และบริษัทย่อย		
เลขานุการบริษัท ¹	-	-
แผนกบริหารองค์กร	2	2
ฝ่ายบัญชีและการเงิน		
แผนกบัญชี	2	2
แผนกการเงิน	1	1

ฝ่าย/แผนก	ปี 2560	ปี 2561
	(คน)	(คน)
ฝ่ายปฏิบัติการ		
แผนกพัฒนาโครงการและประสานงาน	-	1
แผนกปฏิบัติการและซ่อมบำรุง	14	15
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ		
แผนกพัฒนาธุรกิจ	1	1
รวมพนักงานประจำของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	20	22

หมายเหตุ

(1) เลขานุการบริษัท คือ นางสาวกฤติยา หงส์ศิริบุ คำรองตำแหน่งรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน จึงจัดอยู่ในหมวดผู้บริหาร

คำตอบแทนพนักงาน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการดูแลพนักงาน โดยจ่ายค่าตอบแทนในอัตราที่เทียบเคียงกับอุตสาหกรรมและจัดสรรให้มีสวัสดิการเพื่อส่งเสริมสวัสดิภาพความเป็นอยู่ที่ดี ซึ่งสวัสดิการดังกล่าวรวมถึงประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ การตรวจสุขภาพประจำปี การประกันสุขภาพกลุ่ม การประกันอุบัติเหตุกลุ่ม และค่าเดินทาง

ก. ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ในปี 2560 และปี 2561 บริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่นับรวมผู้บริหาร) คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,358,332 บาท และ 4,003,320 บาท ตามลำดับ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าว ได้แก่ เงินเดือน โบนัส สวัสดิการต่างๆ

ข. ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

ข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญใน 3 ปีที่ผ่านมา

- ไม่มี -

นโยบายพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ ส่งเสริมและสนับสนุนให้บุคลากรขององค์กรทั้งคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้รับการฝึกอบรมทั้งภายในและภายนอกและภายในองค์กร เพื่อแลกเปลี่ยนเรียนรู้ตามบทบาทหน้าที่ ความรับผิดชอบสำหรับการดำรงตำแหน่งกรรมการ และผู้บริหาร รวมถึงเทคนิคใหม่ๆ และสร้างความชำนาญในวิชาชีพ เพื่อเพิ่มศักยภาพและประสิทธิภาพในการทำงานของพนักงานขององค์กรอย่างสม่ำเสมอ ดังนี้

การฝึกอบรมภายใน

จัดให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งอาจเชิญผู้เชี่ยวชาญภายนอก มาทำการฝึกอบรมให้แก่บุคลากรของบริษัทฯ เพื่อเพิ่มเติมความรู้ในด้านต่างๆ แก่พนักงาน

การฝึกอบรมภายนอก

ให้โอกาสแก่พนักงานในการฝึกอบรมทั้ง

กับองค์กรต่างๆ ที่ได้มาตรฐานและเป็นที่ยอมรับในระดับสากล เพื่อให้ทันต่อเทคโนโลยีที่มีการพัฒนาและเปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว เพื่อการตอบสนองต่อความต้องการในการรับบริการของลูกค้าได้มากขึ้น ซึ่งการส่งพนักงานเข้ารับการฝึกอบรมภายนอก จะพิจารณาด้านคุณธรรม ประสิทธิภาพขององค์กรที่ให้การฝึกอบรม และประโยชน์ที่จะได้รับอย่างคุ้มค่าเป็นสำคัญ

หลักสูตรของกรรมการ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท

สำหรับหลักสูตรของกรรมการ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท ให้พิจารณาตามความเหมาะสมเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และเป็นไปตามระเบียบข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำความรู้มาปรับปรุงและประยุกต์ใช้ในงานของ บริษัทฯ ต่อไป

หลักสูตรที่กรรมการบริษัทฯ เข้ารับการอบรมในปี 2561

ลำดับ	รายชื่อ	หลักสูตรที่อบรมปี 2561
1.	ศาสตราจารย์ ดร. คณิต ฒ นคร	ไม่มี
2.	นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล	ไม่มี
3.	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ	ไม่มี
4.	นายธีรพงษ์ สืบวัฒน์นะ	ไม่มี
5.	นายวีรวัฒน์ คงคามี	ไม่มี
6.	นางทรงศรี นิตยสุทธิ	ไม่มี
7.	นายพุดด้วง คงคามี	- โครงการเสวนาทางมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย
8.	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	- 40 ประเด็นการบันทึกบัญชีและการแก้ไขทางบัญชีขั้นสูง - มาตรฐานรายงานทางการเงิน TFRS 15 การรับรู้รายได้ สัญญาที่ทำกับลูกค้าทุกประเภท - โครงการเสวนาทางมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย
9.	นายมนุกิตติ นิตยสุทธิ	ไม่มี

โดยในปี 2561 บริษัทฯ ได้สนับสนุนให้พนักงานได้เข้าร่วมอบรมเสริมสร้างองค์ความรู้ในด้านต่างๆ จำนวนรวม 181.5 ชั่วโมง คิดเป็นชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานโดยเฉลี่ย 22.7 ชั่วโมงต่อคน นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้เล็งเห็นความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานทุกท่านคำนึงถึงปัญหาและผล

กระทบที่เกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเสริมสร้างความรู้เกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติ จึงให้พนักงานได้เข้ารับการอบรมในหลักสูตรต่างๆ ในปี 2561 ดังนี้

1. หลักสูตรพลังงานแสงอาทิตย์
2. การออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
3. ทิศทางมาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง Solar Rooftop สำหรับประเทศไทย

4. ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลและชีวมวล
5. หลักสูตรแก๊สซิพีเคชั่นจากชีวมวล
6. หลักสูตรการผลิตก๊าซชีวภาพจากวัตถุดิบต่างๆ
7. การจัดการ “ขยะ” สุทธิพยากร ล้ำค่า

การกำกับดูแลกิจการ

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะสร้างความน่าเชื่อถือให้กับผู้ลงทุนและผู้ที่มีส่วนได้เสียต่อการดำเนินธุรกิจเพิ่มมูลค่าขององค์กรและส่งเสริมการเติบโตอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ ด้วยการบริหารจัดการธุรกิจด้วยความเป็นธรรม สุจริต โปร่งใส ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการเพื่อเป็นกรอบในการปฏิบัติงานด้านต่างๆ ซึ่งประกอบด้วย 5 หมวด สรุปรายละเอียดสำคัญดังนี้

หมวดที่ 1: สิทธิของผู้ถือหุ้น

1.1 นโยบายกำหนดสิทธิพื้นฐานของผู้ถือหุ้น

- สิทธิได้รับใบหุ้นและสิทธิการโอนหุ้น
- สิทธิเข้าร่วมประชุม และออกเสียงลงคะแนนในที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อตัดสินใจในการเปลี่ยนแปลงนโยบายที่สำคัญของบริษัทฯ และในสิทธิของผู้ถือหุ้นที่คณะกรรมการต้องขอความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- สิทธิเลือกตั้งและถอดถอนกรรมการ และให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีอิสระ
- สิทธิในการได้รับส่วนแบ่งกำไร
- สิทธิในการพิจารณานุมัติค่าตอบแทนกรรมการ และการจ่ายเงินปันผล
- สิทธิในการเสนอเรื่องเพื่อเป็นวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด
- สิทธิในการเสนอชื่อนบุคคลเพื่อพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการ ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด
- สิทธิในการส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด
- สิทธิในการได้รับสารสนเทศที่เพียงพอทันเวลา และในรูปแบบที่เหมาะสม ในการตัดสินใจที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ และตนเอง

1.2 นโยบายการจัดทำหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

- มีรายละเอียดชัดเจน และเพียงพอ

สำหรับการตัดสินใจ

- มีข้อมูลประกอบการใช้สิทธิลงคะแนนเสียงที่ชัดเจน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิได้ถูกต้อง

1.3 นโยบายในการจัดประชุมผู้ถือหุ้น

- วัน เวลา สถานที่นัดประชุม
- สถานที่ประชุม บริษัทฯ จะเลือกสถานที่ที่ผู้ถือหุ้นส่วนมากสามารถเข้าร่วมประชุมได้โดยสะดวก โดยส่งหนังสือนัดประชุมล่วงหน้าเพื่อให้ทราบ วัน เวลา และสถานที่จัดประชุม

- การดำเนินการประชุม
- ก่อนเริ่มการประชุมแต่ละวาระ ประธานที่ประชุมประกาศให้ที่ประชุมทราบถึงวิธีการลงคะแนนและการนับคะแนน และทราบถึงผู้ไม่มีสิทธิออกเสียง เนื่องจากเป็นผู้มีส่วนได้เสีย การนับคะแนนเสียง ทำด้วยความโปร่งใส ถูกต้อง และประกาศผลให้ทราบโดยทั่วกัน ทั้งนี้ บริษัทฯ ใช้ผู้นับคะแนนที่เป็นกลาง และเก็บผลการลงคะแนนไว้ให้สามารถตรวจสอบได้ในภายหลัง

1.4 นโยบายด้านการจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

จัดทำให้เสร็จภายใน 14 วัน และจัดให้ผู้ถือหุ้นสามารถดูได้ ทั้งนี้ รายงานการประชุมมีบันทึกมติที่ถูกต้องชัดเจน และระบุผลการนับคะแนนในแต่ละวาระไว้อย่างชัดเจนว่ามีผู้ถือหุ้นที่เห็นชอบ ไม่เห็นชอบ และงดออกเสียงจำนวนกี่เสียง และหากมีผู้ถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียง เนื่องจากมีส่วนได้เสียกับเรื่องที่พิจารณาก็ให้ระบุไว้ด้วย

หมวดที่ 2 : การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

2.1 นโยบายด้านการประชุมผู้ถือหุ้น

1) ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนตามประเภทและจำนวนหุ้นที่ตนมี โดยมีสิทธิออกเสียง 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง และมีความเท่าเทียมกันในสารสนเทศเกี่ยวกับบริษัทฯ

2) ผู้ถือหุ้นต้องได้รับสารสนเทศ และ/หรือ ข้อมูลที่จำเป็นอย่างเพียงพอ ยุติธรรม และทัน

เวลาจากบริษัทฯ

3) การจัดส่งหนังสือนัดประชุมและเอกสารประกอบให้ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุมล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม และให้สอดคล้องกับ พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

4) ส่งแบบมอบฉันทะให้ผู้ถือหุ้นพร้อมส่งหนังสือนัดประชุม พร้อมทั้งคำแนะนำขั้นตอนในการมอบฉันทะอย่างชัดเจน และเสนอให้กรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน เป็นผู้รับมอบอำนาจจากผู้ถือหุ้นที่ไม่สะดวกจะตั้งผู้รับมอบฉันทะของตนเอง โดยระบุรายละเอียดกรรมการอิสระดังกล่าวไว้ในแบบหนังสือมอบอำนาจ

5) กรรมการจะต้องรายงานการมีส่วนได้เสียก่อนการพิจารณาวาระนั้น และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมกรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ ต้องงดเว้นจากการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้น

2.2 นโยบายด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ มีนโยบายการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันให้ถูกต้อง และเปิดเผยการทำรายการเกี่ยวข้องกันทุกรายการอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของทางการ และทำรายการโดยยึดหลักเปรียบเทียบการทำรายการกับบุคคลภายนอก เพื่อหลีกเลี่ยงความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

หมวดที่ 3: บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

3.1 การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย

• การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น

- 1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ตัดสินใจดำเนินการต่างๆ ด้วยความบริสุทธิ์ โปร่งใส และเป็นประโยชน์แก่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้น
- 2) รายงานสถานะและผลการดำเนินงาน

ของบริษัทฯ อย่างครบถ้วน ถูกต้อง ตามความเป็นจริงต่อคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

• การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อลูกค้า

- 1) สนองความต้องการของลูกค้าด้วยบริการที่มีคุณภาพ
- 2) จัดกลไกและระบบบริการลูกค้า ให้ลูกค้าสามารถร้องเรียนความไม่พอใจบริการได้โดยสะดวก และดำเนินการอย่างดีที่สุด เพื่อให้ลูกค้าได้รับการตอบสนองผลอย่างรวดเร็ว
- 3) กรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงใดๆ กับลูกค้าได้ ต้องรีบแจ้งให้ลูกค้าทราบล่วงหน้าเพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไข ปัญหาและป้องกันความเสียหาย

• การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อพนักงาน

- 1) ส่งเสริมพัฒนา และเพิ่มพูนความรู้ความสามารถของพนักงานให้มีความก้าวหน้า และความมั่นคงในอาชีพ
- 2) ดูแลรักษาสุขภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิต สุขภาพอนามัย ร่างกาย และทรัพย์สินของพนักงาน
- 3) ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับต่างๆ เกี่ยวกับกฎหมายแรงงาน และสวัสดิภาพของพนักงาน

• การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อคู่ค้าและเจ้าหนี้

- 1) ปฏิบัติตามข้อตกลงที่มีต่อคู่ค้าและเจ้าหนี้ กรณีที่จะไม่สามารถปฏิบัติตามได้ ต้องรีบเจรจากับคู่ค้า และเจ้าหนี้เป็นการล่วงหน้า เพื่อร่วมกันหาแนวทางแก้ไข และป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหาย
- 2) ไม่เรียก ไม่รับ หรือไม่ให้ผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตกับคู่ค้า หรือเจ้าหนี้

• การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อการแข่งขันทางการค้า

- 1) แข่งขันทางการค้าภายในกรอบกติกาของการแข่งขันที่เป็นธรรม
- 2) ไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งด้วยวิธีที่ไม่สุจริต ผิดกฎหมาย
- 3) ไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการร้ายๆ หรือกระทำการใดๆ โดยปราศจาก

ความจริงและไม่เป็นธรรม

• การปฏิบัติและความรับผิดชอบต่อสังคมส่วนรวม

- 1) ให้การสนับสนุนกิจการอันเป็นประโยชน์ต่อชุมชน และสังคมส่วนรวม
- 2) ไม่ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนบุคคลใดๆ ที่ทำธุรกิจผิดกฎหมาย หรือเป็นภัยต่อสังคม และความมั่นคงของประเทศ

• การปฏิบัติและความสัมพันธ์กับผู้สอบบัญชี

- 1) บริษัทฯ มีการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบุคคลภายนอกซึ่งไม่มีส่วนได้เสียกับบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีนั้นไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ ผู้ถือหุ้น หรือลูกจ้างของบริษัทฯ
- 2) ผู้สอบบัญชีนั้นให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นแต่งตั้งทุกปี ผู้สอบบัญชีคนซึ่งออกไปนั้นจะเลือกกลับเข้ารับตำแหน่งอีกก็ได้
- 3) มีการกำหนดคาตอบแทนผู้สอบบัญชีที่เหมาะสม และได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

3.2 บทบาทของบริษัทฯ ต่อผู้มีส่วนได้เสีย

- 1) คณะกรรมการต้องรับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียตามที่กฎหมายกำหนด และสนับสนุนให้มีการร่วมมือกันระหว่างบริษัทฯ กับผู้มีส่วนได้เสียในการสร้างความมั่นคง สร้างงาน และสร้างกิจการให้มีฐานะการเงินที่มั่นคงอย่างยั่งยืน คณะกรรมการต้องมั่นใจว่าสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียได้รับการคุ้มครองและปฏิบัติด้วยดี
- 2) เปิดโอกาสให้มีกลไกที่เสริมสร้างผลปฏิบัติงาน เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนเกี่ยวข้องและถึงสารสนเทศที่จำเป็นตามบทบาทของตน

3.3 การเคารพสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ จะไม่กระทำการใดอันเป็นการเพิกเฉยต่อสิทธิมนุษยชนดังกล่าว และไม่กระทำการอันเป็นการกีดกัน หรือเลือกปฏิบัติกับบุคคลอันเนื่องมาจาก เพศ เชื้อชาติ ศาสนา สถานะของบุคคล ฐานะทางเศรษฐกิจ หรือสังคม และจะนำหลักเกณฑ์ดังกล่าวมาใช้ในการจ้างงาน การมอบหมายงาน การเลื่อน

ตำแหน่ง การให้ผลตอบแทนในการทำงาน รวมถึงเงื่อนไขการจ้างงาน

3.4 การต่อต้านการทุจริตและการคอร์รัปชัน

บริษัทฯ มีนโยบายต่อต้านการทุจริตและการคอร์รัปชัน โดยให้บุคลากรในองค์กรปฏิบัติตามกฎหมาย นโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ข้อบังคับระเบียบ จรรยาบรรณ และของบริษัทที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตและการคอร์รัปชัน อย่างเคร่งครัด เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสียว่าบริษัทฯ จะดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และโปร่งใส รวมทั้งสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมการต่อต้านการทุจริตและการคอร์รัปชัน

3.5 มาตรการการรับแจ้งข้อร้องเรียนและการคุ้มครองผู้ร้องเรียน

บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางรับแจ้งข้อร้องเรียน หรือข้อคิดเห็น หรือข้อเสนอแนะใดที่แสดงว่าผู้มีส่วนได้เสียได้รับผลกระทบ หรือมีความเสี่ยงที่จะได้รับผลกระทบอันก่อให้เกิดความเสียหายต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มจากการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ หรือจากการปฏิบัติของพนักงานของบริษัทฯ เกี่ยวกับการทำผิดกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ หรือจรรยาบรรณทางธุรกิจ รวมถึงพฤติกรรมที่อาจสื่อถึงการทุจริตคอร์รัปชัน การปฏิบัติที่ไม่เท่าเทียมกัน หรือการกระทำที่ขาดความระมัดระวัง และขาดความรอบคอบ โดยผู้มีส่วนได้เสีย สามารถแจ้งข้อร้องเรียน พร้อมส่งรายละเอียดหลักฐานต่างๆ ได้ตามช่องทาง ดังนี้

1) อีเมลล์ contact@saam.co.th

2) ยื่นเรื่องโดยตรง หรือทางไปรษณีย์ที่เลขานุการบริษัท

หมวดที่ 4: การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

4.1 การเปิดเผยสารสนเทศและความความโปร่งใส

1) บริษัทฯ มีหน้าที่ในการเปิดเผยสารสนเทศอย่างครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้

และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับทราบสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายองค์กร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

4.2 วิธีปฏิบัติของการรายงานทางการเงิน

1) คณะกรรมการจัดทำรายงานอธิบายถึงความรับผิดชอบของตน ในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชีในรายงานประจำปี

2) คณะกรรมการจะทบทวนงบการเงินเพื่อพิจารณาว่ามีโอกาสที่บริษัทฯ จะประสบปัญหาในด้านใด โดยการสอบถามข้อมูลจากกรรมการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชีภายนอก และที่ปรึกษาอื่น

หมวดที่ 5: ความรับผิดชอบต่อของคณะกรรมการบริษัท

5.1 โครงสร้างของคณะกรรมการบริษัท

1) คณะกรรมการบริษัทมีจำนวนตามข้อบังคับของบริษัทฯ คือประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และประกอบด้วยคณะกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของคณะกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 ท่าน โดยไม่ได้จำกัดเฉพาะในเรื่องเพศ ประวัติการศึกษา ประสบการณ์ในวิชาชีพ และทักษะความรู้

2) วาระการดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท - ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่ง 1 ใน 3 ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงกับส่วน 1 ใน 3 กำหนดให้กรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่งกรรมการที่ออกตามวาระซึ่งกรรมการท่านนั้นอาจถูกเลือกเข้ามาดำรงตำแหน่งใหม่ได้

- นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

- ตาย
- ลาออก
- ขาดคุณสมบัติ หรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย
- ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออก

• ศาลมีคำสั่งให้ออก

3) มีการกำหนดให้มีเลขานุการบริษัทเพื่อให้มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5.2 คณะกรรมการชุดย่อย

1) มีการจัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อยในแต่ละชุด เพื่อเน้นการกำกับดูแลการปฏิบัติตามนโยบายของบริษัทฯ โดยได้จัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 2 ชุด ได้แก่

- คณะกรรมการตรวจสอบ
- คณะกรรมการบริหาร

2) วิธีปฏิบัติของคณะกรรมการชุดย่อย

• คณะกรรมการบริษัทต้องกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด ให้ชัดเจนเกี่ยวกับอำนาจที่ได้รับมอบหมายและการรายงานเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

5.3 กำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ

1) หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

• กรรมการต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ

• คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ (Direction) และกำกับควบคุมดูแล (Monitoring and Supervision) ให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการและความมั่งคั่งสูงสุดให้แก่ ผู้ถือหุ้น (Maximize Economic Value and Shareholders' Wealth)

• กรรมการต้องเป็นบุคคลที่มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ (Honesty and Integrity)

• กรรมการต้องมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นโดยสม่ำเสมอ (Accountability to Shareholders) ดำเนินงานโดยรักษา

ผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นมีการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ลงทุนอย่างถูกต้องครบถ้วน มีมาตรฐานและโปร่งใส

- กรรมการต้องมีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจ และมีความสนใจในกิจการของบริษัทฯ ที่ตนเองเป็นกรรมการอย่างแท้จริง

- มีการแยกตำแหน่งระหว่างประธานกรรมการกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้เกิดความชัดเจนในด้านความรับผิดชอบระหว่างการทำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารงานประจำวัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัททำหน้าที่กำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้บริหาร ขณะที่ผู้บริหารทำหน้าที่บริหารงานให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ

1) หน้าที่ของฝ่ายจัดการ

- ฝ่ายจัดการประกอบด้วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกลุ่มผู้บริหารที่เลือกสรรแล้วว่าเป็นผู้ที่มีความรับผิดชอบในการกำหนดทิศทางของบริษัทฯ และการตัดสินใจที่สำคัญซึ่งมีผลต่อความสำเร็จของกิจการ

- ฝ่ายจัดการ มีหน้าที่พิจารณาแผนกลยุทธ์และนโยบายสำคัญของบริษัทฯ และเสนอขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

5.4 กำหนดค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหาร

1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาเกี่ยวกับค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการที่เป็นผู้บริหารได้

2) คณะกรรมการกำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นๆ ให้แก่คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชดเชยอื่นๆ ที่คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล

3) คณะกรรมการเป็นผู้ประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารระดับสูงตั้งแต่ตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารขึ้นไป เพื่อกำหนดค่าตอบแทนให้เหมาะสม

4) มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับขอบเขตภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบของกรรมการแต่ละท่าน

5.5 การประชุมคณะกรรมการ

1) การประชุมคณะกรรมการบริษัท มีกำหนดการจัดประชุมไว้ล่วงหน้า อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง

2) การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ มีกำหนดการจัดประชุมไว้ล่วงหน้า อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง

5.6 การจัดปฐมนิเทศกรรมการใหม่

คณะกรรมการมอบหมายให้เลขานุการบริษัทดำเนินการจัดให้มีการปฐมนิเทศกรรมการเข้าใหม่ทุกท่านและจัดให้มีเอกสารประกอบการเข้ารับตำแหน่งกรรมการใหม่ซึ่งประกอบด้วยกฎหมาย และกฎเกณฑ์ของทางธุรกิจที่สำคัญ หนังสือรับรอง วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี คู่มือกรรมการบริษัทฯ จดทะเบียน โครงสร้างองค์กร และธุรกิจบริษัทฯ เป็นต้น

5.7 การทำแผนสืบทอดตำแหน่ง

ให้คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้จัดทำแผนสืบทอดตำแหน่งสำหรับตำแหน่งผู้บริหารระดับสูง เพื่อเตรียมความพร้อมเมื่อเกิดกรณีที่ผู้บริหารระดับสูงไม่สามารถปฏิบัติงานได้ โดยเมื่อตำแหน่งผู้บริหารในระดับประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายว่างลง หรือผู้ที่อยู่ในตำแหน่งไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งได้ บริษัทฯ จะดำเนินการสรรหาและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์กำหนด โดยพิจารณาวิสัยทัศน์ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ ความเหมาะสมกับวัฒนธรรมองค์กร และความสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติแต่งตั้งผู้ที่มีความเหมาะสมให้ดำรงตำแหน่งแทนต่อไป

5.8 บริษัทฯ จัดให้มีฝ่ายตรวจสอบภายในหรือผู้ตรวจสอบภายในอิสระจากภายนอก

ฝ่ายตรวจสอบภายในหรือผู้ตรวจสอบภายในอิสระจากภายนอก (Outsource) รายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

5.9 บริษัทฯ มีนโยบายเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน และการจัดเก็บเอกสารสำคัญที่รัดกุมมีประสิทธิภาพ

1) มีระบบการควบคุมภายในระดับผู้บริหาร (Management Control) ที่สามารถป้องกันความเสียหายจากการนำทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปใช้ หรือจำหน่ายจ่ายโอนโดยมิชอบและการทำธุรกรรมต่างๆ ได้รับการอนุมัติจากผู้มีอำนาจจัดการ รวมทั้งมีการบันทึกบัญชีเพื่อแจ้งงบการเงินถูกต้อง นำเชื่อถือ

2) มีระบบการจัดเก็บเอกสารสำคัญที่ทำให้กรรมการ ผู้สอบบัญชี และผู้มีอำนาจตามกฎหมายสามารถตรวจสอบได้ภายในระยะเวลาอันควร

3) คณะกรรมการบริษัทมีการประเมินและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และการกำกับดูแลบริษัทฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5.10 การบริหารความเสี่ยง

มีคณะกรรมการบริหาร ทำหน้าที่ประเมินความเสี่ยงของบริษัทอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนหาแนวทางและมาตรการที่จะลดความเสี่ยงของบริษัทฯ ให้น้อยที่สุด รวมทั้งได้นำเสนอผลการบริหารความเสี่ยงให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณาและให้ความเห็น ในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 04/2561 ซึ่งจัดขึ้นเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561 โดยอย่างน้อยต้องพิจารณาความเสี่ยงเกี่ยวกับเรื่องหลักดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงด้านการเงิน
- ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

5.11 จรรยาบรรณธุรกิจ (Codes of conduct)

จัดให้มีข้อกำหนดเกี่ยวกับ จรรยาบรรณธุรกิจ (Codes of conduct) และประกาศให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้รับทราบเพื่อถือปฏิบัติ และมีการติดตามการปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าวเป็นประจำ

คณะกรรมการชดเชยและขอเบเขตอำนาจหน้าที่

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการ

ชุดย่อยของบริษัทฯ จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยนำหลักการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาปรับใช้ให้เหมาะสมกับขนาดธุรกิจและบุคลากรของบริษัทฯ ในปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ จะพิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยอื่น เช่น คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการการลงทุน เป็นต้น เพื่อให้ช่วยศึกษาและกลั่นกรองงานในด้านใดด้านหนึ่งตามความเหมาะสมกับการเติบโตทางธุรกิจของบริษัทฯ ต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 ประชุมเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561 ได้มีมติอนุมัติกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวังและความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติตามไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่ในเรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวข้องโยกกัน และการซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญตามกฎหมายของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด เป็นต้น

2) พิจารณานุมัตินโยบายทางธุรกิจ เป้าหมายแผนการดำเนินงานกลยุทธ์ทางธุรกิจและงบประมาณประจำปีของบริษัท

3) พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์รวมถึงประกาศข้อบังคับและ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีตำแหน่งกรรมการว่างลง

เพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ

4) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์รวมถึงประกาศข้อบังคับและ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทฯต่อไป

5) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์รวมถึงประกาศข้อบังคับและ/หรือระเบียบของตลาดหลักทรัพย์ฯ

6) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อช่วยปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท พร้อมทั้งกำหนดขอบเขตอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย

7) พิจารณากำหนดโครงสร้างองค์กร โครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจแต่งตั้งและกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะกรรมการชุดย่อยอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะอนุกรรมการอื่นที่ได้แต่งตั้ง ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้น ต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด กับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

8) พิจารณาแต่งตั้งเลขานุการบริษัท พร้อมทั้งกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

9) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลง

ชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

10) แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัทฯ ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ และ/หรือภายในเวลาตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้

11) พิจารณานุมัติการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ

12) พิจารณานุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องโยกกัน เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ

13) พิจารณานุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้นและรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวต่อไป

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

1) สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี กระบวนการบริหาร ความเสี่ยงและกระบวนการควบคุมภายใน

2) สอบทานให้บริษัทฯ มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอก และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งรายไตรมาสและประจำปี ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานบัญชีของประเทศไทย และส่งเสริมให้มีการ

พัฒนาระบบรายงานทางการเงินให้ทัดเทียมกับมาตรฐานบัญชีสากล

3) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ นโยบาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานบริษัทฯ

4) สอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และพิจารณาการเปิดเผยข้อมูลให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ

5) พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง เลือกกลับเข้ามาใหม่ และเลิกจ้าง ผู้สอบบัญชีภายนอกของบริษัทฯ รวมถึงพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีฯ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทและให้ความเห็นในการนำเสนอเพื่อขออนุมัติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีผู้บริหาร เข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

6) สอบทานและให้ความเห็นต่อแผนตรวจสอบภายใน และระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมตามวิธีการและมาตรฐานที่ยอมรับโดยทั่วไป

7) รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ให้คณะกรรมการบริษัททราบอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง

8) การปฏิบัติงานตามขอบเขตหน้าที่ให้คณะกรรมการตรวจสอบ มีอำนาจให้ฝ่ายจัดการผู้บริหาร หรือ พนักงานของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องมาให้ความเห็น เข้าร่วมประชุม หรือส่งเอกสารที่เห็นว่าเกี่ยวข้องหรือจำเป็น

9) พิจารณาความเป็นอิสระของผู้ทำหน้าที่ตรวจสอบภายใน รวมถึงความเพียงพอของงบประมาณ และบุคลากรของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง ถอดถอน ประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของผู้ทำหน้าที่ตรวจสอบภายใน

10) คณะกรรมการตรวจสอบ อาจแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่น หรือผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องได้เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ การดำเนินการว่าจ้างให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด

ของบริษัทฯ

11) ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือ กรรมการตรวจสอบ ต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพื่อชี้แจงในเรื่องเกี่ยวกับคณะกรรมการตรวจสอบ หรือ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

12) พิจารณาให้ความเห็นชอบการนำส่งงบการเงินรายได้ไตรมาสของบริษัทฯ ต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ

13) รายงานผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำปีซึ่งรายงานสอบทานระบบควบคุมภายในระบอบเกี่ยวกับความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ของการตรวจสอบภายในความเห็นต่อรายงานทางการเงิน ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน และรายงานอื่น ที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

14) พิจารณาให้ความเห็นของกฏบัตรคณะกรรมการตรวจสอบก่อนนำเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทและจัดให้มีการทบทวนความเหมาะสมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

15) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

16) หลังจากคณะกรรมการตรวจสอบได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชีในกรณีที่ผู้สอบบัญชีตรวจพบเหตุการณ์ควรสงสัยว่ากรรมการ ผู้จัดการ หรือบุคคลซึ่งรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทฯ กระทำความผิดพระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ คณะกรรมการตรวจสอบต้องรายงานผลการตรวจสอบในเบื้องต้นแก่คณะกรรมการบริษัทก่อนรายงานต่อสำนักงาน ก.ล.ต. และผู้สอบบัญชีทราบภายใน 30 วันนับแต่วันที่รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี

17) ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้รายงานสิ่งที่ตรวจพบในทันทีต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้หาแนวทางแก้ไขได้ทันเวลา

ก. รายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ข. การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องสำคัญในระบบการควบคุมภายใน

ค. การฝ่าฝืนกฎหมาย หรือข้อกำหนดใดๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัท ถึงรายการดังกล่าว และได้มีการหารือร่วมกันกับคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวโดยตรงต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้

18) ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบในการปฏิบัติงานตามขอบเขตหน้าที่คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจเชิญฝ่ายบริหาร หรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้องมาให้ความเห็น เข้าร่วมประชุมหรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการตรวจสอบรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการบริษัทยังคงมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานต่อบุคคลภายนอก

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

1) มีอำนาจในการจัดการและบริหารกิจการของบริษัทฯ ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททุกประการ และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริษัท

2) กำหนดโครงสร้างองค์กร การบริหาร โดยให้ครอบคลุมทุกรายละเอียดของการคัดเลือก การฝึกอบรม การว่าจ้างและการเลิกจ้างของพนักงานของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดสวัสดิการพนักงานให้เหมาะสมกับสภาพการณ์ ประเพณี ปฏิบัติ และสอดคล้องกับกฎหมายที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน

3) มีอำนาจจัดทำ เสนอแนะ กำหนดเป้าหมาย นโยบาย แนวทางธุรกิจ และกลยุทธ์ทาง

ธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจและหน้าที่ ของกรรมการผู้จัดการเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

4) กำหนดแผนธุรกิจ อำนาจการบริหารงาน อนุมัติงบประมาณสำหรับประกอบธุรกิจประจำปีและงบประมาณรายจ่ายประจำปีตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และดำเนินการตามแผนทางธุรกิจและกลยุทธ์ทางธุรกิจ โดยการดำเนินการทั้งหมดของคณะกรรมการบริหารจะสอดคล้องกับนโยบายและแนวทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว

5) ส่งเสริม สนับสนุนนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและแนวทางปฏิบัติ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

6) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายในแต่ละช่วงเวลาจากคณะกรรมการบริษัท

7) ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการจะต้องไม่มีลักษณะเป็นการอนุมัติการเข้าทำรายการที่ทำให้คณะกรรมการบริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติการเข้าทำรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ที่มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

8) พิจารณาการกำหนดอำนาจและระดับการอนุมัติให้เป็นไปอย่างเหมาะสม และจัดให้มีการแบ่งแยกหน้าที่ที่อาจก่อให้เกิดการทำทุจริตออกจากกัน รวมถึงการกำหนดขั้นตอน และวิธีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวอย่างเหมาะสม เพื่อป้องกันการถ่ายเทผลประโยชน์ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติหลักการ รวมถึงควบคุมให้มีการถือปฏิบัติตามหลักการและข้อกำหนดที่ได้รับอนุมัติแล้ว

9) พิจารณาอนุมัติการลงทุนและกำหนดงบประมาณในการลงทุน ตามอำนาจในตารางอำนาจขออนุมัติ

10) พิจารณาการทำสัญญาต่างๆ ที่มีผลผูกพันบริษัทฯ ตามอำนาจในคู่มืออำนาจดำเนินการ

11) รับผิดชอบให้มีข้อมูลที่สำคัญต่างๆ ของบริษัทฯ อย่างเพียงพอ เพื่อให้ประกอบกาตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้น รวมถึงจัดทำรายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือ เป็นไปตามมาตรฐานที่ดีและโปร่งใส

12) คณะกรรมการบริหารมีอำนาจเรียกขอข้อมูลจากหน่วยงานต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อประกอบการพิจารณาเพิ่มเติมในเรื่องต่างๆ ได้

13) พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัทฯ และเสนอจ่ายปันผลประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

14) พิจารณานโยบายการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ เพื่อนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ

15) พิจารณาการดำเนินธุรกิจใหม่หรือการเลิกธุรกิจ หรือลงทุน หรือร่วมลงทุน เพื่อสนองต่อคณะกรรมการบริษัท

16) กำกับดูแลให้มีขั้นตอนให้ผู้ปฏิบัติงานต้องรายงานเหตุการณ์ หรือการกระทำที่ผิดปกติ หรือการกระทำผิดกฎหมายต่อคณะกรรมการบริหารอย่างทันทั่วถึง และในกรณีที่เหตุการณ์ดังกล่าวมีผลกระทบที่มีสาระสำคัญ จะต้องรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ เพื่อพิจารณาแก้ไขภายในระยะเวลาอันสมควร

17) คณะกรรมการบริหารมีความรับผิดชอบในการรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำ และให้รายงานมติหรือการดำเนินการใดๆ ที่สำคัญ ที่อยู่ภายใต้ขอบเขตหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารต่อคณะกรรมการบริษัททราบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งต่อไป

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1) กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ กลยุทธ์ และแผนธุรกิจ และงบประมาณร่วมกับคณะกรรมการบริษัท

2) กำกับดูแล บริหาร จัดการ และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจ เพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ กลยุทธ์ แผนธุรกิจ และงบประมาณตามที่ได้รับความคิดเห็นชอบและอนุมัติ

จากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น

3) บริหารจัดการธุรกิจของบริษัทฯ ตามวิสัยทัศน์และพันธกิจที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดและเป็นไปตามแผนธุรกิจ งบประมาณ และกลยุทธ์ทางธุรกิจที่ได้รับความคิดเห็นชอบและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น

4) ประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้การดำเนินการทางธุรกิจ รวมทั้งการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ เป็นไปตามวัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติคณะกรรมการบริษัท และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

5) กำกับดูแลการบริหารจัดการด้านการเงิน การตลาด ทรัพยากรบุคคล และด้านการปฏิบัติงานอื่นๆ โดยรวมเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนธุรกิจของบริษัทฯ ตามที่ได้รับความคิดเห็นชอบและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น

6) เจรจาและเข้าทำสัญญา และ/หรือธุรกรรมใดๆ ที่เป็นธุรกิจปกติของบริษัทฯ ภายในกำหนดวงเงินของธุรกรรมตามที่กำหนดในตารางอำนาจอนุมัติรายจ่ายซึ่งได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

7) สั่งการ ออกระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศและบันทึกภายในสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของบริษัทฯ และเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ รวมทั้งรักษาระเบียบอันดีงามภายในองค์กร

8) ควบคุมดูแลการดำเนินงาน และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัทฯ

9) ติดตาม ตรวจสอบ และควบคุมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส รวมถึงหาโอกาสปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น

10) พัฒนาองค์กรให้มีผลการดำเนินงาน และผลประกอบการที่ดี และมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างสม่ำเสมอเนื่องเพื่อให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน

11) ศึกษาโอกาสในการลงทุนในโครงการใหม่ๆ ที่ดี โดยทำการศึกษาทางด้านเทคนิคและด้านการเงินอย่างเหมาะสมและครบถ้วนเพื่อประกอบการตัดสินใจ

12) พิจารณานอมนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ในวงเงินไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและ/หรือคณะกรรมการบริหาร ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์รวม

13) พิจารณาแต่งตั้งที่ปรึกษาต่างๆ ที่จำเป็นต่อการดำเนินการของบริษัท

14) มอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่

กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ การมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจของบริษัท และ/หรือระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติของคณะกรรมการบริษัท อย่างไรก็ตาม การมอบหมายภายใต้ขอบเขตของหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจช่วงหรือมอบหมายที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ได้รับมอบอำนาจใดๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือความขัดแย้งไม่ว่าในรูปแบบใดๆ กับบริษัท หรือบริษัทย่อย สามารถอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวได้ในกรณีนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมดังกล่าว โดยต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบ เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติของบริษัท และมีหลักเกณฑ์

เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's Length)

15) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายและได้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท

16) ตัดสินในเรื่องสำคัญของบริษัทที่กำหนดภารกิจตามวัตถุประสงค์ แนวทางนโยบายของบริษัท รวมถึงการควบคุมการบริหารงานในส่วนงานต่างๆ

17) มีอำนาจจ้าง แต่งตั้ง โยกย้ายบุคคลตามที่เห็นสมควร ตลอดจนกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ และผลตอบแทนที่เหมาะสมและให้มีอำนาจปลดออกตามความเหมาะสมของพนักงานระดับต่างๆ

18) มีอำนาจในการกำหนดเงื่อนไขการค้าเพื่อประโยชน์ของบริษัท

19) พิจารณาการลงทุนในธุรกิจใหม่ หรือการเลิกธุรกิจ หรือลงทุน หรือร่วมลงทุน เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท (แล้วแต่กรณี)

การกำหนดอำนาจอนุมัติวงเงิน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 ประชุมเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561 ได้มีมติกำหนดอำนาจอนุมัติวงเงินสำหรับการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการบริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชีและการเงิน
(1) การอนุมัติเงินยืม ทดรองจ่ายต่อครั้ง	มากกว่า 1.0 ล้านบาท	มากกว่า 0.5 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 1.0 ล้านบาท	มากกว่า 0.2 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 0.5 ล้านบาท	ไม่เกิน 0.2 ล้านบาท
(2) การอนุมัติจัดตั้งบริษัท	ทุนจดทะเบียน มากกว่า 2 ล้านบาท	ทุนจดทะเบียน ไม่เกิน 2 ล้านบาท	-	-
(3) การอนุมัติร่วมลงทุน/ ลงทุนใน บริษัทอื่น/ ลงทุนโครงการ/ซื้อที่ดิน เพื่อพัฒนาโครงการ/ ในงบประมาณ ที่ได้รับอนุมัติแล้ว (บาท/โครงการ)	มากกว่า 100 ล้านบาท	ไม่เกิน 100 ล้านบาท	-	-
(4) การอนุมัติร่วมลงทุน/ ลงทุนในบริษัทอื่น/ ลงทุนโครงการ/ ซื้อที่ดินเพื่อพัฒนาโครงการนอก งบประมาณ (บาทต่อโครงการ)	มากกว่า 50 ล้านบาท	ไม่เกิน 50 ล้านบาท	-	-

	คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ การบริหาร	ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร	ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน
(5) การกู้ยืมเพื่อการดำเนินธุรกิจ ของบริษัท	มากกว่า 50 ล้านบาท	มากกว่า 10 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาท	-	ไม่เกิน 10 ล้านบาท
(6) การเช่า/ ทำสัญญาเช่าสินทรัพย์	ที่มีภาระผูกพันมากกว่า 3 ปี และ/หรือมีค่าใช้จ่าย ผูกพันมากกว่า 5 ล้านบาทต่อปี	ที่มีภาระผูกพันมากกว่า 3 ปี และ/หรือมีค่าใช้จ่าย ผูกพันมากกว่า 2 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 5 ล้านบาทต่อปี	-	ที่มีภาระผูกพันไม่เกิน 3 ปี และ/หรือมีค่าใช้จ่าย ผูกพันไม่เกิน 2 ล้านบาทต่อปี
(7) การขายสินทรัพย์/เงินลงทุนของ บริษัทฯ (บาท/ครั้ง)	มากกว่า 10 ล้านบาท	มากกว่า 1 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 10 ล้านบาท	-	ไม่เกิน 1 ล้านบาท
(8) การอนุมัติจัดซื้อจัดจ้าง	มากกว่า 20 ล้านบาท	มากกว่า 5 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 20 ล้านบาท	มากกว่า 3 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 5 ล้านบาท	ไม่เกิน 3 ล้านบาท

สำหรับการกำหนดกรอบการลงทุนในโครงการนอกงบประมาณ คณะกรรมการบริษัทกำหนดกรอบวงเงินให้คณะกรรมการบริหารมีอำนาจในการอนุมัติเข้าลงทุนในวงเงินไม่เกิน 50 ล้านบาทต่อโครงการ ซึ่งพิจารณาจากมูลค่าการลงทุนสอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า โดยจะต้องรายงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งถัดไป อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ จะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหากลงทุนในโครงการนอกงบประมาณในวงเงินมากกว่า 50 ล้านบาทต่อโครงการ

ทั้งนี้ การอนุมัติรายการจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และหลักเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งหลักเกณฑ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญและมีส่วนร่วมในการทบทวนอำนาจ

อนุมัติวงเงินของบริษัทฯ หากในอนาคตขนาดวงเงินไม่เหมาะสมกับขนาดธุรกิจของบริษัทฯ และอำนาจอนุมัติของผู้บริหารในแต่ละระดับ คณะกรรมการบริษัทจะมีการทบทวนอำนาจอนุมัติวงเงินตามความเหมาะสมต่อไป

การสรรหา และแต่งตั้งกรรมการ กรรมการชุดย่อยและผู้บริหารระดับสูง

การคัดเลือกบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการของบริษัทฯ จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยคณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้คัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด มีประสบการณ์และมีความรู้ความสามารถ (บริษัทฯ ยังไม่มีคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเพื่อทำหน้าที่คัดเลือกบุคคลที่จะดำรงตำแหน่งดังกล่าว) จากนั้นที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะเป็นผู้แต่งตั้งกรรมการบริษัทตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้

องค์ประกอบและการสรรหาคณะกรรมการ บริษัท

1) ให้บริษัทฯ มีคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินกิจการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และกรรมการของบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้มีคุณสมบัติตามที่กฎหมายกำหนด และกรรมการบริษัทจะเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือไม่ได้

2) โครงสร้างคณะกรรมการของ บริษัทฯ ต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสาม (1/3) ของกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน โดยกรรมการอิสระจะต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์คุณสมบัติกรรมการอิสระตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (“ประกาศ ทจ. 28/2551”)

3) คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 3 คน โดยคณะกรรมการตรวจสอบนี้ต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศ ทจ. 28/2551 อีกทั้งมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด

4) ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้แต่งตั้งกรรมการบริษัทตามหลักเกณฑ์ และวิธีการดังต่อไปนี้

ก. ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถือในการเลือกตั้งกรรมการหนึ่ง (1) คน

ข. ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (ก) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้

ค. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง (1) เสียงเป็นเสียงชี้ขาด

5) ให้คณะกรรมการเลือกกรรมการหนึ่งคนเป็นประธานกรรมการ และในกรณีที่กรรมการพิจารณาเห็นสมควร จะเลือกกรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการก็ได้ รองประธานกรรมการ มีหน้าที่ตามข้อบังคับในกิจการซึ่งประธานกรรมการมอบหมาย

6) ในการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนนตามจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ โดยหุ้นแต่ละหุ้นมีคะแนนเสียงหนึ่ง (1) เสียงต่อหนึ่ง (1) หุ้น ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นมีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด ผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น เว้นแต่เป็นการออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการ

วาระการดำรงตำแหน่ง

กำหนดให้กรรมการ ดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และเมื่อครบวาระ อาจได้รับพิจารณา

เลือกตั้งให้เป็นกรรมการ บริษัทต่อไปได้

ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสาม (1/3) เป็นอัตรา ถ้าจำนวนกรรมการที่จะออกจากตำแหน่งตามวาระแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนแปรสภาพบริษัทนั้น ให้ใช้วิธีจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนปีหลังๆ ต่อไปให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง โดยกรรมการที่ออกตามวาระนั้นอาจถูกเลือกเข้าดำรงตำแหน่งใหม่ก็ได้

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวแล้ว กรรมการบริษัทอาจพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

- 1) ตาย
- 2) ลาออก
- 3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัท หรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด

4) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง (1/2) ของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

5) ศาลมีคำสั่งให้ออกหรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัทฯ โดยการลาออกนั้นจะมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัทฯ

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการอาจเลือกบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติ และไม่ลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการของบริษัท

เข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่าสอง (2)

เดือน และมติของคณะกรรมการดังกล่าวต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนเข้ามาแทน

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงจนเหลือน้อยกว่าจำนวนที่จะเป็นองค์ประชุม ให้กรรมการที่เหลืออยู่กระทำการในนามของคณะกรรมการได้แต่เฉพาะการจัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อเลือกตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างทั้งหมดเท่านั้น ซึ่งการประชุมดังกล่าวให้กระทำภายในหนึ่ง (1) เดือนนับแต่วันที่จำนวนกรรมการว่างลงจนเหลือน้อยกว่าจำนวนที่จะเป็นองค์ประชุม และบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทน

องค์ประกอบและการแต่งตั้งกรรมการอิสระ

คณะกรรมการของบริษัทฯ จะพิจารณาคุณสมบัติของบุคคลที่มาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติ และลักษณะต้องห้ามของกรรมการตามพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของกรรมการกำกับตลาดทุน นอกจากนี้ คณะกรรมการของบริษัทฯ จะพิจารณาคัดเลือกจากคุณสมบัติ ประสบการณ์ และความเหมาะสมอื่นๆ ประกอบ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการของบริษัทฯ ต่อไป

คุณสมบัติของกรรมการอิสระ

1) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมหุ้นที่ถือของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

2) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุม

ของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะ ได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อ สำนักงาน ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีกรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษา ของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ

3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของ กรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็น กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

4) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ กับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวาง การใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะ ได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะ ได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชา

ชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษา กฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่า บริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่ จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

7) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้น เพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือ ผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

9) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

1) ประกอบด้วยกรรมการบริษัทที่เป็น กรรมการอิสระจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน และมี กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน ที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสามารถสอบทานความเชื่อถือของงบการเงิน

2) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริษัทเพื่อทำหน้าที่กรรมการตรวจสอบ โดยกรรมการตรวจสอบที่พ้นตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจาก คณะกรรมการบริษัทได้อีก

3) คณะกรรมการบริษัทหรือคณะ

กรรมการตรวจสอบ คัดเลือกกรรมการตรวจสอบ 1 ท่านให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

ทั้งนี้ การแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัทฯ จะรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 3 วันทำการนับแต่วันที่คณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้ง และรายงานการเปลี่ยนแปลงกรรมการตรวจสอบต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ว่าด้วยการรายงานผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์

คุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

มีคุณสมบัติตามที่กำหนดในกฎหมายมหาชน กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศข้อบังคับ และ/หรือประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และต้อง

1) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจาก คณะกรรมการบริษัท ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยในลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ

2) ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยในระดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

3) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์ฯ ว่าด้วยคุณสมบัติ และขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

4) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ

วาระการดำรงตำแหน่ง และการพ้นจากตำแหน่ง

• วาระการดำรงตำแหน่ง

1) กรรมการตรวจสอบมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการของบริษัทฯ

2) เมื่อมีเหตุให้กรรมการตรวจสอบพ้นจากตำแหน่ง และมีผลให้จำนวนกรรมการตรวจสอบไม่ครบถ้วน คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบทดแทนรายใหม่เพื่อให้

ครบจำนวนอย่างช้าภายใน 3 เดือนนับแต่วันที่
มีจำนวนกรรมการไม่ครบถ้วน

• การพ้นจากตำแหน่ง

1) กรรมการตรวจสอบพ้นจากตำแหน่ง
โดยทันที เมื่อ

- ตาย
- ลาออก
- พ้นจากการเป็นกรรมการบริษัท
- ขาดคุณสมบัติของการเป็นกรรมการ

ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์
แห่งประเทศไทย

2) ในกรณีกรรมการตรวจสอบลาออกก่อน
ครบวาระการดำรงตำแหน่ง ควรแจ้งเป็น
หนังสือต่อบริษัท ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน
พร้อมเหตุผล เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้
พิจารณาแต่งตั้งกรรมการทดแทน โดยบริษัทฯ
จะแจ้งเรื่องการลาออกพร้อมส่งสำเนาหนังสือ
ลาออกให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ ทราบ ในกรณีที่
กรรมการตรวจสอบพ้นจากตำแหน่งทั้งคณะ
ให้คณะกรรมการตรวจสอบที่พ้นจากตำแหน่ง
ต้องรักษาการในตำแหน่ง เพื่อดำเนินการต่อไป
ก่อน จนกว่าคณะกรรมการตรวจสอบชุดใหม่
จะเข้ารับหน้าที่

3) ในกรณีกรรมการตรวจสอบถูกถอดถอน
ก่อนครบวาระการดำรงตำแหน่ง บริษัทฯ
จะแจ้งเรื่องการถูกถอดถอนพร้อมสาเหตุ ให้
ตลาดหลักทรัพย์ฯ ทราบ

**องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะ
กรรมการบริหาร**

1) คณะกรรมการบริหารประกอบด้วย
กรรมการ และ/หรือผู้บริหารจำนวนไม่น้อยกว่า
3 คน

2) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการ
บริหารคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริหาร ใน
กรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็น
สมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่ง
หรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการบริหาร
ก็ได้

3) ประธานกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคล
คนเดียวร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้

4) คณะกรรมการบริหารต้องเป็นบุคคลที่

มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่จะ
เป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
เป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรม
ในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะ
อุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้
แก่บริษัทฯ อย่างเต็มที่

5) กรรมการบริหารต้องแจ้งให้บริษัทฯ
ทราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียในสัญญา
ที่บริษัทฯ ทำขึ้นไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม หรือ
ถือหุ้นเพิ่มขึ้นหรือลดลงในบริษัทฯ หรือบริษัท
ในเครือ

**องค์ประกอบและการแต่งตั้งประธาน
เจ้าหน้าที่บริหาร**

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้ง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเพื่อทำหน้าที่ใน
การบริหารงานบริษัทฯ

**นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อย และ/
หรือบริษัทร่วม**

บริษัทฯ มีนโยบายในการจัดตั้ง และ/หรือ
ลงทุนในกิจการอื่นที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ
ของกลุ่มบริษัทฯ และเพิ่มช่องทางในการขยาย
ฐานรายได้ และความสามารถในการทำกำไร
ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ การลงทุนจะต้องมีความ
สอดคล้องเหมาะสมกับสภาพธุรกิจ แผน
ยุทธศาสตร์ และภาวะเศรษฐกิจอุตสาหกรรม
ซึ่งบริษัทฯ จะพิจารณาจัดตั้ง และ/หรือลงทุน
ในกิจการอื่นโดยการศึกษาและวิเคราะห์ความ
เป็นไปได้ของโครงการ อาทิ การตรวจสอบ
สถานะของกิจการ โครงสร้างการลงทุน
สัดส่วนการถือหุ้น มูลค่าการลงทุน เกณฑ์
ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าแหล่งเงินทุนที่ใช้
ประมาณการทางการเงินอัตราผลตอบแทนที่
จะได้รับ ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รายการ
ระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น และผลประโยชน์ที่
คาดว่าจะได้รับ เป็นต้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน
ทั้งนี้ การจัดตั้ง และ/หรือการลงทุนในกิจการ
อื่น จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุม
คณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ
บริษัทฯ (แล้วแต่กรณี)

บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทร่วมของ
บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน
ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับ
หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ต”) และ
ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนด
ตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงประกาศ
คณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551
เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้อง
โยงกัน และประกาศคณะกรรมการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การ
เปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียน
ในรายการที่เกี่ยวข้อง โยงกัน พ.ศ. 2546
และประกาศที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้มีการแก้ไข
เพิ่มเติม) (“ประกาศเรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้อง
โยงกัน”) และประกาศคณะกรรมการกำกับ
ตลาดทุนที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ใน
การทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการ
ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และประกาศ
ที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และ
ประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่ง
ประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการ
ปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มา
หรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ พ.ศ. 2547 และ
ประกาศที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
 (“ประกาศเรื่องการได้มาหรือจำหน่าย
ไป”) รวมถึงจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์การ
เปิดเผยสารสนเทศต่อตลาดหลักทรัพย์แห่ง
ประเทศไทยตามข้อบังคับ เรื่อง หลักเกณฑ์
เงื่อนไข และวิธีการเปิดเผยสารสนเทศและการ
ปฏิบัติการใดๆ ของบริษัทจดทะเบียน พ.ศ.
2560 ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2560

เพื่อให้บริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลบริษัท
ย่อยและบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม
และสามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับ
ผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ
บริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของ
บริษัทฯ เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงิน
ลงทุนของบริษัทฯ

ในการนี้ “บริษัทย่อย” และ “บริษัทร่วม”
หมายถึง บริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมที่ตามที่
กำหนดไว้ในประกาศ ก.ล.ต ที่ กจ. 17/2551
เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการ
ออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (ตามที่ได้มี
การแก้ไขเพิ่มเติม)

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

1) คณะกรรมการบริหารจะเป็นผู้พิจารณาคัดเลือกและเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมให้แก่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมดังกล่าว เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการบริหารจะพิจารณาคัดเลือกและเสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมให้เป็นกรรมการในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการแทนจะมีวาระการดำรงตำแหน่งเพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ออกไป

2) บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด และตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ

3) กรรมการซึ่งเป็นตัวแทนของบริษัทฯ จะต้อง

- มีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด

- ทำหน้าที่ในการกำกับดูแลบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ให้บริหารจัดการ หรือดำเนินงานต่างๆ ตามกรอบแนวทางที่บริษัทฯ กำหนด โดยใช้ดุลยพินิจตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ที่อนุมัติในเรื่องที่สำคัญของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

- รายงานผลการดำเนินงานให้บริษัทฯ ทราบตามความเหมาะสม เพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ

ในกรณีที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือ

ผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยคณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือประชุมผู้ถือหุ้นก่อนที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น

2) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่ได้กำหนดไว้ในอำนาจอนุมัติและดำเนินการ

3) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

4) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย การอนุมัติรายการตั้งแต่ข้อ 5 ถึงข้อ 12 นี้ ต้องเป็นเฉพาะกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับลักษณะ และ/หรือขนาดของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศเรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือประกาศเรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ ซึ่งรายการดังต่อไปนี้ คือ

5) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงิน

เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

6) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้าประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญหรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

7) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมถึงตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

8) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

9) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย

10) การเข้าทำ แก๊ซ หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับกาให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

11) การเลิกกิจการ

12) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่มีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

1) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับลักษณะ และ/หรือขนาดของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศเรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือประกาศเรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

2) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไป

ตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายซึ่งใช้บังคับกับบริษัทย่อยอันมีผลทำให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อยนั้น ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีนี้เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศเรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินมาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ (โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศเรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินมาบังคับใช้โดยอนุโลม) แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

การดูแลการใช้ข้อมูลภายใน

1) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานจะต้องรักษาความลับ/ข้อมูลภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่นำไปใช้ไม่ว่าเพื่อแสวงหาผลประโยชน์แก่ตนเอง หรือเพื่อประโยชน์แก่บุคคลอื่น ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม โดยเจตนา หรือนำข้อมูลดังกล่าวไปเผยแพร่ให้ลูกค้า ผู้ขายสินค้า ผู้ให้บริการ บริษัทคู่แข่ง หรือบุคคลภายนอกอื่นๆ ยกเว้นแต่ว่าเป็นข้อมูลที่สื่อสารกันในการดำเนินงานปกติหรือเป็นข้อมูลที่เผยแพร่ต่อสาธารณชน

2) บริษัทฯ และบริษัทย่อยกำหนดห้ามกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ปฏิบัติงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในเปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกหรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และห้ามบุคลากรของบริษัทฯ ดังกล่าวข้างต้นทำการซื้อขายหุ้นของบริษัทฯ ในช่วงเวลา 1 เดือน ก่อนที่บริษัทฯ จะเผยแพร่งบการเงินต่อสาธารณะชน หรือเผยแพร่

ข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญอื่นๆ สูสาธารณชน

3) บริษัทฯ จัดให้มีการเก็บสารสนเทศที่สำคัญที่ยังไม่ได้เปิดเผยไว้เป็นความลับ โดยจำกัดให้รู้เฉพาะผู้บริหารระดับสูงสุดเท่าที่จะทำได้ และเปิดเผยต่อเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ตามความจำเป็นเท่าที่ต้องทราบเท่านั้น

4) ในกรณีนี้บริษัทฯ จำเป็นจะต้องทำการเปิดเผยข้อมูลภายในต่อพนักงานในบริษัทฯ เป็นวงกว้าง บริษัทฯ จะต้องแจ้งให้พนักงานทราบว่า เป็นข้อมูลที่เป็นความลับและมีข้อจำกัดในการนำไปใช้

5) บริษัทฯ จะดำเนินการแจ้งให้กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้รับทราบถึงหน้าที่ในการรายงานการถือหลักทรัพย์ของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะในบริษัทฯ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม (“พรบ. หลักทรัพย์ฯ”) และตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ สจ.12/2552 เรื่อง การจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหารและผู้สอบบัญชี และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่ง พรบ. หลักทรัพย์ฯ

6) บริษัทฯ จะดำเนินการแจ้งให้กรรมการ และผู้บริหาร รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่ง พรบ. หลักทรัพย์ฯ และประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ สจ.12/2552 เรื่อง การจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้สอบบัญชี และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่ บริษัทฯ ในวันเดียวกับที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

คำตอบแทนผู้สอบบัญชี

บริษัทฯ ว่าจ้างบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่มีความเป็นอิสระ มีความน่าเชื่อถือ และไม่มีความสัมพันธ์ และ/หรือส่วนได้เสียของบริษัทฯ บริษัทย่อย

กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยจ่ายค่าตอบแทนสำหรับรอบปีบัญชี 2560 สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงินรวม 2,300,000 บาท เพื่อเป็นค่าสอบบัญชีและค่าสอบทานงบการเงินระหว่างกาลสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินรวม และสำหรับรอบปีบัญชี 2561 สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงินรวม 2,860,000 บาท แบ่งเป็นค่าสอบบัญชีและค่าสอบทานงบการเงินระหว่างกาลสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัทฯ และบริษัทย่อย จำนวน 2,610,000 บาท และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับขั้นตอนการเสนอขายหุ้นออกใหม่แก่ประชาชน จำนวน 250,000 บาท

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ยึดถือปฏิบัติตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ สร้างความเชื่อมั่นให้แก่นักลงทุนและมีการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยกำหนดให้มีการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นประจำทุกปี หรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยให้มีการพิจารณาถึงการนำ CG Code มาปรับใช้ให้เหมาะสมในการดำเนินธุรกิจ

ความรับผิดชอบต่อสังคม

นโยบายภาพรวม

คณะกรรมการบริษัทเล็งเห็นความสำคัญของการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนไปกับสิ่งแวดล้อมและสังคม ซึ่งไม่ใช่เพียงเพื่อสร้างรากฐานทางธุรกิจของบริษัทฯ ให้แข็งแกร่งเท่านั้น แต่ยังมีมุ่งสร้างประโยชน์และพัฒนาชุมชนควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจ ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทจึงกำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ ได้นำแนวปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมมาใช้เป็นส่วนหนึ่งในการบริหารจัดการกระบวนการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

1. การประกอบธุรกิจด้วยความเป็นธรรม

ดำเนินธุรกิจโดยปราศจากการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อต้านการทุจริตทุกรูปแบบ ดำเนินธุรกิจที่สุจริตและเป็นธรรมตามกรอบกติกาการแข่งขันภายใต้กฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง

2. การเคารพสิทธิมนุษยชน

ยึดมั่นในวัฒนธรรมองค์กรของบริษัทฯ สนับสนุนและเคารพในการปกป้องสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับพนักงาน โดยไม่แบ่งแยกถิ่นกำเนิด เชื้อชาติ หรือสถานะอื่นใดที่มีได้เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานโดยตรง

3. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

ปฏิบัติต่อพนักงานอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม รวมถึงส่งเสริมการเรียนรู้ระดับองค์กร และการพัฒนาบุคลากร เพื่อยกระดับการทำงานของพนักงานอย่างมืออาชีพ พัฒนาระบบการทำงานในองค์กร อีกทั้งส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการทำประโยชน์กับสังคม

4. ความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค

มุ่งพัฒนาการให้บริการที่ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม มีคุณภาพตรงตามความคาดหวังของลูกค้า ภายใต้เงื่อนไขที่เป็นธรรม และให้ข้อมูลเกี่ยวกับการให้บริการที่ถูกต้องเพียงพอ ไม่เกินความเป็นจริง รักษาความลับ

ของลูกค้า และไม่นำไปใช้ เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยมีขอบ

5. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

ตระหนักและมีกระบวนการวิเคราะห์ความเสี่ยง ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยในทุกกระบวนการทางธุรกิจ รวมถึงใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ

6. การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม

ส่งเสริมให้เกิดกระบวนการทางธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ในการพัฒนาคุณภาพชีวิต ช่วยสร้างเศรษฐกิจและความเข้มแข็งให้กับชุมชนรอบข้าง

7. การพัฒนาและเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินการที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมสิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสีย

สนับสนุนการสร้างสรรค์และส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในการพัฒนานวัตกรรมที่สร้างความสมดุลระหว่างมูลค่าและคุณค่าต่อชุมชนสังคมและสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน

การดำเนินงานและการจัดทำรายงาน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม โดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งพนักงาน คู่ค้า ลูกค้า และผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง (CSR in Process)

การดำเนินธุรกิจที่มีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม

- ไม่มี -

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR after Process)

นอกจากการดำเนินงานตามปกติธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งคำนึงถึงการปฏิบัติภายใต้การมีความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัทฯ ยังมีการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมเพื่อสนับสนุนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันกรมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

บริษัทฯ ถือหลักในการดำเนินธุรกิจที่จะไม่สนับสนุนกิจการ กลุ่มบุคคล หรือบุคคลที่มีส่วนร่วมในการแสวงหาผลประโยชน์ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมจากการใช้อำนาจหน้าที่โดยมิชอบ โดยมีแนวทางชัดเจนที่จะร่วมมือและสนับสนุนกับภาครัฐบาลและภาคเอกชนในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ซึ่งมีนโยบายและแนวทางปฏิบัติสำคัญ ดังต่อไปนี้

บททั่วไป

- บริษัทฯ ได้สื่อสารไปยังบุคลากร ทั้งระดับผู้บริหารและพนักงาน โดยกำหนดให้พนักงานกลุ่มบริษัทฯ ทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทฯ โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับคอร์รัปชัน ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

- บริษัทฯ จะให้ความสำคัญและคุ้มครองเจ้าหน้าที่ที่ปฏิเสธหรือแจ้งเรื่องการคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยใช้มาตรการคุ้มครองผู้ร้องเรียน หรือผู้ที่ให้ความร่วมมือในการรายงานการคอร์รัปชัน

- บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ให้ความรู้ และทำความเข้าใจกับบุคคลที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ หรืออาจเกิดผลกระทบต่อบริษัทฯ ในเรื่องที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงกับการเกิดเหตุการณ์ทุจริตคอร์รัปชัน

- คณะกรรมการบริหารได้ประเมินความเสี่ยงรวมถึงความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน และมีการรายงานประเมินและบริหารความเสี่ยงให้คณะกรรมการบริหารทราบ โดยจะมีการทบทวนและรายงานอย่างสม่ำเสมอต่อคณะกรรมการบริหารทุกปี

- บริษัทฯ ประกาศเจตนารมณ์ในการสมัครเข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Collective Action Coalition Against Corruption: CAC) เพื่อส่งเสริมให้มีการนำมาตราการต่อต้านการทุจริตไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม

ive Action Coalition Against Corruption: CAC) เพื่อส่งเสริมให้มีการนำมาตราการต่อต้านการทุจริตไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม

แนวทางปฏิบัติ

1. การช่วยเหลือทางการเมือง

บริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นกลาง ไม่ฝักใฝ่ทางการเมืองหรือนักการเมืองที่สังกัดพรรคการเมืองพรรคใดพรรคหนึ่ง บริษัทฯ จะไม่สนับสนุนทางการเงินหรือสิ่งของให้แก่พรรคการเมือง นักการเมือง หรือผู้สมัครรับเลือกทางการเมืองใดๆ ไปเพื่อเป็นการช่วยเหลือทางการเมือง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเอื้อประโยชน์ทางธุรกิจให้กับบริษัทฯ

2. การบริจาคเพื่อการกุศล

การบริจาค่นั้นต้องพิสูจน์ได้ว่ามีกิจกรรมตามโครงการเพื่อการกุศลดังกล่าวจริง และมีการดำเนินการเพื่อสนับสนุนให้วัตถุประสงค์ของโครงการประสบผลสำเร็จ และก่อให้เกิดประโยชน์ต่อสังคมอย่างแท้จริง หรือเพื่อเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม การบริจาคเพื่อการกุศลดังกล่าวไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ต่างตอบแทนให้กับบุคคลใดหรือหน่วยงานใด ยกเว้น การประกาศเกียรติคุณตามธรรมเนียมปฏิบัติทั่วไป อาทิ การติดตราสัญลักษณ์ การประกาศรายชื่อกลุ่มบริษัทฯ ณ สถานที่จัดงาน หรือในสื่อเพื่อการประชาสัมพันธ์ เป็นต้น

3. เงินสนับสนุน

เงินสนับสนุนนั้นต้องพิสูจน์ได้ว่าผู้ขอเงินสนับสนุนได้ทำกิจกรรมตามโครงการดังกล่าวจริง และเป็นการดำเนินการเพื่อสนับสนุนให้วัตถุประสงค์ของโครงการประสบผลสำเร็จ และก่อให้เกิดประโยชน์ต่อสังคมอย่างแท้จริง หรือเพื่อเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม และเงินสนับสนุนนั้นต้องพิสูจน์ได้ว่าการให้เงินสนับสนุนหรือประโยชน์อื่นใดไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ต่างตอบแทนให้กับบุคคลใด หรือหน่วยงานใด

ยกเว้น การประกาศเกียรติคุณตามธรรมเนียมธุรกิจทั่วไป

4. ของขวัญ ค่าบริการต้อนรับ และค่าใช้จ่ายอื่น

ไม่เป็นการกระทำโดยตั้งใจ เพื่อครอบงำ ชักนำ หรือตอบแทนบุคคลใดๆ เพื่อให้ได้มาซึ่งความได้เปรียบใดๆ ผ่านการกระทำไม่เหมาะสม หรือเป็นการแลกเปลี่ยนอย่างชัดเจนหรือแอบแฝงเพื่อให้ได้มาซึ่งการช่วยเหลือหรือผลประโยชน์ พนักงานสามารถรับของขวัญซึ่งมีมูลค่าได้ไม่เกิน 3,000 บาท ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิเสธและจะต้องรับของขวัญซึ่งมีมูลค่าเกินกว่า 3,000 บาท ต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบ โดยนำส่งของขวัญดังกล่าวแก่เลขานุการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อนำไปเป็นของรางวัลให้แก่พนักงาน หรือบริจาคเพื่อการกุศลตามความเหมาะสม

การควบคุม ภายในและการ บริหารจัดการ ความเสี่ยง

ความเห็นของคณะกรรมการ บริษัทเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน ของบริษัทฯ

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 โดยมีกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมทุกท่าน คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินและพิจารณาความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยการสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมจากฝ่ายบริหารและเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ทั้ง 5 ด้าน ประกอบด้วย

- การควบคุมภายในองค์กร (Control Environment)
- การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)
- การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities)
- ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)
- ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสมสำหรับการดำเนินธุรกิจและสภาพแวดล้อมที่เป็นอยู่ คณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2560 ได้อนุมัติบังคับใช้นโยบายบริหารความเสี่ยง นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้สามารถป้องกันความเสี่ยง ผลประโยชน์จากทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญเรื่องการกำกับให้องค์กรเป็นบริษัทจดทะเบียนที่มีกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good

Corporate Governance) เพื่อรักษาและดำเนินถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นรายย่อยอย่างเท่าเทียม

ข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายใน ต่อระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้แต่งตั้งบริษัท พี แอนด์ แอล อินเทอร์เนชั่นอล ออดิท จำกัด (“ผู้ตรวจสอบภายใน”) เพื่อปฏิบัติการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในแต่ละระบบงานที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งรวมถึง บริษัทฯ SAAM-1 SAAM-2 SAAM-3 SAAM-S และ SAAM-SP1 โดยครอบคลุมถึงระบบ (1) ระบบวงจรรายได้ (2) ระบบวงจรรายจ่าย (3) ระบบบริหารสินทรัพย์ถาวร (4) ระบบบริหารงานทรัพยากรบุคคล และ (5) ระบบการควบคุมด้านสารสนเทศ เฉพาะด้านการควบคุมทั่วไป โดยผู้ตรวจสอบภายในได้เริ่มปฏิบัติงานตรวจสอบในช่วงเดือนสิงหาคม ถึงเดือนกันยายน 2560 และได้รายงานผลการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2560 และได้เข้าปฏิบัติการตรวจสอบติดตามระบบควบคุมภายในในช่วงเดือนมกราคม 2561 และได้รายงานผลการตรวจสอบติดตามระบบควบคุมภายในต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2561 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการแก้ไขในประเด็นต่างๆ ที่ผู้ตรวจสอบภายในได้ให้ข้อเสนอแนะแล้ว โดยในช่วงการตรวจสอบติดตามระบบการควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้ตรวจสอบภายในไม่พบประเด็นที่เป็นความเสี่ยงต่อบริษัทฯ จากผลการตรวจสอบ

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2561 ได้แต่งตั้ง บริษัท พี แอนด์ แอล อินเทอร์เนชั่นอล ออดิท เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ อย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกไตรมาส โดยแผนการปฏิบัติงานตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ประจำปี 2561 สรุปได้ดังนี้

ครั้งที่	หัวข้อ	ช่วงเวลาที่ใช้ตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	- ระบบวงจรรายจ่าย - การบริหารสินทรัพย์ถาวร	เมษายน 2561	เสนอคณะกรรมการตรวจสอบ รอบเดือน พฤษภาคม 2561
2	- การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	กรกฎาคม 2561	เสนอคณะกรรมการตรวจสอบ รอบเดือน สิงหาคม 2561
3	- ระบบวงจรรายได้	ตุลาคม 2561	เสนอคณะกรรมการตรวจสอบ รอบเดือน พฤศจิกายน 2561
4	- การปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับต่างๆ	มกราคม 2562	เสนอคณะกรรมการตรวจสอบ รอบเดือน กุมภาพันธ์ 2562

ทั้งนี้ ในช่วงเดือนเมษายน 2561 ผู้ตรวจสอบภายในได้เข้าปฏิบัติการตรวจสอบระบบควบคุมภายในประจำไตรมาสที่ 1 สำหรับระบบวงจรรายจ่ายและการบริหารสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท และได้รายงานผลการตรวจสอบระบบควบคุมภายในประจำไตรมาสที่ 1 ปี 2561 และรายงานผลการตรวจสอบติดตามต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2561 และครั้งที่ 3/2561 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561 ตามลำดับ โดยต่อมาในเดือนกรกฎาคม และเดือนตุลาคม 2561 ผู้ตรวจสอบภายในได้เข้าปฏิบัติการตรวจสอบระบบควบคุมภายในประจำไตรมาสที่ 2 และไตรมาสที่ 3 สำหรับระบบการควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และระบบวงจรรายได้ และได้รายงานผลการตรวจสอบระบบควบคุมภายในต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 และครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561 ตามลำดับโดยผู้ตรวจสอบภายในไม่พบประเด็นที่เป็นความเสี่ยงที่มีสาระสำคัญต่อบริษัทฯ จากผลการตรวจสอบดังกล่าว

หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน (Outsource)

ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2560 ประชุมเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2560 ได้มีมติแต่งตั้งให้ บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด ให้ปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ซึ่งบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด ได้มอบหมายให้ นางสาววรรณวิมล จงสุริยภาส ตำแหน่งรองประธานฝ่ายปฏิบัติการ เป็นผู้รับผิดชอบหลักในการปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้พิจารณาคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในโดยพิจารณาจาก คุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์และประเมินผลงานของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในประจำทุกปี นอกจากนี้ การถอดถอนและการโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในจะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

รายการ ระหว่งกัน

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



นายพตด้วง คงคามี

ลักษณะความสัมพันธ์

- เป็นกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ
- เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทฯ ร่วมกับคู่สมรสในสัดส่วนร้อยละ 66.67 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561
- เป็นคู่สมรสของนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ
- เป็นบุตรของนายวีรวัฒน์ คงคามี และนางทรงศรี นิตยสุทธิ ซึ่งเป็นกรรมการบริษัท



นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ

- เป็นกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ
- เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทฯ ร่วมกับคู่สมรสในสัดส่วนร้อยละ 66.67 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561
- เป็นคู่สมรสของนายพตด้วง คงคามี



นายมนูเกิตติ นิตยสุทธิ

- เป็นกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนางทรงศรี นิตยสุทธิ ซึ่งเป็นกรรมการบริษัท



นายโสฬส คงคามี

- เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 6.67 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561
- เป็นบุตรของนายวีรวัฒน์ คงคามี และนางทรงศรี นิตยสุทธิ ซึ่งเป็นกรรมการบริษัท
- เป็นน้องชายของนายพตด้วง คงคามี ซึ่งเป็นกรรมการบริษัท

ลักษณะของรายการระหว่างกันและความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของการทำรายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัท ย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ในรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สรุปได้ดังนี้ โดยรายการ

ระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ ได้กระทำอย่าง ยุติธรรม ตามราคาตลาด และเป็นไปตามปกติ ธุรกิจการค้า

บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท) สำหรับ		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล/ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	
1. นายพุดด้วง คงคามี่	<ul style="list-style-type: none"> ลูกหนี้เงินทรองจ่าย นายพุดด้วง คงคามี่ รับเงินทรองจากบริษัทฯ <ul style="list-style-type: none"> - ต้นงวด - - เพิ่มขึ้น 0.04 - ลดลง (0.04) - สิ้นงวด - 			<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีรายการจ่ายเงินทรองแก่ นายพุดด้วง คงคามี่ จำนวน 0.04 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทรองสำหรับค่าใช้จ่ายเดินทางไปปฏิบัติงานต่างประเทศ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 นายพุดด้วง คงคามี่ ได้ชำระคืนเงินทรองทั้งจำนวนแล้ว</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวเป็นรายการจ่ายเงินทรองเพื่อใช้ในกิจการซึ่งเป็นไปตามนโยบายการเบิกจ่ายเงินทรองของบริษัทฯ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> เจ้าหนี้เงินทรองรับ นายพุดด้วง คงคามี่ จ่ายเงินทรองแทนบริษัท ย่อย ได้แก่ BMP-1 BMP-2 BMP-3 BMP-4 BMP-5 BMP-6 BMP-7 และ BMP-8 ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ต้นงวด - - เพิ่มขึ้น 0.79 - ลดลง (0.65) - สิ้นงวด 0.14 			<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ย่อยมีรายการรับเงินทรองจาก นายพุดด้วง คงคามี่ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับธุรกรรมของบริษัทฯ ย่อยในประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตามที่ 1 ปี 2561 บริษัทฯ ย่อยได้ชำระคืนยอดดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวเป็นรายการชำระคืนเจ้าหนี้เงินทรองรับที่นายพุดด้วง คงคามี่ ได้ออกค่าใช้จ่ายไปก่อนเพื่อใช้ในธุรกรรมของบริษัทฯ ย่อยในช่วงแรก โดยบริษัทฯ จะดำเนินการไม่ให้มีรายการดังกล่าวเกิดขึ้นอีกในอนาคต</p>

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะ รายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท) สำหรับ		ความจำเป็นและความ สมเหตุสมผล/ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
		รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	
1. นายพุดด้วง คงคามี	<ul style="list-style-type: none"> • เจ้าหนี้เงินกู้ยืม นายพุดด้วง คงคามี ให้เงินกู้ยืมแก่ SAAM-SP1 - ต้นงวด 2.45 - เพิ่มขึ้น - - ลดลง (2.45) - สิ้นงวด - • ดอกเบี้ยจ่าย 0.04 • ดอกเบี้ยค้างจ่าย - ต้นงวด 0.12 - เพิ่มขึ้น 0.04 - ลดลง (0.16) - สิ้นงวด - 			<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 SAAM-SP1 มียอดเงินกู้ยืมต้นงวดจาก นายพุดด้วง คงคามี จำนวน 2.45 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการก่อสร้างและ ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยการออกตั๋วสัญญาใช้เงินและมีอัตรา ดอกเบี้ยร้อยละ 3.0 โดยในระหว่างปี 2560 SAAM SP1 ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ย ค้างจ่ายทั้งจำนวนแล้ว</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการ ดังกล่าวเป็นรายการที่บริษัทย่อยรับความช่วยเหลือทางการเงินในอดีตจากกรรมการ โดยมี การคิดดอกเบี้ยเงินกู้ยืมตามที่ตกลงกัน อย่างไร ก็ดี บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะดำเนินการไม่ให้ มีรายการดังกล่าวเกิดขึ้นอีกในอนาคต</p>
2. นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	<ul style="list-style-type: none"> • ลูกหนี้เงินให้กู้ยืม นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ กู้ยืมเงินจาก SAAM-SP2 - ต้นงวด 5.50 - เพิ่มขึ้น - - ลดลง (5.50) - สิ้นงวด - • ดอกเบี้ยรับ 0.04 • ดอกเบี้ยค้างรับ - ต้นงวด 0.14 - เพิ่มขึ้น 0.04 - ลดลง (0.18) - สิ้นงวด - 			<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 SAAM-SP2 มียอดเงินให้กู้ยืมต้นงวดแก่ นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ จำนวน 5.50 ล้าน บาท เพื่อนำไปเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการ ก่อสร้างและดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ของ SAAM-SP1 โดยการออกตั๋ว สัญญาใช้เงินและมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.5 โดยในระหว่างปี 2560 SAAM-SP2 ได้รับชำระ คคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับทั้งจำนวนแล้ว</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวเป็นรายการที่บริษัทย่อยให้ และรับความช่วยเหลือทางการเงินในอดีต จากกรรมการ โดยมีการคิดดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ตามที่ตกลงกัน อย่างไรก็ดี บริษัทฯ และ บริษัทย่อยจะดำเนินการไม่ให้มีรายการดัง กล่าวเกิดขึ้นอีกในอนาคต และการดำเนินการ โดย ลงทุนในอนาคตจะดำเนินการโดย บริษัทฯ และบริษัทย่อย เท่านั้น</p>

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะ รายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท) สำหรับ		ความจำเป็นและความ สมเหตุสมผล/ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
		รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	
2. นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	<ul style="list-style-type: none"> • เจ้าหนี้เงินกู้ยืม นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ให้เงินกู้ยืมแก่ SAAM-SP1 - ต้นงวด 4.78 - เพิ่มขึ้น - - ลดลง (4.78) - สิ้นงวด - • ดอกเบี้ยจ่าย 0.03 • ดอกเบี้ยค้างจ่าย - ต้นงวด 0.02 - เพิ่มขึ้น 0.03 - ลดลง (0.05) - สิ้นงวด - 			<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 SAAM-SP1 มียอดเงินกู้ยืมต้นงวดจากนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ จำนวน 4.78 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการก่อสร้างและดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SAAM-SP1 โดยการออกตั๋วสัญญาใช้เงินและมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.5 โดยในระหว่างปี 2560 SAAM-SP1 ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยค้างจ่ายทั้งจำนวนแล้ว</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ</p> <p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการที่บริษัทย่อยรับความช่วยเหลือทางการเงินในอดีตจากกรรมการโดยมีการคิดดอกเบี้ยเงินกู้ยืมตามที่ตกลงกัน อย่างไรก็ดี บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะดำเนินการไม่ให้มีรายการดังกล่าวเกิดขึ้นอีกในอนาคต</p>
3. นายมนูภิตติ นิตยสุทธิ์	<ul style="list-style-type: none"> • ลูกหนี้เงินทรองจ่าย - ต้นงวด - - เพิ่มขึ้น 0.08 - ลดลง - - สิ้นงวด 0.08 			<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีรายการจ่ายเงินทรองแก่นายมนูภิตติ นิตยสุทธิ์ จำนวน 0.08 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทรองสำหรับค่าใช้จ่ายเดินทางไปปฏิบัติงานต่างประเทศ ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2561 นายมนูภิตติ นิตยสุทธิ์ ได้ชำระคืนเงินทรองทั้งจำนวนแล้ว</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ</p> <p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการจ่ายเงินทรองเพื่อใช้ในกิจการซึ่งเป็นไปตามนโยบายการเบิกจ่ายเงินทรองของบริษัทฯ</p>

การปรับโครงสร้างการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการลงทุนในบริษัทย่อย เพื่อให้รองรับการขยายธุรกิจต่างประเทศและขจัดประเด็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดย SJE ซึ่งเป็น

บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้เข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ BMP-1 BMP-2 BMP-3 และ BMP-4 จากนายพุดด้วง คงคามี่ และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ในราคาตามมูลค่าเงินลงทุนเริ่มแรก ทั้งนี้บริษัทฯ ไม่มีนโยบายในการทำรายการใน

ลักษณะดังกล่าวอีกต่อไป และการดำเนินการลงทุนในอนาคตจะดำเนินการโดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่านั้น โดยรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งจากการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทฯ ดังกล่าว สรุปได้ดังนี้

ลักษณะรายการ	บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)	ความจำเป็นและความสะดวก/ผล/ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
<ul style="list-style-type: none"> SJE ซื้อเงินลงทุนใน BMP-1 มูลค่า 90,000 เยน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของเงินลงทุนทั้งหมด จากนายพุดด้วง คงคามี่ จำนวน 45,000 เยน และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ จำนวน 45,000 เยน SJE ซื้อเงินลงทุนใน BMP-2 มูลค่า 90,000 เยน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของเงินลงทุนทั้งหมด จากนายพุดด้วง คงคามี่ จำนวน 45,000 เยน และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ จำนวน 45,000 เยน 	<ul style="list-style-type: none"> นายพุดด้วง คงคามี่ นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ 	0.014 <u>0.014</u> <u>0.027</u>	<p>สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกันเพื่อรองรับการประกอบธุรกิจในต่างประเทศ โดยในเดือนสิงหาคม 2560 SJE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น คือ BMP-1 BMP-2 BMP-3 และ BMP-4 จากนายพุดด้วง คงคามี่ และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ซึ่งเป็นการซื้อในราคาตามมูลค่าเงินลงทุนเริ่มแรก คิดเป็นมูลค่าการซื้อเงินลงทุนรวม 0.109 ล้านบาท</p> <p>ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ</p> <p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ลักษณะรายการและมูลค่าการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นรายการที่มีความจำเป็นและสมเหตุสมผลเนื่องจากการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ ภายใต้การควบคุมเดียวกัน และเป็นไปเพื่อขจัดประเด็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ทั้งนี้ บริษัทฯ ไม่มีนโยบายในการทำรายการในลักษณะดังกล่าวอีกต่อไป และการขยายธุรกิจในอนาคตจะดำเนินการภายใต้กลุ่มบริษัทฯ เท่านั้น</p>
<ul style="list-style-type: none"> SJE ซื้อเงินลงทุนใน BMP-3 มูลค่า 100,000 เยน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนทั้งหมด จากนายพุดด้วง คงคามี่ จำนวน 45,000 เยน และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ จำนวน 45,000 เยน และบุคคลอื่นที่ไม่มีความเกี่ยวข้องจำนวน 10,000 เยน 	<ul style="list-style-type: none"> นายพุดด้วง คงคามี่ นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ 	0.014 <u>0.014</u> <u>0.028</u>	
<ul style="list-style-type: none"> SJE ซื้อเงินลงทุนใน BMP-4 มูลค่า 100,000 เยน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนทั้งหมด จากนายพุดด้วง คงคามี่ จำนวน 45,000 เยน และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ จำนวน 45,000 เยน และบุคคลอื่นที่ไม่มีความเกี่ยวข้องจำนวน 10,000 เยน 	<ul style="list-style-type: none"> นายพุดด้วง คงคามี่ นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ 	0.014 <u>0.014</u> <u>0.028</u>	
รวมทั้งสิ้น		0.109	

การกำกับและการจ้าง

รายการค้าประกันและการจ้างระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ผู้ได้รับวงเงินกู้	รายละเอียด	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล/ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
			วงเงินกู้ยืม	ยอดคงค้าง	

นายพุดด้วง คงคามี และ นายโสฬส คงคามี

SAAM-3

SAAM-3 เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินจากจากธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2561 โดยนายพุดด้วง คงคามี และนายโสฬส คงคามี ได้ตกลงจ้างที่ดินและสิ่งปลูกสร้างซึ่งถือกรรมสิทธิ์โดย นายพุดด้วง คงคามี จำนวน 1 แปลง และ นายโสฬส คงคามี จำนวน 1 แปลง เพื่อเป็นหลักประกันหนี้ของ SAAM-3 ตามสัญญากู้เงินดังกล่าว ซึ่งมีวงเงินจ้างรวมทั้งสิ้น 20 ล้านบาท และมีระยะเวลาในการก่อหนี้ไม่เกิน วันที่ 5 เมษายน 2567

20.00

14.71

• นายพุดด้วง คงคามี และนายโสฬส คงคามี นำที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างมาค้ำประกันสัญญาเงินกู้ของ SAAM-3 โดยไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้าประกัน เพื่อสนับสนุนการได้รับวงเงินกู้จากสถาบันการเงินเพื่อการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

• ทั้งนี้ ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และได้พิจารณาถึงสภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุนแล้ว บริษัทฯ จะพิจารณาดำเนินการเพื่อมิให้มีการค้ำประกันในลักษณะดังกล่าวอีก

ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ
 คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการค้าประกันดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการขอรับการสนับสนุนวงเงินสินเชื่อจากทางสถาบันการเงิน เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ อื่นทั้ง เป็นไปตามเงื่อนไขของสถาบันทางการเงินทั่วไป และนายพุดด้วง คงคามี และนายโสฬส คงคามี ไม่ได้คิดค่าตอบแทนในการค้ำประกันซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ รายการดังกล่าวจึงเป็นรายการที่สมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ภายหลังจากเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ บริษัทฯ มีแผนจะชำระคืนเงินกู้สำหรับยอดคงค้างดังกล่าวทั้งจำนวน เพื่อปลดภาระค้ำประกัน โดยบริษัทฯ ไม่มีนโยบายในการทำรายการในลักษณะดังกล่าวอีกต่อไป

มาตรการและขั้นตอนการกำ รายการระหว่างกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการในการเข้าทำรายการระหว่างกันระหว่างบริษัทฯ และบริษัทฯ ย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็น ความสมเหตุสมผลของการทำรายการ และความเหมาะสมด้านราคาและเงื่อนไขของการทำรายการ ซึ่งเป็นเกณฑ์ราคาและข้อตกลงทางการค้าปกติเช่นเดียวกับที่ใช้กับคู่ค้าหรือลูกค้าทั่วไปภายใต้เงื่อนไขที่สมเหตุสมผล โดยสามารถตรวจสอบได้ และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะพิจารณาให้ผู้ประเมินราคาอิสระ ผู้เชี่ยวชาญอิสระเฉพาะด้าน หรือผู้ตรวจสอบบัญชี เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าวต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบใช้ในการประกอบการตัดสินใจ และให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี เพื่ออนุมัติรายการดังกล่าวก่อนการเข้าทำรายการ

ทั้งนี้ การพิจารณาอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ต้องปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย โดยกรรมการหรือผู้ถือหุ้นที่อาจมีความขัดแย้งหรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการระหว่างกัน จะไม่มีสิทธิออกเสียงในการทำรายการระหว่างกันนั้นๆ

นโยบายหรือแนวปฏิบัติการ รายการระหว่างกันในอนาคต

ในอนาคตหาก บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย มีความจำเป็นต้องทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ บริษัทฯ จะกำหนดเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติและเป็นราคาตลาด ซึ่งสามารถอ้างอิงเปรียบเทียบได้กับเงื่อนไขหรือราคาที่เกิดขึ้นกับธุรกรรมประเภทเดียวกันที่บริษัทฯ กระทำกับบุคคลภายนอก ทั้งนี้ บริษัทฯ จะให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับราคา อัตราค่าตอบแทน รวมทั้งความจำเป็นและความเหมาะสมของรายการระหว่างกันดังกล่าว ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะพิจารณาให้ผู้ประเมินราคาอิสระ ผู้เชี่ยวชาญอิสระเฉพาะด้านหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบใช้ประกอบการตัดสินใจ และให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี เพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และหากหุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้ว บริษัทฯ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันดังกล่าวไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ตามหลักเกณฑ์และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ

ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนในครั้งนั้นแล้ว รายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น คณะ

กรรมการบริษัทจะต้องปฏิบัติตามระเบียบต่างๆ ที่ได้กำหนดขึ้นและกรรมการจะต้องไม่อนุมัติรายการใดๆ ที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดกับบริษัทและจะต้องเปิดเผยรายการดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา ซึ่งคณะกรรมการบริษัท จะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทหรือบริษัทย่อย และการเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ จะไม่ทำรายการระหว่างกันกับบริษัทที่เกี่ยวข้องที่ไม่ใช่การดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ

ฐานะการเงิน และผลการ ดำเนินงาน



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

สรุปรายงานการสอบบัญชี

ผู้สอบบัญชี รายชื่อผู้สอบบัญชีสำหรับการเงินของบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

งวดบัญชี	สอบบัญชีรับอนุญาต	ทะเบียนเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	นางสาวสุภาพันท์ ภักธนานากุล	7255	-
ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	นางสาวศิริวรรณ สุรเทพินทร์	4604	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	นางสาวศิริวรรณ สุรเทพินทร์	4604	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	นางสาวศิริวรรณ สุรเทพินทร์	4604	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

สรุปรายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และงบกำไรขาดทุน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ และได้ให้ความเห็นว่างบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรายการปรับย้อนหลังงบการเงินเฉพาะกิจการของปีก่อนเกี่ยวกับการบันทึกรายได้ค่าบริการและค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า

สรุปรายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุประกอบสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ด้วยเช่นกัน และได้ให้ความเห็นว่างบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่

31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และขอให้สังเกตเรื่องการเปลี่ยนแปลงหนี้ในการจัดทางการเงินโดยนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้ปฏิบัติแทนมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรายการปรับย้อนหลังงบการเงินเฉพาะกิจการของปีก่อนเกี่ยวกับการบันทึกรายได้ค่าบริการและค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า

สรุปรายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุประกอบสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ด้วยเช่นกัน และได้ให้ความเห็นว่างบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และให้ข้อสังเกตเรื่องการจัดประเภทใหม่ของที่ดินไปเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

สรุปรายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ด้วยเช่นกัน และได้ให้ความเห็นว่างบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และให้ข้อสังเกตเรื่องการปรับปรุงรายการค่าเช่าที่ดินให้เป็นไปตามวิธีการรับรู้ค่าเช่าที่ดินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17

ตารางสรุปงบการเงินและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่							
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธันวาคม 2559 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)		31 ธันวาคม 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)		31 ธันวาคม 2561 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์								
สินทรัพย์หมุนเวียน								
• เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	19.33	6.05	20.09	6.45	27.68	9.15	163.99	36.84
• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	18.33	5.73	14.89	4.78	8.76	2.89	8.61	1.93
• งานโครงการระหว่างทำ	-	-	-	-	0.69	0.23	10.80	2.43
• ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า								
– ส่วนที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	0.38	0.12	0.10	0.03	0.10	0.03	0.10	0.02
• เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.50	1.72	5.50	1.76	-	-	-	-
• สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.02	0.01	1.14	0.37	4.77	1.58	5.69	1.28
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	43.56	13.62	41.72	13.39	42.00	13.88	189.19	42.50
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน								
• อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	82.50	25.80	82.50	26.47	82.50	27.27	82.50	18.53
• ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	108.06	33.80	140.67	45.13	137.45	45.44	132.18	29.69
• สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	0.03	0.01	0.08	0.03	0.09	0.02
• ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า								
– สุทธิจากส่วนที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	8.50	2.66	8.40	2.70	8.31	2.75	8.21	1.85
• เงินมัดจำค่าที่ดินและอุปกรณ์	64.51	20.18	27.13	8.70	26.93	8.90	26.13	5.87
• สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1.27	0.40	0.57	0.18	0.51	0.17	2.20	0.50
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11.33	3.54	10.67	3.42	4.71	1.56	4.62	1.04
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	276.17	86.38	269.97	86.61	260.49	86.12	255.93	57.50
รวมสินทรัพย์	319.73	100.00	311.69	100.00	302.49	100.00	445.12	100.00
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น								
หนี้สินหมุนเวียน								
• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13.48	4.22	4.60	1.48	4.75	1.57	9.68	2.18
• เงินกู้ยืมระยะสั้น	20.87	6.53	7.23	2.32	-	-	-	-
• ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน								
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10.29	3.22	13.35	4.28	16.05	5.31	20.80	4.67
• ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน								
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.45	0.14	-	-	-	-	-	-

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่							
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธันวาคม 2559 (ตรวจสอบ)		31 ธันวาคม 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)		31 ธันวาคม 2561 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
<ul style="list-style-type: none"> • ภาษีเงินได้ค้างจ่าย • หนี้สินหมุนเวียนอื่น 	0.09	0.03	0.87	0.28	1.27	0.42	1.63	0.36
	0.62	0.19	1.41	0.45	0.56	0.18	2.13	0.48
รวมหนี้สินหมุนเวียน	45.80	14.33	27.46	8.81	22.63	7.48	34.24	7.69
หนี้สินไม่หมุนเวียน								
<ul style="list-style-type: none"> • เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน • เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สุทธิ จากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี • สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน • หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น - ค่าเช่าค้างจ่าย 	7.00	2.19	-	-	-	-	-	-
	142.52	44.58	135.34	43.42	116.65	38.56	110.56	24.84
	1.10	0.34	1.02	0.33	1.01	0.34	1.36	0.31
	-	-	1.74	0.56	1.85	0.61	1.97	0.44
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	150.62	47.11	138.10	44.31	119.51	39.51	113.89	25.59
รวมหนี้สิน	196.42	61.44	165.56	53.12	142.14	46.99	148.13	33.28
ส่วนของผู้ถือหุ้น								
<ul style="list-style-type: none"> • ทุนเรือนหุ้น • ทุนจดทะเบียน • ทุนที่ออกและชำระแล้ว • ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ • ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ ภายใต้การควบคุมเดียวกัน 	110.00		110.00		110.00		150.00	
	110.00	34.40	110.00	35.29	110.00	36.36	150.00	33.70
	-	-	-	-	-	-	99.42	22.34
	-	-	-	-	(0.69)	(0.23)	(0.69)	(0.15)
กำไรสะสม								
<ul style="list-style-type: none"> - จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย - ยังไม่ได้จัดสรร • องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น • ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท • ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทย่อย 	-	-	0.63	0.20	0.82	0.27	1.98	0.44
	13.30	4.16	35.50	11.39	50.68	16.75	47.26	10.62
	-	-	-	-	(0.41)	(0.14)	(0.66)	(0.15)
	123.30	38.56	146.12	47.44	160.39	53.02	297.31	66.79
	-	-	-	-	(0.05)	(0.02)	(0.31)	(0.07)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	123.30	38.56	146.12	47.44	160.35	53.01	296.99	66.72
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	319.73	100.00	311.69	100.00	302.49	100.00	445.12	100.00

• งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับ							
	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2559 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)		ปี 2561 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้								
• รายได้จากการขาย	0.07	0.23	17.12	23.20	16.94	23.05	16.60	23.14
• รายได้จากบริการและเช่า	30.76	99.03	55.41	75.09	54.92	74.75	54.92	76.56
• รายได้อื่น	0.23	0.74	1.26	1.71	1.62	2.20	0.21	0.30
รวมรายได้	31.06	100.00	73.79	100.00	73.48	100.00	71.73	100.00
ค่าใช้จ่าย								
• ต้นทุนการขาย	(0.03)	(0.10)	(6.83)	(9.26)	(6.96)	(9.47)	(6.10)	(8.51)
• ต้นทุนบริการและเช่า	(10.35)	(33.32)	(12.79)	(17.33)	(13.55)	(18.44)	(14.48)	(20.18)
• ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	(2.48)	(7.98)	(2.46)	(3.33)	(0.18)	(0.25)	(0.42)	(0.58)
• ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(12.15)	(39.12)	(10.62)	(14.39)	(24.10)	(32.80)	(25.37)	(35.37)
• ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	-	-	-	-	(1.61)	(2.24)
รวมค่าใช้จ่าย	(25.01)	(80.52)	(32.70)	(44.31)	(44.79)	(60.96)	(47.97)	(66.88)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	6.05	19.48	41.09	55.69	28.69	39.04	23.76	33.12
• ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(1.73)	(5.57)	(6.68)	(9.05)	(5.71)	(7.77)	(5.72)	(7.97)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4.32	13.91	34.41	46.63	22.97	31.27	18.04	25.15
• ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(0.22)	(0.71)	(3.57)	(4.84)	(3.95)	(5.38)	(2.85)	(3.98)
กำไรสำหรับปี	4.10	13.20	30.84	41.79	19.02	25.89	15.19	21.17
• ส่วนของกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	4.10	13.20	30.84	41.79	19.08	25.96	15.44	21.53
• ส่วนของกำไร (ขาดทุน) ที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	(0.06)	(0.08)	(0.26)	(0.36)

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับ							
	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2559 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)		ปี 2561 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือ ขาดทุนในภายหลัง • ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ของงบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	-	(0.41)	(0.55)	(0.25)	(0.35)
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือ ขาดทุนในภายหลัง • ผลกำไรจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย • ผลกระทบของภาษีเงินได้	-	-	0.41	0.56	0.18	0.24	(0.15)	(0.21)
	-	-	(0.08)	(0.11)	(0.03)	(0.04)	0.02	0.03
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	4.10	13.20	31.17	42.24	18.76	25.53	14.81	20.64
• ส่วนของกำไรเบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ ผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	4.10	13.20	31.17	42.24	18.82	25.61	15.07	21.00
• ส่วนของกำไรที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	(0.05)	(0.07)	(0.26)	(0.36)
กำไรสุทธิต่อหุ้น¹ (บาท)	0.0406		0.1402		0.0867		0.0700	
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก² (ล้านหุ้น)	100.90		220.00		220.00		221.75	
กำไรสุทธิต่อหุ้น – Fully Diluted³ (บาท)	0.0137		0.1028		0.0639		0.0700	

หมายเหตุ

(1) กำไรสุทธิต่อหุ้นคำนวณโดยอ้างอิงจากมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เพื่อการวิเคราะห์เปรียบเทียบ โดยหารกำไรสุทธิสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกในระหว่างปี

(2) จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยคำนวณโดยอ้างอิงจากมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

(3) กำไรสุทธิต่อหุ้น – Fully Diluted คำนวณโดยอ้างอิงจากมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท โดยหารกำไรสุทธิสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนจำนวน 300 ล้านหุ้น

• งบกระแสเงินสด

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561 (ตรวจสอบ)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	4.32	34.41	22.97	18.04
ปรับปรุงด้วย				
• ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	(0.98)	2.36	0.24
• กำไรจากการขายอุปกรณ์	(0.13)	-	-	-
• ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1.77	7.01	5.63	5.42
• โอนสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	-	0.13	-	-
• ตัดจำหน่ายอุปกรณ์	-	-	-	0.02
• ตัดจำหน่ายเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	0.71
• ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	-	-	0.01	0.00
• ค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ	-	-	-	0.90
• ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงินตัดบัญชี	0.08	0.02	-	-
• ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าตัดจำหน่าย	0.05	0.38	0.10	0.10
• สรรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	0.15	0.33	0.16	0.20
• รายได้ดอกเบี้ยรับ	(0.07)	(0.17)	(0.13)	(0.09)
• ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	1.60	6.61	5.62	5.37
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	7.77	47.74	36.72	30.91
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(13.19)	3.54	(0.16)	0.15
• งานโครงการระหว่างทำ	-	-	(0.24)	(11.00)
• สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.06	(0.06)	(3.09)	(0.37)
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(0.80)	0.66	5.96	0.09
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	9.81	(8.83)	(0.87)	1.20
• หนี้สินหมุนเวียนอื่น	0.50	0.79	(0.95)	1.58
• หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	0.11	0.12

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561 (ตรวจสอบ)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	4.15	43.84	37.48	22.67
เงินสดรับจากดอกเบี้ยรับ	0.05	0.06	0.27	0.09
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(1.19)	(6.74)	(5.87)	(5.40)
เงินสดรับจากการขอคืนภาษีมูลค่าเพิ่ม	0.38	-	6.63	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1.83)	(3.23)	(4.08)	(4.72)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	1.56	33.93	34.43	12.65
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
• เงินสดจ่ายชำระค่าอุปกรณ์และสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน	(185.68)	(1.33)	(2.45)	(0.17)
• เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	0.13	-	-	-
• เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าที่ดิน	(8.92)	-	-	-
• เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่ามัดจำที่ดินและอุปกรณ์	(64.51)	-	(2.09)	(1.46)
• เงินสดรับคืนเงินมัดจำค่าที่ดิน	-	-	-	2.09
• เงินสดจ่ายชำระเพื่อมัดจำการซื้อเงินลงทุน ในบริษัทย่อย	-	-	-	(0.71)
• เงินสดรับจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	5.50	-
• เงินสดจ่ายให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	(5.50)	-	-	-
• กระแสเงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อเงินลงทุน ในบริษัทย่อย	-	-	(0.34)	-
• ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการจัดตั้งบริษัทใหม่	-	-	0.01	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(264.48)	(1.33)	0.63	(0.25)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
• เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(0.30)	(1.14)	-	-
• เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	12.72	1.85	-	-
• เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	(2.00)	(14.35)	(7.23)	-
• เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจาก สถาบันการเงิน	152.82	6.17	-	17.43

รายการ	งบการเงินรวมสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2560 (ตรวจสอบ/ ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561 (ตรวจสอบ)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<ul style="list-style-type: none"> • เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน • เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน • เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน • เงินสดรับจากการเพิ่มทุน • เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นเพิ่มทุน • เงินปันผลจ่าย 	(0.66)	(10.30)	(15.98)	(18.77)
	-	(7.00)	-	-
	(2.21)	(0.47)	-	-
	105.00	-	-	144.00
	-	-	-	(0.90)
	-	(6.60)	(3.85)	(17.58)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	265.37	(31.84)	(27.06)	124.18
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินลดลง	-	-	(0.41)	(0.25)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	2.45	0.76	7.59	136.32
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	16.88	19.33	20.09	27.67
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	19.33	20.09	27.68	163.99

• ตารางสรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงินรวมสำหรับงวดปี

อัตราส่วนทางการเงิน

2558

2559

2560

2561

อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)

อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.95	1.52	1.86	5.53
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.94	1.47	1.61	5.04
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	N/A ¹	0.93	1.37	0.44

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)

อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	66.33	72.95	71.46	71.22
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	18.88	54.92	37.67	35.17
อัตรากำไรอื่น	ร้อยละ	0.74	1.71	2.20	(1.94)
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	26.80	85.19	127.18	50.28
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	13.20	41.79	25.89	21.17
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	N/A ¹	22.75	12.45	6.75

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)

อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	N/A ¹	9.77	6.19	4.06
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	N/A ¹	18.30	11.12	9.48
อัตรากาไรหมุนของสินทรัพย์	เท่า	N/A ¹	0.23	0.24	0.19

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.59	1.11	0.89	0.50
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.85	6.51	7.56	4.22
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis)	เท่า	0.01	0.82	1.08	0.33
อัตรากาไรจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	-	21.40	20.24	115.77

หมายเหตุ

(1) ไม่สามารถคำนวณได้ เนื่องจากไม่มีการปรับปรุง ณ สิ้นปีวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยบริษัทมิได้จัดทำงบการเงินรวมสำหรับปี 2557

การวิเคราะห์ และคำ อธิบาย ฝ่ายจัดการ

เหตุการณ์ที่สำคัญที่มีผลต่อการ จัดทำงานการเงิน

ในปี 2560 บริษัทฯ มีการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดยการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุน และเงินลงทุนในบริษัทย่อย 2 ครั้ง เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ดังนี้

- เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2560 บริษัทฯ ซื้อหุ้นที่ออกใหม่ของ SAAM International Limited (“SAAM-INTER”) (เดิมชื่อ Solar Investment International Limited) จำนวน 99,998 หุ้น ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง คิดเป็นจำนวนเงิน 99,998 ดอลลาร์ฮ่องกง หรือ 466,360 บาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 100 โดยก่อนการเพิ่มทุนดังกล่าว นายพดด้วง คงคามี่ และนางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทฯ ได้ถือหุ้นใน

SAAM-INTER (จัดตั้งเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2558) คนละ 1 หุ้น และรายการดังกล่าวถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ทั้งนี้ SAAM-INTER เป็นผู้ถือเงินลงทุนใน SAAM Japan Energy GK (“SJE”) (เดิมชื่อ Japan Solar Investment GK) มูลค่าเงินลงทุน 1 ล้านเยน ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของเงินลงทุนทั้งหมด

- เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2560 SJE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ซื้อเงินลงทุนในบริษัทที่จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 4 บริษัท จากผู้ถือเงินลงทุนเดิม ในราคาตามมูลค่าเงินลงทุนเริ่มแรกคิดเป็นจำนวนเงิน 380,000 เยน หรือ 114,795 บาท โดยกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เป็นผู้มีอำนาจควบคุมกลุ่มบริษัทย่อยดังกล่าว ก่อนการเข้าซื้อในครั้งนี้ รายการดังกล่าวจึงเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน รายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อย	ชื่อย่อบริษัท	วันจัดตั้ง	เงินลงทุนทั้งหมด (เยน)	มูลค่าเงินลงทุน (เยน)	สัดส่วนการถือเงินลงทุนโดยบริษัทย่อย (ร้อยละ)
1. Biomass Power One GK	BMP-1	27 ม.ค. 2560	100,000	90,000	90.00
2. Biomass Power Two GK	BMP-2	27 ม.ค. 2560	100,000	90,000	90.00
3. Biomass Power Three GK	BMP-3	27 ม.ค. 2560	100,000	100,000	100.00
4. Biomass Power Four GK	BMP-4	27 ม.ค. 2560	100,000	100,000	100.00
รวม				380,000	

อย่างไรก็ดี แม้รายการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ ดังกล่าวที่เกิดขึ้นในปี 2560 จะถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ฝ่ายจัดการของบริษัทฯ มิได้จัดทำและแสดงข้อมูลงบการเงินรวมเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้มีการรวมธุรกิจและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยมาตั้งแต่ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2560 เนื่องจากฝ่ายจัดการพิจารณาว่า ณ วันทำรายการ กลุ่มบริษัทย่อยดังกล่าวยังมิได้มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์และผลการดำเนินงานที่ผ่านมามิได้มีผลกระทบต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ อย่างมีสาระสำคัญ โดยงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ได้จัดทำและรวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าวเสมือนว่าบริษัทในกลุ่มได้มีการรวม

ธุรกิจและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยมาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 เป็นต้นไป

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการบันทึกปรับปรุงรายการค่าเช่าที่ดินให้เป็นไปตามวิธีการรับรู้ค่าเช่าที่ดินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่า แล้วได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบโดยข้อมูลทางการเงินเพื่อการวิเคราะห์และอธิบายโดยฝ่ายจัดการ แสดงข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และสำหรับปี 2560 ภายหลังจากการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลังดังกล่าว โดยรายการปรับปรุงงบการเงินปีก่อนที่แสดงไว้โน้มนำเหตุประกอบงบการเงินสำหรับปี 2561 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สรุปได้ดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน หน่วย: ล้านบาท	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	งบการเงินรวม ณ วันที่ 1 มกราคม 2560
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น	1.85	1.74
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรลดลง	1.85	1.74

งบกำไรขาดทุน หน่วย: ล้านบาท	งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
ต้นทุนบริการและเช่าเพิ่มขึ้น	0.11
กำไรสุทธิลดลง	0.11

ทั้งนี้ งบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 ได้รวมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยทั้งทางตรงและทางอ้อม ดังรายละเอียดต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียน	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
				ปี 2560	ปี 2561
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทฯ					
1. SAAM-1	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	4.0 ล้านบาท	100	100
2. SAAM-2	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	1.5 ล้านบาท	100	100
3. SAAM-3	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	30.0 ล้านบาท	100	100
4. SAAM-S	ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	ไทย	1.0 ล้านบาท	100	100
5. SAAM-SP1	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	40.0 ล้านบาท	100	100
6. SAAM-SP2	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	40.0 ล้านบาท	100	100
7. SAAM-INTER	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องในต่างประเทศ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	0.1 ล้านเหรียญฮ่องกง	100	100

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียน	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
				ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2560	ปี 2561
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดย SAAM-INTER					
8. SJE	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	1.0 ล้านบาท	100	100
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดย SJE					
9. BMP-1	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	90	90
10. BMP-2	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	90	90
11. BMP-3	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	100	100
12. BMP-4	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	100	100
13. BMP-5	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	100	100
14. BMP-6	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	90	90
15. BMP-7	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	90	90
16. BMP-8	พัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	100	100

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ที่ผ่านมา

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจพัฒนาและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดย ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ (1) จัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยมีกำไรให้บริการแก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยของกลุ่ม BSP ภายใต้สัญญาระยะยาวจำนวน 17 โครงการ ในพื้นที่จังหวัดอ่างทอง เพชรบุรี ลพบุรี อุบลราชธานี และประจวบคีรีขันธ์ (2) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและต่างประเทศซึ่งรวมถึงประเทศญี่ปุ่นเพื่อจำหน่าย และ (3) เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินภายใต้โครงการ SAAM-SP1 ซึ่งตั้งอยู่ที่ อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 2.0 เมกะวัตต์

ในปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 73.48 ล้านบาท และ 71.73 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายได้ในปี 2560 ส่วนใหญ่มาจากการให้บริการสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าแก่ลูกค้าภายใต้สัญญาระยะยาว ในการจัดหาสถานที่ตั้ง และดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์บริเวณโครงการ จำนวน 17 โครงการ นอกจากนี้ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SAAM-SP1 ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ช่วงปลายเดือนธันวาคม 2558 ในปี 2561 รายได้รวมลดลงจากปีก่อน จำนวน 1.74 ล้านบาท เป็นผลจากรายได้จากการขายไฟฟ้าตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ที่ลดลง เนื่องมาจากปริมาณแสงที่น้อยกว่าช่วงปีก่อน และการลดลงของรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

ในปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและต้นทุนบริการและเช่าเท่ากับ 20.51 ล้านบาท และ 20.58 ล้านบาท ตามลำดับ ต้นทุนส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนบริการและเช่าซึ่งรวมถึงค่าแรงงาน ค่าจ้างงานบริการดูแล

ความปลอดภัย ค่าจ้างงานบริการดูแลความสะอาด ค่าเช่าที่ดิน และต้นทุนขายไฟฟ้าซึ่งรวมถึงค่าเสื่อมราคาและค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ SAAM-SP1 ในปี 2561 ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 0.07 ล้านบาท แบ่งออกเป็นต้นทุนบริการและเช่าที่เพิ่มขึ้น 0.93 ล้านบาท และต้นทุนขายที่ลดลง 0.86 ล้านบาท ต้นทุนบริการและเช่าที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นจำนวน 1.23 ล้านบาท ในขณะที่ต้นทุนขายที่ลดลงมีสาเหตุหลักมาจากค่าเช่าอุปกรณ์ลดลงจำนวน 0.79 ล้านบาท

ในปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 51.35 ล้านบาท และ 50.94 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 71.46 และ ร้อยละ 71.22 ตามลำดับ ในปี 2561 อัตรากำไรขั้นต้นปรับลดลงเนื่องจากมีต้นทุนค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการในต่างประเทศเพิ่มขึ้น

ในปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 19.02 ล้านบาท และ 15.19 ล้านบาท ตามลำดับ และมีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 25.89 และร้อยละ 21.17 ตามลำดับ ในปี 2561 กำไรสุทธิลดลงจากปีก่อนจำนวน 3.84 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.17 และมีอัตรากำไรสุทธิที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการว่าจ้างพนักงานและผู้บริหาร มีค่าใช้จ่ายที่ปรึกษากฎหมายในการดำเนินการเกี่ยวกับข้อพิพาทของ SAAM-SP2 การรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสินทรัพย์เงินมัดจำค่าอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการศึกษาและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศของกลุ่มบริษัทฯ

ปี 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 51.35 ล้านบาท และ 50.94 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 71.46 และร้อยละ 71.22 ตามลำดับ โดยมีกำไรขั้นต้นลดลงจากปีก่อนจำนวน 0.41 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.80 และกลุ่มบริษัทฯ

มีกำไรสุทธิสำหรับปี 2560 และ 2561 เท่ากับ 19.02 ล้านบาท และ 15.19 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 25.89 และร้อยละ 21.17 ตามลำดับ กำไรสุทธิลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน 3.84 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 20.17 และมีอัตรากำไรสุทธิที่ปรับลดลง มีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารและพนักงานและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการในต่างประเทศเพื่อรองรับการขยายธุรกิจ และมีการบันทึกค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำการซื้อเงินทุนและค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำรวมจำนวน 1.61 ล้านบาท จากการยกเลิกโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นบางโครงการ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดคุณสมบัติของสายส่งไฟฟ้าโดยผู้ประกอบการจัดหาและบริหารโครงข่ายไฟฟ้าเอกชน การเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการซื้อที่ดินโดยเจ้าของที่ดินและคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง และการพิจารณาค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการตามงบประมาณ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่เหมาะสมกับประโยชน์ที่จะได้รับจึงไม่ดำเนินการพัฒนาโครงการต่อ

ณ สิ้นปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 302.49 ล้านบาท และ 445.12 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลักคือ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และที่ดินที่เป็นที่ตั้งโครงการดังกล่าวของบริษัทย่อยและอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ซึ่งเป็นที่ดินที่ใช้เป็นที่ตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าของลูกค้าที่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น จำนวน 142.64 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปีก่อน หรือร้อยละ 47.16 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก ในขณะที่ ณ สิ้นปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 142.14 ล้านบาท และ 148.13 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย รายการเงินกู้ยืมระยะยาวจาก

สถาบันการเงินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SAAM-SP1 และสำหรับการจัดซื้อที่ดินและเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานภายใต้ SAAM-3 รายการเจ้าหน้าที่การค้าและเจ้าหน้าที่อื่น เป็นต้น ณ สิ้นปี 2561 หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 5.99 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปีก่อน หรือร้อยละ 4.22 มีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นเพิ่มทุนที่ยังไม่ชำระ

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัท มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 160.35 ล้านบาท และ 296.99 ล้านบาท ตามลำดับ ณ สิ้นปี 2561 ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 136.65 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปีก่อน หรือร้อยละ 85.22 มีสาเหตุหลักจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน

ต่อประชาชนเป็นครั้งแรก

กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2560 - 2561 เท่ากับ 0.89 เท่า และ 0.50 เท่า ตามลำดับ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงในปี 2561 เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

คำอธิบายผลการดำเนินงาน เป็นการอธิบายการเปลี่ยนแปลงของรายการที่สำคัญในงบการเงินรวมสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 ซึ่งสรุปได้ดังนี้

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวม สามารถสรุปได้ในตาราง ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	งบการเงินรวมสำหรับปี							
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
รายได้จากการบริการและเช่า	30.76	99.03	55.41	75.09	54.92	74.75	54.92	76.56
รายได้จากการขายไฟฟ้า	0.07	0.23	17.12	23.20	16.94	23.05	16.60	23.14
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	30.83	99.26	72.53	98.29	71.86	97.80	71.52	99.70
รายได้อื่น	0.23	0.74	1.26	1.71	1.62	2.20	0.21	0.30
รายได้รวม	31.06	100.00	73.79	100.00	73.48	100.00	71.73	100.00

ในปี 2560 – 2561 บริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 73.48 ล้านบาท และ 71.73 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วยรายได้จากการดำเนินงานจากการให้บริการและขายไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 97.80 และร้อยละ 99.70 ของรายได้รวม ตามลำดับ รายได้จากการดำเนินงานในปี 2561 ลดลงจากปีก่อนจำนวน 0.34 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.47 เนื่องจากจากการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าเนื่องจากปริมาณแสงที่น้อยกว่าช่วงปีก่อน

• รายได้จากการบริการและเช่า

รายได้จากการบริการและเช่าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นรายได้ภายใต้สัญญาร่วมลงทุนและสัญญาความร่วมมือจากการจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แก่กลุ่ม BSP ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการ โดยสัญญาความร่วมมือและสัญญาร่วมลงทุนดังกล่าวมีลักษณะเป็นสัญญาระยะยาวมีอายุครอบคลุม

รายได้

รายได้รวมจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย (1) รายได้จากการให้บริการ ซึ่งรวมถึงการจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่กลุ่มบริษัท ให้บริการแก่ลูกค้ากลุ่ม BSP ซึ่งมีฐานะเป็นผู้ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าจำนวน 17 โครงการ และ (2) รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริษัทย่อยเป็นเจ้าของโครงการ

ไปจนถึง 20-25 ปี (แล้วแต่กรณี) นับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัท มีการคิดรายได้ค่าตอบแทนจากการจัดหาสถานที่และให้บริการดังกล่าวเป็นจำนวนคงที่ตลอดอายุสัญญาซึ่งสอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการที่กลุ่มบริษัท ให้บริการ ปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการให้บริการตามสัญญาระยะยาวแก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่ม BSP รวมจำนวน 17 โครงการ ในพื้นที่ 5 จังหวัด สรุปได้ดังนี้

ลำดับ	ดำเนินการโดย	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	วันที่เริ่มให้บริการตามสัญญา ¹	ระยะเวลาของสัญญา ²
1	SAAM	โครงการอ่างทอง	อำเภอ เมืองอ่างทอง จังหวัด อ่างทอง	11 กุมภาพันธ์ 2552	20
2	SAAM	โครงการเพชรบุรี	อำเภอ ชะอำ จังหวัด เพชรบุรี	10 กุมภาพันธ์ 2552	20
3	SAAM	โครงการลพบุรี 1	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัด ลพบุรี	25 พฤษภาคม 2553	20
4	SAAM-1	โครงการลพบุรี 4	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัด ลพบุรี	4 เมษายน 2555	20
5	SAAM-1	โครงการลพบุรี 5	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัด ลพบุรี	5 ตุลาคม 2554	20
6	SAAM-1	โครงการลพบุรี 6	อำเภอ พัฒนานิคม จังหวัด ลพบุรี	22 กุมภาพันธ์ 2556	20
7	SAAM-2	โครงการอุบล	อำเภอ สิรินคร จังหวัด อุบลราชธานี	20 มีนาคม 2555	20
8	SAAM-3	โครงการ BSP-4	อำเภอ เขาย้อย จังหวัด เพชรบุรี	30 ธันวาคม 2558	25
9	SAAM-3	โครงการ BSP-5	อำเภอ เขาย้อย จังหวัด เพชรบุรี	30 ธันวาคม 2558	25
10	SAAM-3	โครงการ BSP-6	อำเภอ เขาย้อย จังหวัด เพชรบุรี	30 ธันวาคม 2558	25
11	SAAM-3	โครงการ BSP-7 (1)	อำเภอ เขาย้อย จังหวัด เพชรบุรี	30 ธันวาคม 2558	25
12	SAAM-3	โครงการ BSP-7 (2)	อำเภอ เขาย้อย จังหวัด เพชรบุรี	30 ธันวาคม 2558	25
13	SAAM-3	โครงการ AOSP (3)	อำเภอ กุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	30 ธันวาคม 2558	25

ลำดับ	ดำเนินการโดย	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	วันที่เริ่มให้บริการตามสัญญา ¹	ระยะเวลาของสัญญา ²
14	SAAM-3	โครงการ SPV-1 (1)	อำเภอ กุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	30 ธันวาคม 2558	25
15	SAAM-3	โครงการ SPV-1 (2)	อำเภอ กุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	30 ธันวาคม 2558	25
16	SAAM-3	โครงการ SPV-1 (3)	อำเภอ กุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	30 ธันวาคม 2558	25
17	SAAM-3	โครงการ SPV-2	อำเภอ กุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	30 ธันวาคม 2558	25

หมายเหตุ

- (1) วันที่เริ่มให้บริการตามสัญญานับจากวันที่โครงการของผู้รับบริการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์
- (2) ระยะเวลาสิ้นสุดตามสัญญาระบุเป็นจำนวนปีนับจากวันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) เป็นต้นไป

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการบริการและเช่าจำนวน 54.92 ล้านบาท และ 54.92 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเท่ากับงวดเดียวกันของปีก่อน

• รายได้จากการขายไฟฟ้า

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 2.0 เมกะวัตต์ ที่ดำเนินการภายใต้ SAAM-SP1 เท่ากับ 16.94 ล้านบาท และ 16.60 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.05 และร้อยละ 23.14 ของรายได้รวมโดยบริษัทฯ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายรวมเท่ากับ 3,191.52 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และ 3,062.26 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 16.60 ล้านบาท ลดลงจาก

งวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.34 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.00 มาจากการลดลงของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ อันเนื่องมาจากปริมาณแสงที่น้อยกว่าช่วงปีก่อน

รายได้อื่น

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้อื่น เท่ากับ 1.62 ล้านบาท และ 0.21 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้อื่นส่วนใหญ่ ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และรายได้ค่าที่ปรึกษา รายได้อื่นในปี 2561 ลดลงจากปีก่อนจำนวน 1.41 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการที่ปรึกษาเกี่ยวข้องกับกิจการพลังงานจากแสงอาทิตย์ให้แก่ลูกค้าและรายได้อื่นซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นเฉพาะคราวและไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจหลักของบริษัทฯ จำนวน 1.37 ล้านบาท

ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วยต้นทุนขายจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการ SAAM-SP1 และต้นทุนบริการและเช่าจากธุรกิจให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและต้นทุนบริการและเช่าเท่ากับ 20.51 ล้านบาท และ 20.58 ล้านบาท ตามลำดับ ในปี 2561 ต้นทุนขายและต้นทุนบริการและเช่าเพิ่มขึ้น 0.07 ล้านบาท จากปีก่อน หรือร้อยละ 0.36 แบ่งออกเป็นต้นทุนบริการและเช่าที่เพิ่มขึ้น 0.93 ล้านบาท และต้นทุนขายที่ลดลง 0.86 ล้านบาท ต้นทุนบริการและเช่าที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียนในประเทศ ญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นจำนวน 1.23 ล้านบาท ในขณะที่ต้นทุนขายที่ลดลงมีสาเหตุหลักมาจากค่าเช่าอุปกรณ์ลดลงจำนวน 0.79 ล้านบาท

งบการเงินรวม ต้นทุนขายและบริการ	สำหรับปี 2558		สำหรับปี 2559		สำหรับปี 2560		สำหรับปี 2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนขายรวม – ธุรกิจผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า	0.03	0.29	6.83	34.81	6.96	33.94	6.10	29.65
• ค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า	0.03	0.29	5.97	30.43	5.08	24.77	5.08	24.70
• ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	-	-	0.58	2.96	1.55	7.56	0.73	3.55
• อื่นๆ ¹	-	-	0.28	1.42	0.33	1.61	0.29	1.40
ต้นทุนบริการและเช่ารวม – ธุรกิจให้บริการ และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า	10.35	99.71	12.79	65.19	13.55	66.06	14.48	70.35
รวม	10.38	100.00	19.62	100.00	20.51	100.00	20.58	100.00

หมายเหตุ

(1) อื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าเบี้ยประกันภัย และค่ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายหลักที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM-SP1 ซึ่งได้แก่ (1) ค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า (2) ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ (3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าเบี้ยประกันภัย และค่ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น โดยในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเท่ากับ 6.10 ล้านบาท ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.86 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.31 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าเช่าเครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) สำหรับ SAAM-SP1 ที่ลดลง

• ต้นทุนบริการและเช่า

ต้นทุนบริการและเช่าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนซึ่ง ณ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการแก่ลูกค้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งสิ้นจำนวน 17 โครงการ โดยต้นทุนบริการและเช่าหลักประกอบไปด้วย (1) ต้นทุนค่าบริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินบริเวณโครงการ เช่น ค่าใช้จ่ายล้างแผงโซลาร์ ค่าตัดหญ้า ดูแลรักษาอุปกรณ์ และค่าบริการรักษาความปลอดภัย และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ และ (2) ค่าเช่าที่ดินสำหรับพื้นที่ตั้ง

ของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้ SAAM SAAM-1 SAAM-2 และ SAAM-3

ในปี 2560 – 2561 ต้นทุนบริการและเช่ารวมเท่ากับ 13.55 ล้านบาท และ 14.48 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับปี 2561 ต้นทุนบริการและเช่าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 0.93 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 6.87 มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนค่าบริการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 1.23 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายผู้ให้บริการแปลภาษา ค่าที่พัก ค่าเดินทางเพื่อไปปฏิบัติงานเพื่อการพัฒนาโครงการ และค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการดังกล่าว

• กำไรขั้นต้น

งบการเงินรวม	สำหรับปี 2558		สำหรับปี 2559		สำหรับปี 2560		สำหรับปี 2561	
	ล้านบาท	อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	ล้านบาท	อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	ล้านบาท	อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	ล้านบาท	อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)
กำไรขั้นต้น - ขายไฟฟ้า	0.04	57.14	10.29	60.11	9.98	58.91	10.49	63.23
กำไรขั้นต้น - บริการ	20.41	66.35	42.62	76.92	41.38	75.33	40.45	73.64
กำไรขั้นต้นรวม	20.45	66.33	52.91	72.95	51.36	71.46	50.94	71.22

ในปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัท มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 51.36 ล้านบาท และ 50.94 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับ ร้อยละ 71.46 และร้อยละ 71.22 ของรายได้จากการดำเนินงาน ตามลำดับ ในปี 2561 กำไรขั้นต้นลดลงจากปีก่อนจำนวน 0.41 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรขั้นต้นของธุรกิจให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากการที่มีต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการในต่างประเทศที่เกิดขึ้นในปี 2561

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

• **ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ**

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริการเท่ากับ 0.18 ล้านบาท และ 0.42 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.25 และร้อยละ 0.58 ของรายได้จากการดำเนินงาน ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายในการขายประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายสำหรับค่านายหน้าในการติดต่อจัดหาที่ดิน และประสานงานโครงการสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยที่กลุ่มบริษัท ให้บริการแก่ลูกค้า ในปี 2561 ค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการรับรองลูกค้าเพื่อการสนับสนุนการขายโครงการที่พัฒนาในต่างประเทศ

• **ค่าใช้จ่ายในการบริหาร**

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 24.10 ล้านบาท และ 25.37 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.80 และ ร้อยละ 35.37 ของรายได้รวม

ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารหลักประกอบด้วย เงินเดือน ผลประโยชน์ของพนักงานและผู้บริหาร ค่าเช่าสำนักงาน ค่าเดินทาง และค่าบริการวิชาชีพ เป็นต้น ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 1.27 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.26 มีสาเหตุหลักมาจาก (1) มีค่าใช้จ่ายตอบแทนผู้บริหารและพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจจำนวน 2.44 ล้านบาท (2) มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเดินทางและการศึกษาพัฒนาโครงการในต่างประเทศเพิ่มขึ้น เช่น ค่าใช้จ่ายเดินทาง ค่าที่พัก และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบริการสำนักงาน เป็นต้น จำนวน 1.71 ล้านบาท (3) ค่าใช้จ่ายในการจัดทำบัญชีและค่าตรวจสอบบัญชีทั้งภายในและต่างประเทศเพิ่มขึ้น 1.32 ล้านบาท เพื่อรองรับการขยายธุรกิจในต่างประเทศ และ (4) ค่าบริการวิชาชีพและค่าใช้จ่ายอื่นลดลง 1.88 ล้านบาท ในขณะที่มีการลดลงของผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสินทรัพย์เงินมัดจำค่าอุปกรณ์เมื่อเทียบกับปีก่อนจำนวน 2.11 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายอื่น

ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายอื่นจำนวน 1.61 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุน และค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำจำนวน 0.71 ล้านบาท และ 0.90 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายการดังกล่าวเป็น (1) การตัดจำหน่ายเงินมัดจำที่เรียกคืนไม่ได้ตามสัญญาจากการที่บริษัทย่อยหรือ BMP-8 ตกลงยกเลิกสัญญาเข้า

ซื้อเงินลงทุนทั้งหมดของ Soma Kyodo Self-Generation Development GK (“SKD”) สำหรับการพัฒนาโครงการ เนื่องจากไม่สามารถเจรจาตกลงเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่ดินที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนาโครงการได้ และ (2) เป็นการตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำเนื่องมาจากกลุ่มบริษัท พิจารณายกเลิกการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดคุณสมบัติของสายส่งไฟฟ้าโดยผู้ประกอบการจัดหาและบริหารโครงการขายไฟฟ้าเอกชน การเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการซื้อที่ดินโดยเจ้าของที่ดินและคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง และการพิจารณาค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการตามงบประมาณ ทำให้กลุ่มบริษัท พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่เหมาะสมกับประโยชน์ที่จะได้รับจึงไม่ดำเนินการพัฒนาโครงการต่อ

ทั้งนี้ ฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัท ได้ให้ความสำคัญและมีการติดตามความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาอย่างใกล้ชิด รวมถึงได้มีการรายงานความคืบหน้าของโครงการดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยกลุ่มบริษัท ได้มีการพิจารณาเงื่อนไขในการชำระเงินภายใต้การพัฒนาโครงการในแต่ละช่วงเวลาอย่างระมัดระวังรอบคอบ โดยพิจารณาจากสภาพคล่อง และประมาณการเงินลงทุนสำรองสำหรับการพัฒนาโครงการของกลุ่มบริษัท โดยมีแนวทางมุ่งเน้นการพัฒนาโครงการที่มีศักยภาพและมีความเป็นไปได้โดยพิจารณาจากสถานะโครงการใน

ปัจจุบันเป็นหลัก รวมถึงค่านึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเท่ากับ 5.71 ล้านบาท และ 5.72 ล้านบาท ในปี 2561 ค่าใช้จ่ายทางการเงินเพิ่มขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อยที่ 0.01 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.12 เนื่องจากบริษัทฯ ทอยยชำระคืนเงินกู้ยืมธนาคารและมีการกู้ยืมเพิ่มในระหว่างปี 2561 วงเงินกู้ 20 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา

กำไรสุทธิ

ในปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 19.02 ล้านบาท และ 15.19 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 25.89 และร้อยละ 21.17 ตามลำดับ โดยในปี 2561 อัตรากำไรสุทธิที่ปรับลดลง มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารและพนักงาน ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการใน

ต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจ และมีค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำการซื้อเงินลงทุน และค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ รวมจำนวน 1.61 ล้านบาท จากการยกเลิกการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

ณ สิ้นปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 302.49 ล้านบาท และ 445.12 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลักคือ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และที่ดินที่เป็นที่ตั้งโครงการดังกล่าวของบริษัทย่อย และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ซึ่งเป็นที่ดินที่ใช้เป็นที่ตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าของลูกค้านี่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการ

ณ สิ้นปี 2561 สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นจำนวน 142.64 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปีก่อน หรือร้อยละ 47.16 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายการเงินสดและเทียบเท่าเงินสด

จำนวน 136.32 ล้านบาท จากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรกและการเพิ่มขึ้นของงานโครงการระหว่างทำจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 10.10 ล้านบาท ในขณะที่มีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ลดลงจำนวน 5.27 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า

• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ สิ้นปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นรวมเท่ากับ 8.76 ล้านบาท และ 8.61 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 2.89 และร้อยละ 1.93 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยลูกหนี้การค้าประกอบด้วยลูกหนี้การค้าจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และการให้บริการแก่โครงการโรงไฟฟ้าของลูกค้านี่ภายใต้สัญญาระยะยาว ในขณะที่ลูกหนี้อื่นส่วนใหญ่ประกอบด้วย รายได้ค้างรับจากการขายไฟฟ้าและให้บริการที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้ และค่าใช้จ่ายล่วงหน้า เป็นต้น

รายการ	งบการเงินรวมสิ้นสุดวันที่							
	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า (ยังไม่ถึงกำหนดชำระ)	0.07	0.38	6.22	41.77	6.30	71.92	7.05	81.92
ลูกหนี้อื่น								
• รายได้ค้างรับ	5.18	28.26	1.42	9.54	1.07	12.21	0.77	8.93
• เงินทดรองจ่ายให้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.03	0.16	-	-	-	-	-	-
• รายได้ดอกเบี้ยค้างรับ-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.03	0.16	0.14	0.94	-	-	-	-
• ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	0.46	2.51	0.58	3.90	1.39	15.87	0.78	8.99
• ภาษีมูลค่าเพิ่มรอรับคืน	6.47	35.30	6.53	43.85	-	-	0.01	0.13
• ลูกหนี้อื่นๆ	6.09	33.23	-	-	-	-	0.00	0.03
รวมลูกหนี้อื่น	18.26	99.62	8.67	58.23	2.46	28.08	1.56	18.08
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	18.33	100.00	14.89	100.00	8.76	100.00	8.61	100.00

ณ สิ้นปี 2561 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเท่ากับ 8.61 ล้านบาท ลดลง 0.15 ล้านบาท จากสิ้นปีก่อนหรือร้อยละ 1.67 มีสาเหตุหลักมาจากยอดลูกหนี้อื่นลดลง

กลุ่มบริษัทฯ มิได้เปิดเผยอายุลูกหนี้ค้างชำระ เนื่องจากลูกหนี้ค้างชำระดังกล่าวยังไม่ถึงกำหนดชำระเงิน โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายเปิดเผยอายุลูกหนี้กรณีค้างชำระเกินกำหนดชำระเงิน ดังนี้ (1) เกินกำหนดชำระภายใน 90 วัน (2) เกินกว่า 90 วัน แต่ไม่เกิน 180 วัน (3) เกินกว่า 180 วัน แต่ไม่เกิน 365 วัน และ (4) เกินกว่า 365 วัน

• งานโครงการระหว่างทำ

ณ สิ้นปี 2560 และสิ้นปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีงานโครงการระหว่างทำเท่ากับ 0.69 ล้านบาท และ 10.80 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2561 งานโครงการระหว่างทำสำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นที่อยู่ระหว่างดำเนินการส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูงจำนวน 8.45 ล้านบาท และค่าที่ปรึกษา 1.58 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายที่หักและค่าเดินทางในการไปปฏิบัติงานโดยตรงเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิหรือใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าสำหรับโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีการบันทึกต้นทุนค่าใช้จ่าย

ที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการเป็นงานโครงการระหว่างทำสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดินจากเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดิน (Land Consent Letter) สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาดังกล่าว อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ จะมีการทบทวนเพื่อพิจารณาแนวทางการบันทึกต้นทุนงานระหว่างทำตามความเหมาะสมต่อไปในอนาคต

• ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้ารวมเท่ากับ 8.40 ล้านบาท และ 8.31 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเป็นการชำระค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าในปี 2558 จากการทำ SAAM-3 ได้ทำสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวกับบุคคลภายนอกมีระยะเวลา 90 ปี เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของลูกค้า โดยชำระค่าเช่าที่ดินล่วงหน้าเป็นจำนวน 8.63 ล้านบาท และทยอยตัดจำหน่ายค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญา

• สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 4.77 ล้านบาท และ 5.69 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้า ภาษีเงิน

ได้หัก ณ ที่จ่าย และภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ สิ้นปี 2561 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 0.92 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากบริษัทฯ มีภาษีหัก ณ ที่จ่าย เพิ่มขึ้นจำนวน 0.55 ล้านบาท และภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระเพิ่มขึ้น 0.32 ล้านบาท

• อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเท่ากับ 82.49 ล้านบาท และ 82.49 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นที่ดินที่ถือครองกรรมสิทธิ์โดย SAAM-3 เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของลูกค้าที่ SAAM-3 ให้บริการภายใต้สัญญาระยะยาว

• ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เท่ากับ 137.45 ล้านบาท และ 132.18 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 45.44 และร้อยละ 29.69 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และที่ดินของโครงการ SAAM-SP1 โดย ณ สิ้นปี 2561 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์มียอดลดลงมีสาเหตุหลักมาจากการตัดค่าเสื่อมราคาของโรงไฟฟ้า

รายการ	งบการเงินรวมสิ้นสุดวันที่							
	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ที่ดิน	10.73	9.93	10.73	7.63	10.73	7.80	10.73	8.12
โรงไฟฟ้า	88.37	81.78	121.90	86.66	116.83	85.00	111.74	84.54
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	3.74	3.46	3.24	2.30	4.37	3.18	4.30	3.25
เครื่องมือและอุปกรณ์	0.01	0.01	0.04	0.03	0.14	0.10	0.19	0.14

รายการ	งบการเงินรวมสิ้นสุดวันที่							
	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	0.09	0.08	0.16	0.11	0.82	0.60	0.66	0.50
ยานพาหนะ	0.63	0.58	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	4.49	4.16	4.60	3.27	4.56	3.32	4.56	3.45
รวม	108.06	100.00	140.67	100.00	137.45	100.00	132.18	100.00

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีการบันทึกสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 4.56 ล้านบาท ซึ่งเป็นงานโครงการระหว่างก่อสร้างของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SAAM-SP2 ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาตีความทางกฎหมาย โดยกลุ่มบริษัทฯ มิได้บันทึกค่าเผื่อในการลดมูลค่าของสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากผลของคดีความในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ เนื่องจากผลของคดียังไม่เป็นที่สิ้นสุด และฝ่ายจัดการของบริษัทฯ เชื่อกันว่ามูลค่างานระหว่างก่อสร้างดังกล่าวยังคงมีมูลค่าจนกว่ากระบวนการฟ้องร้องคดีจะเป็นที่สิ้นสุด นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้เปิดเผยความเสี่ยงอันเนื่องมาจากคดีความทางกฎหมายซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าของสินทรัพย์ที่บันทึกในงบการเงินรวมสำหรับโครงการของ SAAM-SP2

• สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งได้แก่ ซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์ เท่ากับ 0.08 ล้านบาท และ 0.09 ล้านบาท ตามลำดับ

• เงินมัดจำค่าที่ดินและอุปกรณ์

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินมัดจำค่าที่ดินและอุปกรณ์เท่ากับ 26.93 ล้านบาท และ 26.13 ล้านบาท ตามลำดับ ณ สิ้นปี 2561 รายการเงินมัดจำที่ดินและอุปกรณ์ส่วนใหญ่ประกอบด้วย (1) รายการเงินมัดจำที่เกี่ยวข้องกับโครงการ SAAM-SP2

ซึ่งอยู่ระหว่างข้อพิพาททางกฎหมาย รวมจำนวน 24.68 ล้านบาท แบ่งออกเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าอุปกรณ์ที่จ่ายแก่ผู้จัดหาอุปกรณ์หลัก จำนวน 23.40 ล้านบาท (0.72 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างจำนวน 1.28 ล้านบาท และ (2) รายการเงินมัดจำค่าที่ดินสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาในประเทศไทยป็นสำหรับโครงการภายใต้ BMP-3 และ BMP-4 จำนวน 1.45 ล้านบาท

ทั้งนี้ สำหรับรายการคงค้างเงินมัดจำที่เกี่ยวข้องกับโครงการ SAAM-SP2 ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาตีความทางกฎหมายนั้น กลุ่มบริษัทฯ มิได้บันทึกค่าเผื่อในการลดมูลค่าของสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากผลของคดีความในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ เนื่องจากผลของคดียังไม่เป็นที่สิ้นสุด โดยฝ่ายจัดการของบริษัทฯ เชื่อกันว่าเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับงานก่อสร้างและค่าอุปกรณ์ตามสัญญาที่ SAAM-SP2 ได้ชำระไปแล้วนั้น ยังคงมีมูลค่าจนกว่ากระบวนการฟ้องร้องคดีจะเป็นที่สิ้นสุด อีกทั้งในกรณีสุดท้ายแล้วหาก SAAM-SP2 แพ้คดี และมีการบอกเลิกสัญญาจัดหาอุปกรณ์ SAAM-SP2 มีสิทธิที่จะได้รับเงินมัดจำค่าอุปกรณ์ดังกล่าวคืนทั้งจำนวนตามสัญญา นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้เปิดเผยความเสี่ยงอันเนื่องมาจากคดีความทางกฎหมายซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าของสินทรัพย์ที่บันทึกในงบการเงินรวมสำหรับ

โครงการของ SAAM-SP2

• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 4.71 ล้านบาท และ 4.62 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินค้ำประกันที่ดิน เงินค้ำประกันการไฟฟ้า และค่าระบบแสงสว่างโครงการจ่ายล่วงหน้า เป็นต้น ณ สิ้นปี 2561 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 0.94 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการเงินมัดจำค่าเช่าสำนักงานในต่างประเทศที่ครบกำหนด และการตัดจำหน่ายค่าระบบแสงสว่างโครงการจ่ายล่วงหน้า

หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 142.14 ล้านบาท และ 148.13 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SAAM-SP1 และการจัดซื้อที่ดินภายใต้ SAAM-3 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เป็นต้น ณ สิ้นปี 2561 หนี้สินรวมเพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2560 จำนวน 5.99 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.22 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 4.94 ล้านบาท ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 18.78 ล้านบาท และกู้ยืมเพิ่มจำนวน 17.43 ล้านบาท

• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเท่ากับ 4.75 ล้านบาท และ 9.68 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายการส่วนใหญ่ประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ค่าดอกเบี้ยค้างจ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่มรอจ่าย เป็นต้น ณ สิ้นปี 2561 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 4.94 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้อื่นที่เกี่ยวข้องกับการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก

• เงินกู้ยืมระยะสั้น

ณ สิ้นปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มียอดเงินกู้ยืมระยะสั้นซึ่งเป็นรายการกู้ยืมเงินจาก

บุคคลที่เกี่ยวข้องกันคงเหลือแล้ว

• หนี้สินหมุนเวียนอื่น

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินหมุนเวียนอื่นเท่ากับ 0.56 ล้านบาท และ 2.13 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่เป็นรายการภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ และภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง ในเดือนธันวาคม บริษัทฯ มีการจ่ายเงินปันผลเกิดภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง 1.45 ล้านบาท

• เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเท่ากับ 132.70 ล้านบาท และ 131.36 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร

พาณิชย์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Project Finance) ภายใต้ SAAM-SP1 และการกู้ยืมเงินสำหรับการจัดหาที่ดินเพื่อการพัฒนาโครงการเพื่อให้บริการภายใต้ SAAM-3 โดยในระหว่างไตรมาส 2 และไตรมาส 3 ปี 2561 SAAM-3 มีการกู้ยืมเงินระยะยาวเพิ่มเติมจากธนาคารพาณิชย์จำนวน 17.43 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมียอดลดลงจากการทยอยชำระคืนเงินกู้จำนวน 18.78 ล้านบาท ในระหว่างปี ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	งบการเงินรวมสิ้นสุดวันที่			
	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2561
1.เงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้ SAAM-SP1	89.04	92.80	85.81	79.16
2.เงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับโครงการจัดหาที่ดินภายใต้ SAAM-3	63.78	55.89	46.89	37.49
3.เงินกู้ยืมระยะยาวสนับสนุนการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ภายใต้ SAAM-3	-	-	-	14.71
รวม	152.82	148.69	132.70	131.36

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น – ค่าเช่าค้างจ่าย

ณ สิ้นปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการค่าเช่าค้างจ่ายจำนวน 1.97 ล้านบาท ซึ่งเป็นการบันทึกรายการค่าเช่าที่ดินให้เป็นไปตามวิธีการรับรู้ค่าเช่าที่ดินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่า ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ในเรื่องดังกล่าว ตามที่แสดงไว้แล้วในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วน

ของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 160.35 ล้านบาท และ 296.99 ล้านบาท ตามลำดับ ณ สิ้นปี 2561 ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2560 จำนวน 136.65 ล้านบาท จากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 80 ล้านหุ้น และการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิ เป็นหลัก

การวิเคราะห์สภาพคล่อง

ตารางแสดงกระแสเงินสด

รายการ	งบการเงินรวม		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	33.93	34.43	12.65
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1.33)	0.63	(0.25)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(31.84)	(27.06)	124.18
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.41)	(0.25)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	0.76	7.59	136.32

กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน สำหรับปี 2560 และปี 2561 เท่ากับ 34.42 ล้านบาท และ 12.65 ล้านบาท ตามลำดับ และมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 36.72 ล้านบาท และ 30.91 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีการตัดจำหน่ายเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 0.71 ล้านบาท การตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำจำนวน 0.90 ล้านบาท และงานโครงการระหว่างทำเพิ่มขึ้นจำนวน 11.00 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน สำหรับปี 2560 และปี

2561 เท่ากับ 0.63 ล้านบาท และ (0.25) ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายเงินมัดจำที่ดินจำนวน 1.46 ล้านบาท รับคืนเงินมัดจำที่ดินจำนวน 2.09 ล้านบาท รวมทั้งมีการจ่ายชำระเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 0.71 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน สำหรับปี 2560 และปี 2561 เท่ากับ (27.06) ล้านบาท และ 124.18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ (1) มีเงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 17.43 ล้านบาท (2) มีการทยอยจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 18.77 ล้านบาท

(3) มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 17.58 ล้านบาท และ (4) มีเงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 144.00 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

สำหรับ ณ สิ้นปี 2560 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.86 เท่า และ 5.53 เท่า ตามลำดับ โดย ณ ปี 2561 อัตราส่วนสภาพคล่องเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน ทำให้มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน		งบการเงินรวมสำหรับงวดปี			
		2558	2559	2560	2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.95	1.52	1.86	5.53
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.94	1.47	1.61	5.04
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	N/A ¹	0.93	1.37	0.44

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

• อัตรากำไรขั้นต้น

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับ ร้อยละ 71.46 และร้อยละ 71.22 ตามลำดับ โดยสำหรับปี 2561 ปรับลดลงจากปีก่อนเพียงเล็กน้อย เนื่องจากในปี 2561 ต้นทุนบริการและเช่าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 0.93 ล้านบาท จากที่กลุ่มบริษัท มีต้นทุนค่าบริการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายผู้ให้บริการแปลภาษา ค่าที่พัก ค่าเดินทางเพื่อไปปฏิบัติงานเพื่อการพัฒนาโครงการ และค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการดังกล่าว

• อัตรากำไรสุทธิ

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 25.89 และร้อยละ 21.17 ตามลำดับ อัตรากำไรสุทธิสำหรับปี 2561 ปรับลดลงจากปีก่อน มีสาเหตุหลักมาจากในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 1.27 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจาก (1) มีค่าใช้จ่ายตอบแทนผู้บริหารและพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจ (2) มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเดินทางและการศึกษาพัฒนาโครงการในต่างประเทศเพิ่มขึ้น เช่น ค่าใช้จ่ายเดินทาง ค่าที่พัก และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบริหารสำนักงาน เป็นต้น (3) มีค่าใช้จ่ายในการจัดทำบัญชีและค่าตรวจสอบบัญชี

ทั้งภายในและต่างประเทศ เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจในต่างประเทศ และ (4) มีค่าบริการวิชาชีพและค่าใช้จ่ายอื่นลดลงในขณะที่มีการลดลงของผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสินทรัพย์เงินมัดจำค่าอุปกรณ์เมื่อเทียบกับปีก่อน

• อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 12.45 และร้อยละ 6.75 ตามลำดับ อัตราผลตอบแทนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2561 ลดลงจากปีก่อน มีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรสุทธิ ในขณะที่ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ยเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน

อัตราส่วนทางการเงิน		งบการเงินรวมสำหรับงวดปี			
		2558	2559	2560	2561
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)					
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	66.33	72.95	71.46	71.22
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	18.88	54.92	37.67	35.17
อัตรากำไรอื่น	ร้อยละ	0.74	1.71	2.20	(1.94)
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	26.80	85.19	127.18	50.28
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	13.20	41.79	25.89	21.17
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	N/A ¹	22.75	12.45	6.75

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

• อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับร้อยละ 6.19 และร้อยละ 4.06 ตามลำดับ อัตราผล

ตอบแทนจากสินทรัพย์ในปี 2561 ลดลงจากปีก่อน มีสาเหตุหลักมาจากการลดของกำไรสุทธิ ในขณะที่สินทรัพย์รวมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการเพิ่มขึ้นของเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด จากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน

• อัตราหมุนของสินทรัพย์

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราหมุนของสินทรัพย์เท่ากับ 0.24 เท่า และ 0.19 เท่า ตามลำดับ

อัตราส่วนทางการเงิน		งบการเงินรวมสำหรับงวดปี			
		2558	2559	2560	2561
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)					
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	N/A ¹	9.77	6.19	4.06
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	N/A ¹	18.30	11.12	9.48
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	N/A ¹	0.23	0.24	0.19

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

• อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 0.89 เท่า และ 0.50 เท่า ตามลำดับ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นปรับลดลงในปี 2561 จากการเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้น จากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน

• อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย

สำหรับปี 2560 - 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 7.56 เท่า และ 4.22 เท่า ตามลำดับ ปี 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยที่ลดลง เนื่องจากการลดลงของกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจากการมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในระหว่างปี

• อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน

สำหรับปี 2560-2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพันเท่ากับ 1.08 เท่า และ 0.33 เท่า ตามลำดับ ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยที่ลดลง เนื่องจากการลดลงของกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจากการมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในระหว่างปี

อัตราส่วนทางการเงิน		งบการเงินรวมสำหรับงวดปี			
		2558	2559	2560	2561
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.59	1.11	0.89	0.50
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.85	6.51	7.56	4.22
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis)	เท่า	0.01	0.82	1.08	0.33
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	-	21.40	20.24	115.77

ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงานหรือฐานะทางการเงินในอนาคต

1. การแข็งค่าของเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐและเยน จะส่งผลให้บริษัท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการดำเนิน

งานรวมทั้งการแปลงค่างบการเงิน ในกรณีบริษัท มีสถานะสินทรัพย์ในรูปสกุลเงินตราต่างประเทศ

2. การลดลงของอัตราดอกเบี้ยจะส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของบริษัท ลดลงในส่วนของผู้ถือหุ้นเงินที่นอกเหนือจากการทำ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

3. การเปลี่ยนแปลงนโยบายในต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน จะส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานในธุรกิจต่างประเทศ

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ได้รับความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัท ตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามที่ระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 เรื่องรายการปรับปรุงงบการเงินงวดก่อนเกี่ยวกับการปรับปรุงรายการค่าเช่าที่ดินให้เป็นไปตามวิธีการรับรู้ค่าเช่าที่ดินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่า กลุ่มบริษัท ได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ที่นำมาแสดงเปรียบเทียบไว้ ณ ที่นี้ รวมถึงนำเสนอแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบเพื่อสะท้อนรายการปรับปรุงค่าเช่าที่ดินดังกล่าวให้เหมาะสม ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่อยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใดๆ ต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้น และหากสรุปได้ว่ามี การแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอของงบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบต่อเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัท ในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

พลาดและเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ซึ่งบการเงินจากการใช้บการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิดการปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่าความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความคิดเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็น

เหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่น ซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้



ศิริวรรณ สุวเทพินทร์
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4604

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
กรุงเทพฯ: 11 กุมภาพันธ์ 2562

บริษัท เอสเอไอเอ็ม เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	163,994,904	27,673,311	145,565,733	4,751,558
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	9	8,611,550	8,758,242	4,943,625	2,886,612
งานในโครงการระหว่างทำ	10	10,799,305	694,730	-	-
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า - ส่วนที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	12	95,844	95,844	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	24,905,549	12,314,146
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		5,689,932	4,774,003	1,720,755	834,015
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		189,191,535	41,996,130	177,135,662	20,786,331
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	11	-	-	116,964,561	116,964,561
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า - สุทธจากส่วนที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	12	8,210,977	8,306,821	-	-
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	13	82,494,500	82,494,500	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	14	132,179,023	137,451,395	2,790,248	3,167,780
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	15	85,750	82,293	79,662	82,383
เงินมัดจำค่าที่ดินและอุปกรณ์	28.1	26,134,456	26,932,047	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	23	2,206,643	507,485	2,129,325	452,560
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		4,620,487	4,714,334	1,661,250	1,661,250
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		255,931,836	260,488,875	123,625,046	122,328,534
รวมสินทรัพย์		445,123,371	302,485,005	300,760,708	143,114,865

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนเจอร์รี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	16	9,683,690	4,748,022	6,532,361	886,945
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	7,225,044	6,000,000	6,000,000
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	-	-	4,080,000	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	20,796,827	16,054,613	13,350,612	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		1,625,201	1,268,054	869,748	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,132,715	556,254	1,653,623	164,829
รวมหนี้สินหมุนเวียน		34,238,433	22,626,943	18,265,984	7,051,774
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	-	-	10,130,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	110,563,075	116,649,902	135,338,195	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	18	1,363,376	1,010,955	852,047	648,652
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น - ค่าเช่าค้างจ่าย		1,966,329	1,850,188	724,453	689,834
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		113,892,780	119,511,045	11,706,500	1,338,486
รวมหนี้สิน		148,131,213	142,137,988	29,972,484	8,390,260

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เอสเอเอ็ม เอ็มเนอจี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

ทรัพย์สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	19				
• ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 300,000,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท					
(31 ธันวาคม 2560: หุ้นสามัญ 1,100,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 100 บาท)		150,000,000	110,000,000	150,000,000	110,000,000
• ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว					
หุ้นสามัญ 300,000,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท					
(31 ธันวาคม 2560: หุ้นสามัญ 1,100,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 100 บาท)		150,000,000	110,000,000	150,000,000	110,000,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	20	99,418,659	-	99,418,659	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้					
การควบคุมเดียวกัน		(688,926)	(688,926)	-	-
กำไรสะสม					
• จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	21	1,976,346	817,918	1,976,346	817,918
• ยังไม่ได้จัดสรร		47,256,724	50,678,172	19,393,219	23,906,687
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(658,745)	(407,800)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		297,304,058	160,399,364	270,788,224	134,724,605
ส่วนของผู้ถือหุ้นได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		(311,900)	(52,347)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		296,992,158	160,347,017	270,788,224	134,724,605
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		445,123,371	302,485,005	300,760,708	143,114,865

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้					
รายได้จากการขาย		16,596,842	16,935,002	-	-
รายได้จากการบริการและเช่า		54,923,040	54,923,040	11,359,744	8,426,415
รายได้เงินปันผลจากบริษัทย่อย	11	-	-	16,273,505	17,097,882
รายได้อื่น		212,802	1,618,747	9,686,174	10,162,066
รวมรายได้		71,732,684	73,476,789	37,319,423	35,686,363
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขาย		6,102,690	6,959,349	-	-
ต้นทุนบริการและเช่า		14,478,266	13,547,223	3,663,452	3,253,649
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ		418,753	183,044	221,000	183,044
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		25,368,806	24,100,789	20,161,204	16,659,941
ค่าใช้จ่ายอื่น		1,606,863	-	-	-
รวมค่าใช้จ่าย		47,975,378	44,790,405	24,045,656	20,096,634
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและรายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้		23,757,306	28,686,384	13,273,767	15,589,729
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		(5,719,159)	(5,712,458)	(699,234)	(103,421)
กำไรก่อนรายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้		18,038,147	22,973,926	12,574,533	15,486,308
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	23	(2,852,869)	(3,952,727)	1,671,497	350,444
กำไรสำหรับปี		15,185,278	19,021,199	14,246,030	15,836,752
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		15,443,314	19,076,624	14,246,030	15,836,752
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ		(258,036)	(55,425)	-	-
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	25	15,185,278	19,021,199	14,246,030	15,836,752
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		0.070	0.087	0.064	0.072
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		221,753,425	220,000,000	221,753,425	220,000,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี		15,185,278	19,021,199	14,246,030	15,836,752
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
• ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ		(250,946)	(407,204)	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
- สุทธิจากภาษีเงินได้		(250,946)	(407,204)	-	-
รายการที่ไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
• ผลกำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตามหลักการคิดค่าเสื่อมใช้ระยะสั้น		(150,202)	177,461	(26,338)	272,679
• ผลกระทบของภาษีเงินได้		23,847	(30,947)	5,268	(54,536)
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	23				
- สุทธิจากภาษีเงินได้		(126,355)	146,514	(21,070)	218,143
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		(377,301)	(260,690)	(21,070)	218,143
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		14,807,977	18,760,509	14,224,960	16,054,895
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		15,066,035	18,815,338	14,224,960	16,054,895
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ		(258,058)	(54,829)	-	-
		14,807,977	18,760,509		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษี					
รายการปรับกระทบกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน:					
• (กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		242,515	2,362,526	(278,140)	588,613
• ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าตัดจำหน่าย	12	95,844	95,845	-	-
• ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	14, 15	5,415,276	5,625,307	440,561	305,733
• ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายอุปกรณ์	14	23,405	-	23,405	-
• ตัดจำหน่ายเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	11.2	708,221	-	-	-
• ค่าตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		2,520	8,689	-	8,689
• ค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ	10	901,671	-	-	-
• สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเพิ่มขึ้น		202,219	164,490	177,057	138,070
• รายได้เงินปันผลรับ	11	-	-	(16,273,505)	(17,097,882)
• รายได้ดอกเบี้ยรับ		(92,767)	(125,051)	(350,162)	(117,558)
• ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		5,372,400	5,617,713	639,865	52,523
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงหนี้สินดำเนินงาน		30,909,451	36,723,445	(3,046,386)	(635,504)
สินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง					
• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		146,692	(158,395)	(1,886,307)	(1,565,920)
• งานโครงการระหว่างทำ		(11,002,284)	(237,968)	-	-
• สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(372,385)	(3,088,021)	(341,138)	64,667
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		93,847	5,957,224	-	(366,250)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เอสเอแอลเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบกระแสเงินสด (ต่อ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)					
• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		1,202,967	(866,052)	1,837,483	(858,408)
• หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,576,461	(953,789)	1,488,794	(632,919)
• หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		116,141	109,080	34,619	32,319
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไป)กิจกรรมดำเนินงาน					
• เงินสดรับจากดอกเบี้ยรับ		92,767	265,086	215,580	116,375
• เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(5,399,125)	(5,873,183)	(515,394)	(26,838)
• เงินสดรับจากการซื้อคืนภาษีมูลค่าเพิ่ม		-	6,628,867	-	-
• เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(4,718,259)	(4,080,553)	(545,602)	(516,709)
กระแสเงินสดสุทธิจาก(ใช้ไป)กิจกรรมดำเนินงาน		12,646,273	34,425,741	(2,758,351)	(4,389,187)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายชำระค่าอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14, 15	(169,766)	(2,453,054)	(83,713)	(2,622,216)
เงินสดจ่ายชำระเงินมัดจำค่าที่ดิน		(1,455,563)	(2,086,603)	-	-
เงินสดรับคืนเงินมัดจำค่าที่ดิน		2,086,603	-	-	-
เงินสดจ่ายชำระเพื่อจัดการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	11.2	(708,221)	-	-	-
เงินสดรับจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	5,500,000	11,935,000	1,550,000
เงินสดจ่ายให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	(24,284,387)	(10,602,759)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	11	-	-	16,273,505	17,097,882
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	(428,617)
กระแสเงินสดสุทธิจาก(ใช้ไป)เงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	(338,944)	-	-
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการจัดตั้งบริษัทใหม่					
		-	6,054	-	-
กระแสเงินสดสุทธิจาก(ใช้ไป)กิจกรรมลงทุน		(246,947)	627,453	3,840,405	4,994,290

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	10,500,000	11,999,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	(7,225,044)	(10,500,000)	(5,999,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	17,430,000	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	(3,220,000)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	17	17,430,000	-	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	17	(18,774,613)	(15,984,292)	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นเพิ่มทุน	20	144,000,000	-	144,000,000	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นเพิ่มทุน	20	(897,879)	-	(897,879)	-
เงินปันผลจ่าย	27	(17,580,000)	(3,850,000)	(17,580,000)	(3,850,000)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่ได้ควบคุมของบริษัทย่อยลดลงจากการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย		(1,495)	(2,118)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิจาก(ใช้ไป)กิจกรรมจัดหาเงิน		124,176,013	(27,061,454)	139,732,121	2,150,000
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินเพิ่มขึ้น		(253,746)	(406,988)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ		136,321,593	7,584,752	140,814,175	2,755,103
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		27,673,311	20,088,559	4,751,558	1,996,455
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี		163,994,904	27,673,311	145,565,733	4,751,558
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยมเพิ่มเติม					
รายการที่ไม่ใช่เงินสด					
• ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นเพิ่มทุนที่ยังไม่ชำระ	20	3,683,462	-	3,683,462	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	งบการเงินรวม									
	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	
				จัดสรรแล้ว - สারণตามกฎหมาย	ยังไม่จัดสรร					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 - ตามที่รายงานไว้เดิม	110,000,000	-	-	(625,418)	37,238,642	-	147,864,060	3,738	147,867,798	
ผลกระทบบของรายการปรับปรุงปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	(1,741,108)	-	(1,741,108)	-	(1,741,108)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 - หลังปรับปรุง	110,000,000	-	-	(625,418)	35,497,534	-	146,122,952	3,738	146,126,690	
กำไรสุทธิสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	-	-	-	19,076,624	-	19,076,624	(55,425)	19,021,199	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	146,514	(407,800)	(261,286)	596	(260,690)	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	19,223,138	(407,800)	18,815,338	(54,829)	18,760,509	
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	(688,926)	-	-	-	(688,926)	-	(688,926)	
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัททยอยลดลงจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	-	-	-	-	(5,192)	(5,192)	
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัททยอยเพิ่มขึ้นจากการจัดตั้งบริษัทใหม่	-	-	-	-	-	-	-	6,054	6,054	
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรไปเป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 21)	-	-	-	192,500	(192,500)	-	-	-	-	
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 27)	-	-	-	-	(3,850,000)	-	(3,850,000)	-	(3,850,000)	
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัททยอยลดลงจากการจ่ายเงินปันผลของบริษัททยอย	-	-	-	-	-	-	-	(2,118)	(2,118)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - หลังปรับปรุง	110,000,000	-	(688,926)	817,918	50,678,172	(407,800)	160,399,364	(52,347)	160,347,017	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	งบการเงินรวม									
	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
				จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่จัดสรร					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - ตามที่รายงานไว้เดิม	110,000,000	-	(688,926)	817,918	52,528,360	(407,800)	162,249,552	(52,347)	162,197,205	
ผลกระทบบของรายการปรับปรุงปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	(1,850,188)	-	(1,850,188)	-	(1,850,188)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - หลังปรับปรุง	110,000,000	-	(688,926)	817,918	50,678,172	(407,800)	160,399,364	(52,347)	160,347,017	
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 19 และ 20)	40,000,000	99,418,659	-	-	-	-	139,418,659	-	139,418,659	
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	-	-	15,443,314	-	15,443,314	(258,036)	15,185,278	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	(126,334)	(250,945)	(377,279)	(22)	(377,301)	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	15,316,980	(250,945)	15,066,035	(258,058)	14,807,977	
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ไปเป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 21)	-	-	-	1,158,428	(1,158,428)	-	-	-	-	
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 27)	-	-	-	-	(17,580,000)	-	(17,580,000)	-	(17,580,000)	
ส่วนของผู้ถือหุ้นได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยลดลงจากการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	(1,495)	(1,495)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	150,000,000	99,418,659	(688,926)	1,976,346	47,256,724	(658,745)	297,304,058	(311,900)	296,992,158	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่า หุ้นสามัญ	กำไรสะสม		กำไรสะสม	
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 - ตามที่รายงานไว้เดิม	110,000,000	-	625,418	12,551,807	123,177,225	
ผลกระทบจากการปรับปรุงของปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	(657,515)	(657,515)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 - หลังการปรับปรุง	110,000,000	-	625,418	11,894,292	122,519,710	
กำไรสุทธิสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	-	-	15,836,752	15,836,752	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	218,143	218,143	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	16,054,895	16,054,895	
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรไปเป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 21)	-	-	192,500	(192,500)	-	
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 27)	-	-	-	(3,850,000)	(3,850,000)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - หลังการปรับปรุง	110,000,000	-	817,918	23,906,687	134,724,605	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - ตามที่รายงานไว้เดิม	110,000,000	-	817,918	24,596,521	135,414,439	
ผลกระทบจากการปรับปรุงของปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	(689,834)	(689,834)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - หลังการปรับปรุง	110,000,000	-	817,918	23,906,687	134,724,605	
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 19 และ 20)	40,000,000	99,418,659	-	-	139,418,659	
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	-	14,246,030	14,246,030	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	(21,070)	(21,070)	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	14,224,960	14,224,960	
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรไปเป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 21)	-	-	1,158,428	(1,158,428)	-	
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 27)	-	-	-	(17,580,000)	(17,580,000)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	150,000,000	99,418,659	1,976,346	19,393,219	270,788,224	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทยและได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 และมีภูมิลำเนาในประเทศไทย บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจหลักในการให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย รวมถึงจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯ อยู่ที่ อาคาร

เมเจอร์ ทาวเวอร์ ทองหล่อ ห้องเลขที่ 2.2 ชั้นที่ 10 เลขที่ 141 ซอยสุขุมวิท 63 (เอกมัย) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา จังหวัดกรุงเทพมหานคร

2. เกณฑ์ในการจัดทำงานงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงานงบการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) ดังต่อไปนี้

บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของ	
			การถือหุ้นทางตรง	
			2561 (ร้อยละ)	2560 (ร้อยละ)
บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด	ให้บริการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทู จำกัด	ให้บริการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.98	99.98
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด	ให้บริการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด	ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	ไทย	99.97	99.97
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99

บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
SAAM International Limited	ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน ต่างประเทศเพื่อจำหน่าย ธุรกิจลงทุน ในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ในต่างประเทศ และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ฮ่องกง	100	100

บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยผ่านบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละของ	
			การถือหุ้นทางอ้อม	
			2561 (ร้อยละ)	2560 (ร้อยละ)
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย SAAM International Limited				

SAAM Japan Energy GK	ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น เพื่อจำหน่าย และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ญี่ปุ่น	100	100
----------------------	---	---------	-----	-----

บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย SAAM Japan Energy GK

Biomass Power One GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	90	90
Biomass Power Two GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	90	90
Biomass Power Three GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	100	100
Biomass Power Four GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	100	100
Biomass Power Five GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	100	100
Biomass Power Six GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	90	90
Biomass Power Seven GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	90	90
Biomass Power Eight GK	ประกอบธุรกิจลงทุนในกิจการโรง ไฟฟ้าพลังงานชีวมวล	ญี่ปุ่น	100	100

ข) บริษัทฯจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากบริษัทฯมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้

ค) บริษัทฯนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

ง) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกับกับของบริษัทฯ

จ) สินทรัพย์และหนี้สินตามงบการเงินของบริษัทย่อยซึ่งจัดตั้งในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานส่วนรายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยรายเดือน ผลต่างซึ่งเกิดขึ้นจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงไว้เป็นรายการ “ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ” ในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

ฉ) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

ช) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและส่วน

ของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

ช) ในงบการเงินที่บัญชีเกี่ยวกับการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกัน (ซื้อหุ้นจากกรรมการ) ผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิซึ่งต่ำกว่าราคาหุ้นที่จ่ายซื้อได้แสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นภายใต้หัวข้อ “ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” และในกรณีที่ผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิซึ่งสูงกว่าราคาหุ้นที่จ่ายซื้อได้แสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นภายใต้หัวข้อ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน”

2.3 บริษัทฯจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาหุ้น

3.มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

• **มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน**

ในระหว่างปีบริษัทฯและบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2560) จำนวนหลายฉบับซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ

โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงและอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย

• **มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562**

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2561) และฉบับใหม่จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยเชื่อว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงดังกล่าว ส่วนใหญ่จะไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีที่เกี่ยวข้องต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

กิจการต้องใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 กับสัญญาที่ทำกับลูกค้าทุกสัญญา ยกเว้นสัญญาที่อยู่ในขอบเขตของมาตรฐานการบัญชีฉบับอื่น มาตรฐานฉบับนี้ได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอนสำหรับการรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นจากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

โดยกิจการจะรับรู้รายได้ในจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กิจการคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนสินค้าหรือบริการที่ได้ส่งมอบให้แก่ลูกค้า และกำหนดให้กิจการต้องใช้ดุลยพินิจและพิจารณาข้อเท็จจริงและเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการพิจารณา

ตามหลักการในแต่ละขั้นตอน

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยเชื่อว่ามาตรฐานฉบับดังกล่าว จะไม่มีผลกระทบต่อความเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงินที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน ประกอบด้วยมาตรฐานและการตีความมาตรฐาน จำนวน 5 ฉบับ ได้แก่

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

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มดังกล่าวข้างต้น กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนตัดจำหน่ายโดยพิจารณาจากประเภทของตราสารทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณการด้อยค่าของเครื่องมือทางการเงิน โดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงินและเมื่อมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

กลุ่มนี้มีผลบังคับใช้จะทำให้มาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางการบัญชีบางฉบับที่มีผลบังคับใช้อยู่ในปัจจุบันถูกยกเลิกไป

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานกลุ่มดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. รายการปรับปรุงในงบการเงินปีก่อน

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยได้พิจารณาเรื่องวิธีการรับรู้ค่าเช่าที่ดินตามสัญญาเช่าดำเนินงานตามวิธีเส้นตรงตลอด

อายุสัญญา ซึ่งเดิมบริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเช่าที่ดินตามจำนวนเงินที่ได้จ่ายจริงตามสัญญาเช่า และพบว่าบริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเช่าที่ดินต่ำไป ดังนั้นบริษัทฯและบริษัทย่อยจึงได้ปรับย้อนหลังบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และงบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ที่นำมาแสดงเปรียบเทียบไว้ ณ ที่นี้ รวมถึงนำเสนองบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบเพื่อสะท้อนรายการปรับปรุงค่าเช่าที่ดินดังกล่าวให้เหมาะสม

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมและเฉพาะกิจการมีดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น	1,850	1,741	689	657
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรลดลง	1,850	1,741	689	657

(หน่วย: พันบาท)

งบกำไรขาดทุน	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ต้นทุนบริการและเช่าเพิ่มขึ้น	109	32
กำไรสุทธิลดลง	109	32
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานลดลง (บาท)	0.0005	0.0001

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้

- รายได้จากการขาย

การรับรู้รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้ารับรู้ตามจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตในอัตราค่าไฟฟ้า (Feed-in Tariff) ที่ตกลงกัน

- รายได้จากการบริการ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้รายได้จากการให้บริการจัดหาสถานที่ และดูแลอุปกรณ์โรงไฟฟ้าตามอัตราที่ระบุและระยะเวลาของสัญญา

- รายได้จากการให้เช่า

รายได้จากการให้เช่าสถานที่ที่จะรับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้างโดยคำนวณตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

- ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้างโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

- เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อบริษัทฯ มีสิทธิในการรับเงินปันผล

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

5.4 สินค้าคงเหลือ

งานโครงการระหว่างทำ คือ ต้นทุนของงานโครงการที่ยังไม่เริ่มรับรู้รายได้แสดงมูลค่าตามราคาต้นทุนจริง ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนค่าค่าขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง ค่าค่าขอสนับสนุนค่าไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง ค่าที่ปรึกษา และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับงานโครงการ

5.5 เงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

5.6 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

บริษัทฯ บันทึกมูลค่าเริ่มแรกของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนซึ่งคือที่ดินในราคาทุนซึ่งรวมต้นทุนการทำรายการ หลังจากนั้น บริษัทฯ จะบันทึกอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

บริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างจำนวนเงินที่ได้ รับสุทธิจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชี ของสินทรัพย์ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในปี ที่ตัดรายการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออก จากบัญชี

5.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและ อุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อม ราคาสะสมและค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยใช้วิธี เส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณดังนี้

โรงไฟฟ้า	25 ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	10 และ 20 ปี
เครื่องมือและอุปกรณ์	5 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผล การดำเนินงาน โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา สำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

บริษัทและบริษัทย่อยตัดรายการอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาด ว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต จากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการ ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อบริษัทและ บริษัทย่อยตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจาก บัญชี

5.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคา ทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อย ค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

บริษัทตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดอย่างมีระบบ ตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของ สินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของ สินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้น

เกิดการด้อยค่า บริษัทจะทบทวนระยะเวลา การตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่าง น้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วน ของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	10 ปี
----------------------	-------

5.9 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ บริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจ ควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะ เป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้ การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ยังหมายรวมถึงบริษัทและบุคคลหรือกิจการที่ มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่ง ทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อ บริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงาน ของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและ ควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

5.10 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผล ตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้ โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่าย ทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือ มูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่าย ตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่าย ทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วน ดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือ ขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อม ราคาลดตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็น เจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือ เป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน จำนวนเงินที่จ่าย ตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายใน ส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอด

อายุของสัญญาเช่า

5.11 เงินตราต่างประเทศ

บริษัทและบริษัทย่อยแสดงงบการเงิน รวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงิน บาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของ บริษัทและบริษัทย่อย รายการต่างๆของแต่ละ กิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วย สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ นั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลง ค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วัน ที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงิน ซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่า เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้น รอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง ในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการ คำนวณผลการดำเนินงาน

5.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประเมินการด้อยค่า ของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และงานโครงการ ระหว่างทำของบริษัทฯและบริษัทย่อยหากมีข้อ บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มี มูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่า ยุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือ มูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะ สูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์ บริษัทฯประมาณการกระแสเงินสด ในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจาก สินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการ ประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของ เงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็น ลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณา อยู่ ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนใน การขาย บริษัทฯและบริษัทย่อยใช้แบบจำลอง การประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับ สินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการ สามารถจะได้มาจากการจำหน่ายสินทรัพย์หัก ด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้น

ผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้ อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องกับกัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

5.13 ผลประโยชน์ของพนักงาน

• ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคม เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

• ผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงาน

โครงการผลประโยชน์หลังออกจางานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจางานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจางานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ ได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

5.14 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

5.15 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

• ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

• ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลา รายงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีรวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

5.16 ตราสารอนุพันธ์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็น

ตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า ยกเว้นเพื่อบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยโดยบริษัทย่อยใช้ตราสารอนุพันธ์คือสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

บริษัทย่อยรับรู้จำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจาก/จ่ายให้แก่คู่สัญญาตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นรายได้/ค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

5.17 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่นโดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาวราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่น่ามาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่

กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันนี้ในรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

6. การใช้ดุลยพินิจ และประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

• สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

• มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่บันทึกในงบแสดงฐานะการเงิน ที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงทางด้านเครดิต(ทั้งของธนาคารฯ และคู่สัญญา) สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของ

เครื่องมือทางการเงินในระยะยาว การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณ อาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน และการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

• ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น

• สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้ใช้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนนั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

• ผลประโยชน์หลังออกจากรายงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากรายงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต

อัตราภาระ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

7. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวเนื่องกับการบริการและการกู้ยืมเงิน ซึ่งนโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการค้าระหว่างกันสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

1. ค่าบริการการจัดการและค่าดำเนินการเรียกเก็บตามราคาที่จะระบุไว้ในสัญญาจะหว่างกัน

2. ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระหว่างกันคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 0.05 - 3.00 ต่อปี และ MLR - 0.40 ต่อปี (2560: ร้อยละ 0.05 - 3.00 ต่อปี)

3. เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อมีการประกาศจ่ายและมีสิทธิในการรับเงินปันผล

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย (ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้ค่าบริการ	-	-	2,517	826
รายได้ค่าบริการการจัดการ	-	-	9,216	9,465
เงินปันผลรับ (หมายเหตุ 11)	-	-	16,273	17,098
ดอกเบี้ยรับ	-	-	327	103
ซื้อสินทรัพย์ถาวร	-	-	-	280
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	640	53
รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ดอกเบี้ยรับ	-	36	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย	-	69	-	-

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้ (หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	-	-	2,524	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,524	-

รายได้ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน(หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	-	-	194	60
รวมรายได้ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	194	60
เงินทอรองจ่ายจากกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)				
กรรมการ	-	138	-	-
รวมเงินทอรองจ่ายจากกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	138	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)				
บริษัทย่อย	-	-	150	26
รวมดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	150	26

• เงินให้กู้ยืมแก่กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืมจากกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืม ดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

(หน่วย: พันบาท)

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	ในระหว่างปี		กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
			เพิ่มขึ้น	ลดลง		
SAAM International Limited	บริษัทย่อย	9,714	24,084	(9,135)	242	24,905
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	บริษัทย่อย	2,600	-	(2,600)	-	-
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด	บริษัทย่อย	-	200	(200)	-	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้น แก่กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน		12,314	24,284	(11,935)	242	24,905

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมระยะสั้น จาก	ลักษณะ ความสัมพันธ์	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	ในระหว่างปี		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
			เพิ่มขึ้น	ลดลง	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด	บริษัทย่อย	6,000	-	-	6,000
บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	6,000	(6,000)	-
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด	บริษัทย่อย	-	2,500	(2,500)	-
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทู จำกัด	บริษัทย่อย	-	2,000	(2,000)	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		6,000	10,500	(10,500)	6,000

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมระยะยาว จาก	ลักษณะ ความสัมพันธ์	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	ในระหว่างปี		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
			เพิ่มขึ้น	ลดลง	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด	บริษัทย่อย	-	17,430	(3,220)	14,210
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	17,430	(3,220)	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					(4,080)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่ เกี่ยวข้องกัน - สุทธิจากส่วนที่ถึง กำหนดชำระภายในหนึ่งปี					10,130

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในวงเงินจำนวน 20 ล้านบาท โดยคิดอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 0.40 ต่อปี ในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่วันที่ทำสัญญากู้ยืมเงิน หลังจากนั้นอัตราดอกเบี้ยจะเปลี่ยนเป็นอัตรา MLR บวกร้อยละ 0.10 ต่อปี และบริษัทฯต้องจ่ายชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยเป็นรายเดือนภายในวันที่ 7 ของทุก ๆ เดือนรวมทั้งสิ้น 60 งวด โดยเริ่มจ่ายชำระงวดแรกเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2561

• ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ผลประโยชน์ระยะสั้น	5,320	4,800	5,320	4,800
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	132	626	132	626
รวม	5,452	5,426	5,452	5,426

• สัญญาบริการและบริหารงาน

บริษัทฯได้ทำสัญญาจ้างการบริหารงานบริการกับบริษัทย่อย 3 แห่ง ได้แก่ บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทู จำกัด บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด โดยให้บริการตั้งแต่เดือนตุลาคม 2559 และจนกว่าจะมีการบอกเลิกสัญญา ซึ่งบริษัทย่อยต้องชำระค่าบริการเป็นรายเดือนตามอัตราที่ระบุในสัญญา

• การโอนสิทธิงานโครงการ

ในเดือนพฤษภาคม 2560 บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย และเป็นคู่สัญญาในโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ จังหวัดลพบุรี กับบริษัทแห่งหนึ่งได้ตกลงโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาดังกล่าวให้แก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาและข้อกำหนดต่าง ๆ ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2560 เป็นต้นไป จากการโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวมีผลทำให้บริษัทฯต้องจ่ายซื้อสิทธิการเช่าที่ดิน เงินค่าประกันที่ดินและสินทรัพย์ถาวรจากบริษัทย่อยเป็นจำนวนเงินรวม 0.7 ล้านบาท

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
เงินสด	138	215	20	1
เงินฝากธนาคาร	163,856	27,458	145,546	4,751
รวม	163,994	27,673	145,566	4,752

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.375 ต่อปี (2560: ร้อยละ 0.375 ต่อปี)

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7)				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
• ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	2,524	-
• รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,524	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
• ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	7,054	6,295	1,577	1,577
• รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	7,054	6,295	1,577	1,577
ลูกหนี้อื่น ๆ				
รายได้ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7)	-	-	194	60
รายได้ค้างรับ	769	1,069	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	774	1,393	646	1,250
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอรับคืน	11	1	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3	-	3	-
รวมลูกหนี้อื่น	1,557	2,463	843	1,310
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	8,611	8,758	4,944	2,887

10. งานโครงการระหว่างทำ

มูลค่าตามบัญชีของงานโครงการระหว่างทำ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม							
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคา ทุนให้เป็นมูลค่า สุทธิที่จะได้รับ		ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน		งานโครงการระหว่าง ทำ-สุทธิ	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
ค่าคำขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง	442	313	(190)	-	1	-	253	313
ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง	8,451	-	-	-	-	-	8,451	-
ค่าที่ปรึกษา	1,583	-	-	-	-	-	1,583	-
อื่นๆ	1,221	382	(711)	-	2	-	512	382
รวม	11,697	695	(901)	-	3	-	10,799	695

ในระหว่างปีปัจจุบัน บริษัทย่อยบันทึกการปรับลดราคาทุนของงานโครงการระหว่างทำให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นจำนวน 0.9 ล้านบาท (2560: ไม่มี) โดยแสดงเป็นค่าใช้จ่ายอื่นในงบกำไรขาดทุนรวม เนื่องจากบริษัทย่อยพิจารณาว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแล้ว

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด	4,000	4,000	100	100	4,000	4,000	6,999	7,000
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทู จำกัด	1,500	1,500	100	100	1,500	1,500	3,874	4,799
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด	30,000	30,000	100	100	30,000	30,000	3,300	3,300
บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด	1,000	1,000	100	100	1,000	1,000	500	1,999

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	40,000	40,000	100	100	39,999	39,999	1,600	-
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด	40,000	40,000	100	100	39,999	39,999	-	-
SAAM International Limited	100 เหรียญ ดอลลาร์ ฮ่องกง	100 เหรียญ ดอลลาร์ ฮ่องกง	100	100	466	466	-	-
รวม					116,964	116,964	16,273	17,098

11.1 การจัดตั้งบริษัทใหม่

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2561 มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัทในประเทศไต้หวันเพื่อประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยมีทุนจดทะเบียน 100,000 เหรียญดอลลาร์ไต้หวัน ซึ่งบริษัทฯจะถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯยังไม่มี การจัดตั้งบริษัทย่อยดังกล่าว

11.2 การซื้อเงินลงทุน

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2561 รับทราบมติอนุมัติของที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของบริษัทฯครั้งที่ 4/2561 เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 ในการให้ Biomass Power Eight GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยเข้าซื้อเงินลงทุนทั้งหมดของ SOMA Kyodo Self-Generation Development GK จากผู้ถือเงินลงทุนเดิมในราคามูลค่า 42.4 ล้านเยน ซึ่งเป็นไปตามราคา ที่ตกลงร่วมกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาโดย บริษัทย่อยจะมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 ในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทย่อยได้ชำระเงินมัดจำค่าเงินลงทุนดังกล่าวแล้วเป็นจำนวนเงิน 2.4 ล้านเยนหรือเทียบเท่า 0.7 ล้านบาท

ต่อมาบริษัทย่อยและผู้ถือเงินลงทุนเดิม ตกลงยกเลิกสัญญาดังกล่าวซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2561 เป็นต้นไป โดยบริษัทย่อยตกลงยกเงินมัดจำค่าเงินลงทุนดังกล่าว ทั้งจำนวนให้แก่ผู้ถือเงินลงทุนเดิมเพื่อเป็นการชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญา ดังนั้น บริษัทย่อยจึงตัดจำหน่ายเงินมัดจำดังกล่าวไปเป็นค่าใช้จ่ายอื่นในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีปัจจุบัน

12. ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า

ในระหว่างปี 2558 บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ทำการเช่าที่ดินระยะยาวกับเจ้าของที่ดินโดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาทั้งหมด 90 ปี บริษัทย่อยได้ชำระค่าเช่าที่ดินล่วงหน้าทั้งหมดเป็นจำนวน 8.6 ล้านบาท และตัดจำหน่ายค่าเช่าที่ดินเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาในสัญญาในอัตราปีละ 0.1 ล้านบาท ทั้งนี้ตามที่ระบุไว้ในสัญญาเช่าหากกำหนดระยะเวลา 10 ปี ตามข้อจำกัดการโอนกรรมสิทธิ์ให้ถือเสมือนว่าเงินค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าคงเหลือจะเป็นเงินจ่ายซื้อที่ดินผืนนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าเป็นจำนวนเงิน 8.3 ล้านบาท (2560: 8.5 ล้านบาท)

13. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของบริษัทย่อยคือที่ดินซึ่งมีมูลค่าราคาทุนจำนวนประมาณ 82.5 ล้านบาท เป็นที่ดินในจังหวัดเพชรบุรีและประจวบคีรีขันธ์ เพื่อให้เช่าดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีอายุสัญญาเช่าเป็นระยะเวลา 25 ปี

บริษัทย่อยมีรายได้จากสัญญาเช่าดังกล่าวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	2561	2560
รายได้ค่าเช่า	13,152	13,152

(หน่วย: พันบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้นำที่ดินมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวนประมาณ 82.5 ล้านบาท (2560: 82.5 ล้านบาท) ไปค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งตามหมายเหตุประกอบการเงินข้อ 17

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่เปิดเผย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	2561	2560
ที่ดิน	138,206	139,906

(หน่วย: พันบาท)

มูลค่ายุติธรรมประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระโดยใช้เกณฑ์วิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) และวิธีเปรียบเทียบราคาตลาด (Market Approach) สำหรับที่ดินให้เช่า และที่ดินรอการพัฒนา

ตามลำดับ ข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของที่ดินให้เช่าดังกล่าวประกอบด้วย อัตราผลตอบแทน อัตราเงินเฟ้อและอัตราการเติบโตระยะยาวของค่าเช่า

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องมือและอุปกรณ์	เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน								
31 ธันวาคม 2559	10,730	127,902	5,061	46	224	8,635	4,604	157,202
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	132	825	-	1,440	2,397
โอนเข้า (โอนออก)	-	-	1,482	-	-	-	(1,482)	-
31 ธันวาคม 2560	10,730	127,902	6,543	178	1,049	8,635	4,562	159,599
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	88	69	-	-	157
จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(27)	-	-	(27)
31 ธันวาคม 2561	10,730	127,902	6,543	266	1,091	8,635	4,562	159,729
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2559	-	5,998	1,823	9	66	8,635	-	16,531
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	5,083	348	26	160	-	-	5,617

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า	อาคาร และ สิ่งปลูก สร้าง	เครื่องมือ และ อุปกรณ์	เครื่อง ตกแต่ง และ อุปกรณ์ สำนักงาน	ยาน พาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2560	-	11,081	2,171	35	226	8,635	-	22,148
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	5,083	74	43	206	-	-	5,406
ค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ ที่จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(4)	-	-	(4)
31 ธันวาคม 2561	-	16,164	2,245	78	428	8,635	-	27,550
มูลค่าสุทธิตามบัญชี								
31 ธันวาคม 2560	10,730	116,821	4,372	143	823	-	4,562	137,451
31 ธันวาคม 2561	10,730	111,738	4,298	188	663	-	4,562	132,179
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี								
2560 (จำนวน 5.4 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนบริการ ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)								5,617
2561 (จำนวน 5.4 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนบริการ ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)								5,406

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	อาคาร และ สิ่งปลูกสร้าง	เครื่องมือ และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยาน พาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
31 ธันวาคม 2559	1,175	-	90	4,435	42	5,742
ซื้อเพิ่ม	247	21	858	-	1,440	2,566
โอนเข้า (โอนออก)	1,482	-	-	-	(1,482)	-
31 ธันวาคม 2560	2,904	21	948	4,435	-	8,308
ซื้อเพิ่ม	-	8	69	-	-	77
จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	-	(27)	-	-	(27)
31 ธันวาคม 2561	2,904	29	990	4,435	-	8,358
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
31 ธันวาคม 2559	406	-	2	4,435	-	4,843
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	167	2	128	-	-	297
31 ธันวาคม 2560	573	2	130	4,435	-	5,140
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	222	6	204	-	-	432
ค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ ที่จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	-	(4)	-	-	(4)
31 ธันวาคม 2561	795	8	330	4,435	-	5,568

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	อาคาร และ สิ่งปลูกสร้าง	เครื่องมือ และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยาน พาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
มูลค่าสุทธิตามบัญชี						
31 ธันวาคม 2560	2,331	19	818	-	-	3,168
31 ธันวาคม 2561	2,109	21	660	-	-	2,790
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี						
2560 (จำนวน 70 พันบาท รวมอยู่ในต้นทุนบริการ ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						297
2561 (จำนวน 78 พันบาท รวมอยู่ในต้นทุนบริการ ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						432

14.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอาคารและอุปกรณ์จำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 8.7 ล้านบาท (2560: 8.7 ล้านบาท) (เฉพาะบริษัทฯ: 4.4 ล้านบาท (2560: 4.4 ล้านบาท))

14.2 บริษัทย่อยได้นำที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวนประมาณ 122.5 ล้านบาท (2560: 127.6 ล้านบาท) ไปค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17

15. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งเป็นคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ราคาทุน	104	91	98	91
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(18)	(9)	(18)	(9)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	86	82	80	82

การกระทบยอดมูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับปี 2561 และ 2560 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
มูลค่าสุทธิตามบัญชีต้นปี	82	35	82	35
ซื้อคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	13	56	7	56
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(9)	(9)	(9)	(9)
มูลค่าสุทธิตามบัญชีปลายปี	86	82	80	82

16. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
เจ้าหนี้การค้า	552	524	67	69
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	2,845	2,587	1,463	429
เจ้าหนี้อื่น	5,233	337	4,830	251
เงินทดรองจ่ายจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7)	-	138	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7)	-	-	150	26
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	819	845	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอจ่าย	235	317	22	112
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	9,684	4,748	6,532	887

17. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน / ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ลำดับที่	ผู้ให้กู้	วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	เงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเงินกู้ยืม			งบการเงินรวม	
			การจ่ายชำระ คืนเงินกู้ยืม	ค้ำประกันโดย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	2561	2560
บริษัททย่อย							
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด							
1.	ธนาคาร	70	จ่ายชำระเป็น รายเดือน ซึ่ง ต้องจ่ายชำระ งวดแรกในวัน ที่ 7 เมษายน 2559 รวม ทั้งหมด 76 งวด	ที่ดินที่จัด ประเภทเป็น อสังหาริมทรัพย์ เพื่อการลงทุน ของบริษัททย่อย	MLR ลบ 1.5	37,486	46,888
2.	ธนาคาร	20	จ่ายชำระเป็น รายเดือน ซึ่ง ต้องจ่ายชำระ งวดแรกในวัน ที่ 7 พฤษภาคม 2561 รวมทั้งหมด 60 งวด	ที่ดินพร้อมสิ่ง ปลูกสร้างของ ผู้ถือหุ้น 2 ท่าน ของบริษัททย่อย	MLR ลบ 0.5 ใน ระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่วันที่ เบิกเงินกู้ครั้งแรก หลังจากนั้น อัตราดอกเบี้ยจะ เปลี่ยน เป็น อัตรา MLR	14,710	-
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด							
3.	ธนาคาร	95.2	ชำระคืนเป็น รายไตรมาส และมีกำหนด ชำระงวดแรก ในวันที่ 7 เมษายน 2559 รวมทั้งหมด 51 งวด	จดจำนองหุ้น สามัญและที่ดิน พร้อมสิ่งปลูก สร้างทั้งหมด ของบริษัททย่อย	BIBOR 3 เดือน บวก 2	79,164	85,817
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						131,360	132,705
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี						(20,797)	(16,055)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี						110,563	116,650

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้ (หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	2561	2560
ยอดคงเหลือต้นปี	132,705	148,689
บวก: เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	17,430	-
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(18,775)	(15,984)
ยอดคงเหลือปลายปี	131,360	132,705

ภายใต้สัญญาเงินกู้ บริษัทย่อยทั้ง 2 แห่ง ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ ตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นตามสัญญา เป็นต้น

ในระหว่างปี 2559 บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยมีระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 7 กรกฎาคม 2559 ถึงวันที่ 7 กรกฎาคม 2564 โดยบริษัทย่อยตกลงที่จะเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากอัตราดอกเบี้ย BIBOR 3 เดือนต่อปีเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.41 ต่อปี สำหรับยอดคงเหลือก้อนหนึ่งของเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารดังกล่าว

18. สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

จำนวนเงินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานซึ่งเป็นเงินชดเชยพนักงานเมื่อออกจากงานแสดงได้ดังนี้ (หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานต้นปี	1,011	1,024	649	783
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน:				
• ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	187	162	164	115
• ต้นทุนดอกเบี้ย	15	27	13	23
• โอนกลับต้นทุนบริการในอดีต	-	(25)	-	-
ส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:				
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
• ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	9	156	9	132
• ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	3	10	3	7
• ส่วนที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	138	(343)	14	(411)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	1,363	1,011	852	649

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานรับรู้ในรายการต่อไปนี้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน (หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	202	189	177	138
รวมค่าใช้จ่ายที่รับรู้ ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน	202	189	177	138

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคาดว่าจะมีการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานภายใน 1 ปีข้างหน้า จำนวน 0.59 ล้านบาท (2560: 0.47 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยประมาณ 7 - 13 ปี (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 13 ปี) (2560: 8.5 - 13.7 ปี (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 13.7 ปี)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ร้อยละต่อปี)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
อัตราคิดลด	2.40 - 2.92	2.39 - 2.96	2.92	2.92
อัตราการขึ้นเงินเดือน	4.00	4.00	4.00	4.00
อัตราการเปลี่ยนแปลง ในจำนวนพนักงาน	1.91 - 22.92	1.91 - 22.92	1.91 - 22.92	1.91 - 22.92

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่สำคัญต่อมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	หนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	หนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	หนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)
อัตราคิดลด	เพิ่มขึ้น 0.5% (44)	ลดลง 0.5% 48	เพิ่มขึ้น 0.5% (39)	ลดลง 0.5% 41
อัตราการขึ้นเงินเดือน	เพิ่มขึ้น 1% 93	ลดลง 1% 82	เพิ่มขึ้น 1% 80	ลดลง 1% (72)
อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน	เพิ่มขึ้น 20% (68)	ลดลง 20% 77	เพิ่มขึ้น 20% (59)	ลดลง 20% 66

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)		หนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	
อัตราคิดลด	เพิ่มขึ้น 0.5% (33)	ลดลง 0.5% 35	เพิ่มขึ้น 0.5% (28)	ลดลง 0.5% 30
อัตราการขึ้นเงินเดือน	เพิ่มขึ้น 1% 69	ลดลง 1% (61)	เพิ่มขึ้น 1% 59	ลดลง 1% (52)
อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน	เพิ่มขึ้น 20% (52)	ลดลง 20% 58	เพิ่มขึ้น 20% (43)	ลดลง 20% 48

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 สภานิติบัญญัติแห่งชาติได้มีมติผ่านร่างพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ซึ่งกฎหมายดังกล่าวอยู่ในระหว่างรอประกาศในราชกิจจานุเบกษา พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่นี้กำหนดอัตราค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปให้มีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการสำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน และมีผลกระทบต่อให้บริษัทฯ และบริษัทฯ ย่อยมีหนี้สินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเพิ่มขึ้น 0.14 ล้านบาท (เฉพาะของ บริษัทฯ: 0.13 ล้านบาท) บริษัทฯ และบริษัทฯ ย่อยจะบันทึกผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวโดยรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายทันทีในงบกำไรขาดทุนของงวดที่กฎหมายดังกล่าวมีผลบังคับใช้

19. กุณจกทะเบียน

เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 มีมติพิเศษอนุมัติให้บริษัทฯ ดำเนินการดังนี้

ก) อนุมัติการแปรสภาพของ บริษัทฯ จากบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และให้นำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ

ข) อนุมัติการเปลี่ยนแปลงลดมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เป็นมูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท ส่งผลให้จำนวนหุ้นสามัญใหม่ภายหลังจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มจาก 1.1 ล้านหุ้น เป็น 220 ล้านหุ้น

ค) อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของ บริษัทฯ จากเดิม 110 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 220 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท) ภายหลังจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ตามที่กล่าวไว้ในข้อ ข) ข้างต้น เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 150 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 300 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 80 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เพื่อรองรับการเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก หลังจากนั้นบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ

เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนแปรสภาพนิติบุคคลเป็นบริษัท เอสเอ เอเอ็ม เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และเปลี่ยนแปลงลดมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้และเพิ่มทุนจดทะเบียนของ บริษัทฯ กับกระทรวงพาณิชย์เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

20. กุณออกจำหน่ายและชำระแล้ว

ในเดือนธันวาคม 2561 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรกจำนวน 80 ล้านหุ้นในราคาหุ้นละ 1.80 บาท คิดเป็นจำนวนทั้งสิ้น 144 ล้านบาท ทำให้มีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 99.4 ล้านบาท ซึ่งสุทธิจากค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นและภาษีเงินได้รวมจำนวน 4.6 ล้านบาท

บริษัทฯ ได้รับเงินชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2561

เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2562 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วจากจำนวน 110 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 220 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท) เป็นจำนวน 150 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 300 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท) กับกระทรวงพาณิชย์เป็นที่เรียบร้อยแล้ว และตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ ได้รับหุ้นสามัญจำนวน 300 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในวันที่ 7 มกราคม 2562

21. สำรองตามกฎหมาย

ตามบทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทฯ จะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายดังกล่าวจะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้ ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายเพิ่มเติมเป็นจำนวนเงิน 1.2 ล้านบาท (2560: 0.2 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายทั้งหมด 2.0 ล้านบาท (2560: 0.8 ล้านบาท)

22. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
เงินเดือนและค่าแรงและผลประโยชน์อื่น ของพนักงาน	11,574	10,632	8,057	6,983
ค่าเสื่อมราคา	5,733	5,617	431	297
ค่าเช่าที่ดินจ่าย	3,030	3,309	1,308	1,119
ค่ารักษาความปลอดภัย	5,010	4,989	823	671
ค่านายหน้า	221	183	221	183
ค่าบริการทางวิชาชีพ	7,870	7,996	5,471	5,058

นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีรายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะอื่นๆ อีก ซึ่งไม่ได้แจกแจงไว้ข้างต้น ได้แก่ ค่าเบี้ยประกัน ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ

23. ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	4,527	3,926	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผล แตกต่างชั่วคราวและการกลับรายการผล แตกต่างชั่วคราว	(1,675)	27	(1,671)	(350)
(รายได้) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุน	2,852	3,953	(1,671)	(350)

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับผล กำไร(ขาดทุน) จากการประเมินการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย	(24)	31	(5)	54
	(24)	31	(5)	54

รายการกระทบยอดระหว่างกำไรทางบัญชีกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้มีดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	18,038	22,973	12,575	15,486
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	0% - 20%	0% - 20%	20%	20%
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้ นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	4,862	4,152	2,515	3,097
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
• การส่งเสริมการลงทุน (หมายเหตุ 24)	(1,274)	(1,104)	-	-
• การใช้ประโยชน์จากผลขาดทุนสะสมทาง ภาษี	-	(80)	-	-
• การได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตาม ประมวลรัษฎากร	-	(90)	-	-
• ค่าใช้จ่ายที่ไม่ถือเป็นรายจ่ายทางภาษี	39	390	6	10
• ค่าใช้จ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น	(937)	(45)	(937)	(44)
• รายได้ที่ได้รับยกเว้นภาษี	-	-	(3,255)	(3,420)
• อื่น ๆ	122	147	-	7
รวม	(2,050)	(782)	(4,186)	(3,447)
ขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้บันทึกเป็น สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	40	583	-	-
(รายได้) ค่าใช้จ่ายภาษีเงิน ได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุน	2,852	3,953	(1,671)	(350)

ส่วนประกอบของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	248	185	170	130
ขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้	1,959	323	1,959	323
รวมสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,207	508	2,129	453

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยมีผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 4.5 ล้านบาท (2560: 4.2 ล้านบาท) ซึ่งจะทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการให้ประโยชน์ภายในระหว่างปี 2562 - 2566 ที่บริษัทย่อยไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เนื่องจากผู้บริหารพิจารณาแล้วเห็นว่าบริษัทย่อยอาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ข้างต้นมาใช้ประโยชน์ได้

24. การส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยได้รับสิทธิพิเศษทางด้านภาษีอากรจากกรมส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้เงื่อนไขต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ บริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์ทางด้านภาษีอากรที่มีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

รายละเอียด	บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด
1. บัตรส่งเสริมเลขที่	59-0032-0-00-2-0	59-0033-0-00-2-0
2. เพื่อส่งเสริมการลงทุนในกิจการ	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์
3. สิทธิประโยชน์สำคัญที่ได้รับ	สิ้นสุดวันที่	ยังไม่ได้ใช้สิทธิ
3.1 ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น นอกจากนี้ยังสามารถนำผลขาดทุนสะสมที่เกิดขึ้นระหว่างเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมาหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภายในเวลา 5 ปี โดยจะหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้	29 ธันวาคม 2566	
3.2 ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น	ได้รับ	ได้รับ

รายละเอียด	บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด
3.3 ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้ามาตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	ภายในวันที่ 6 กรกฎาคม 2561	ภายในวันที่ 6 กรกฎาคม 2562
4. วันที่เริ่มใช้สิทธิตามบัตรส่งเสริม	30 ธันวาคม 2558	ยังไม่ได้ใช้สิทธิ

ทั้งนี้บริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนดไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน รายได้ของบริษัทย่อยสำหรับปีเป็นรายได้จากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สามารถจำแนกตามรายได้ส่วนที่รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	2561	2560
ส่วนของรายได้ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	16,597	16,935
ส่วนของรายได้ที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	-	-
รวมรายได้จากการขาย	16,597	16,935

25. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไรสำหรับปีที่เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี โดยได้ปรับจำนวนหุ้นสามัญตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงของจำนวนหุ้นสามัญที่เกิดจากการแก้ไขมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากมูลค่าหุ้นละ 100 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 ซึ่งได้ปรับปรุงจำนวนหุ้นสามัญโดยถือเสมือนว่าการแตกหุ้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันเริ่มต้นของงวดแรกที่เสนอรายงาน

26. ข้อมูลทางการเงิน จำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอ

สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของการบริการ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 2 ส่วนงาน ดังนี้

1. ส่วนงานการให้บริการ

ดำเนินงานพัฒนาโครงการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้แก่บริษัทลูกค้า

2. ส่วนงานการขายไฟฟ้า

ดำเนินงานพัฒนาและบริหารโครงการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงาน

แสงอาทิตย์ที่เป็นของบริษัทฯ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีการรวมส่วนงานดำเนินงานเป็นส่วนงานที่รายงานข้างต้น

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบถามผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานในงบการเงิน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ และบริษัทย่อยบริหารงานด้านการจัดหาเงิน (ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และรายได้ทางการเงิน) และภาษีเงินได้ ของทั้งกลุ่มโดยไม่มีการปันส่วนให้แต่ละส่วนงานดำเนินงาน

26.1 ผลการดำเนินงานแยกตามส่วนงาน

ข้อมูลรายได้และกำไรของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	ส่วนงาน การให้บริการ		ส่วนงาน การขายไฟฟ้า		รายการปรับปรุง และตัดรายการ ระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2561	2560 (ปรับปรุง ใหม่)	2561	2560	2561	2560	2561	2560 (ปรับปรุง ใหม่)
รายได้จากการขาย บริการและเช่า	60,476	57,477	16,597	16,935	(5,554)	(2,554)	71,519	71,858
ต้นทุนขาย บริการและเช่า	(14,865)	(14,767)	(6,103)	(6,959)	388	1,220	(20,580)	(20,506)
กำไรขั้นต้น	45,611	42,710	10,494	9,976	(5,166)	(1,334)	50,939	51,352
รายได้อื่น							213	1,619
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ							(419)	(183)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร							(25,369)	(24,101)
ค่าใช้จ่ายอื่น							(1,607)	-
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน							(5,719)	(5,712)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้							(2,853)	(3,953)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทย่อย							258	55
กำไรสำหรับปี							15,443	19,077

26.2 สินทรัพย์แยกตามส่วนงาน

(หน่วย: พันบาท)

	ส่วนงาน การให้บริการ		ส่วนงาน การขายไฟฟ้า		รายการปรับปรุง และตัดรายการ ระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2561	2560 (ปรับปรุง ใหม่)	2561	2560	2561	2560	2561	2560 (ปรับปรุง ใหม่)
สินทรัพย์								
ลูกหนี้การค้า	12,675	7,106	1,638	879	(7,259)	(1,690)	7,054	6,295
รายได้ค้างรับ	-	-	769	1,069	-	-	769	1,069
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	82,495	82,495	-	-	-	-	82,495	82,495
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,285	5,470	127,039	132,126	(145)	(145)	132,179	137,451
เงินมัดจำค่าที่ดินและอุปกรณ์	1,455	2,087	24,679	24,845	-	-	26,134	26,932
อื่น ๆ	379,851	176,217	18,901	18,938	(202,260)	(146,912)	196,492	48,243
สินทรัพย์รวมของส่วนงาน	481,761	273,375	173,026	177,857	(209,664)	(148,747)	445,123	302,485
หนี้สินรวมของส่วนงาน	158,557	80,423	80,784	89,741	(91,210)	(29,876)	148,131	140,288
การลดลงของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ไม่รวม สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(1,009)	(864)	(5,247)	(7,365)	-	(1,188)	(6,256)	(9,417)

ข้อมูลเกี่ยวกับเขตภูมิศาสตร์

รายได้จากลูกค้าภายนอกกำหนดขึ้นตามสถานที่ตั้งของลูกค้า

(หน่วย: พันบาท)

รายได้จากลูกค้าภายนอก	2561	2560
ประเทศไทย	71,519	71,858
รวม	71,519	71,858
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (ไม่รวมสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี)		
ประเทศไทย	252,270	257,837
ญี่ปุ่น	1,455	2,144
รวม	253,725	259,981

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อย มีรายได้จากลูกค้ารายใหญ่จำนวนสองราย เป็นจำนวนเงิน 54.9 ล้านบาท ซึ่งมาจากส่วนงานการให้บริการ และจำนวนเงิน 16.6 ล้านบาท จากส่วนงานการขายไฟฟ้า (ปี 2560 มีรายได้จากลูกค้ารายใหญ่จำนวนสองรายเป็นจำนวนเงิน 57.5 ล้านบาท ซึ่งมาจากส่วนงานการให้บริการ และจำนวนเงิน 16.9 ล้านบาท จากส่วนงานการขายไฟฟ้า)

27. เงินปันผล

	อนุมัติโดย	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
ปี 2561				
เงินปันผลระหว่างกาลจ่าย จาก ผลกำไรสุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2561	3.1	0.01	25 ตุลาคม 2561
เงินปันผลระหว่างกาลจ่าย จากกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561	14.5	0.07	13 ธันวาคม 2561
รวมเงินปันผลจ่ายสำหรับปี 2561		17.6	0.08	
ปี 2560				
เงินปันผลระหว่างกาลจ่าย จากผลกำไรสะสม ณ วันที่ 30 กันยายน 2560	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560	3.9	3.50	27 พฤศจิกายน 2560
รวมเงินปันผลจ่ายสำหรับปี 2560		3.9	3.50	

28. ภาวะผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาวะผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้า นอกเหนือจากที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุอื่นดังนี้

28.1 ภาวะผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทุ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับหน่วยงานราชการแห่งหนึ่งเป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งเป็นการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินโดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ที่อำเภอศีลขันธ์ จังหวัดลพบุรี และมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ต่อมาเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2558 ได้เกิดเหตุการณ์ที่เป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยจึงขอย้ายที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไปยังสถานที่ตั้งใหม่ในจังหวัดเพชรบุรีอันเนื่องจากเหตุสุดวิสัย ซึ่งคณะกรรมการของหน่วยงานราชการดังกล่าวเห็นพ้องว่าเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นเหตุสุดวิสัย แต่ยังไม่พิจารณาอนุมัติการย้ายที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทันที ส่งผลให้บริษัทย่อยไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ทันภายในกำหนด หน่วยงานราชการดังกล่าวจึงมีหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทย่อย อย่างไรก็ตามในระหว่างปี 2558 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาสั่งซื้อต่าง ๆ เพื่อให้ได้มาซึ่งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) สัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาว่าจ้างบริษัทแห่งหนึ่งเพื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มูลค่าค่าก่อสร้างทั้งหมดตามสัญญาจำนวน 27.6 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้ชำระค่าก่อสร้างบางส่วนให้แก่บริษัทดังกล่าวแล้วเป็นจำนวนเงิน 4.8 ล้านบาท

(31 ธันวาคม 2560: 4.8 ล้านบาท) รายการค่าก่อสร้างดังกล่าวได้แสดงรวมไว้ภายใต้หัวข้องานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 3.5 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 3.5 ล้านบาท) และเงินมัดจำค่าอุปกรณ์จำนวน 1.3 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 1.3 ล้านบาท) ในงบแสดงฐานะการเงินรวม และภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าว บริษัทย่อยมีภาระผูกพันคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระค่าดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีกเป็นจำนวน 22.8 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 22.8 ล้านบาท)

2) สัญญาซื้อขายอุปกรณ์

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายอุปกรณ์เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในต่างประเทศ ซึ่งมีมูลค่าตามสัญญาทั้งหมด 2.8 ล้านเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้ชำระเงินมัดจำตามสัญญาให้แก่บริษัทดังกล่าวแล้วจำนวน 0.7 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือเทียบเท่า 23.4 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 23.6 ล้านบาท) รายการเงินมัดจำดังกล่าวได้แสดงรวมไว้ภายใต้หัวข้อเงินมัดจำค่าอุปกรณ์ ในงบแสดงฐานะการเงินรวม และภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าว บริษัทย่อยมีภาระผูกพันคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระค่าอุปกรณ์อีกเป็นจำนวน 2.1 ล้านเหรียญสหรัฐ (31 ธันวาคม 2560: 2.1 ล้านเหรียญสหรัฐ)

จากเหตุการณ์ และภาวะผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาข้างต้น เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2559 บริษัทย่อยได้ยื่นฟ้องร้องหน่วยงานราชการดังกล่าวและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอีก 2 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง เพื่อเรียกร้องให้บริษัทย่อยสามารถดำเนินการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ หรือให้หน่วยงานราชการดังกล่าวชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้นตามสัญญาต่างๆที่บริษัทย่อยได้ลงนามไว้ ปัจจุบันคดีความดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ซึ่งผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้พิจารณาความเห็นของที่ปรึกษาทางกฎหมายเกี่ยวกับคดีความดังกล่าว

ข้อกำหนดตามสัญญาที่ก่อให้เกิดภาวะผูกพันต่างๆ และผลของสัญญาจากการเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้อง ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อมั่นว่ามูลค่าของงานระหว่างก่อสร้าง และเงินมัดจำค่าอุปกรณ์ตามสัญญาที่บริษัทย่อยได้ชำระไปแล้วนั้น ยังคงมีมูลค่าอยู่จนกระบวนการฟ้องร้องคดีจะเป็นที่สิ้นสุด อีกทั้งในกรณีที่มีการบอกเลิกสัญญาซื้อขายอุปกรณ์ บริษัทย่อยมีสิทธิที่จะได้รับเงินมัดจำค่าอุปกรณ์ดังกล่าวคืนทั้งจำนวน ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงไม่ได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวในงบการเงินรวม

28.2 ภาวะผูกพันเกี่ยวกับสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน

บริษัท เอสเอเอเอ็ม ตรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินกับบุคคลภายนอกซึ่งเป็นเจ้าของที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าว บริษัทย่อยมีภาระผูกพันคงเหลือที่ต้องชำระค่าซื้อที่ดินตามที่ระบุในสัญญาจำนวน 14.6 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 14.6 ล้านบาท) ปัจจุบันบริษัทย่อยได้ดำเนินการปรับพื้นที่และก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนที่ดินผืนดังกล่าวโดยชำระค่าตอบแทนแก่เจ้าของที่ดินในอัตราปีละประมาณ 0.3 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 0.3 ล้านบาท)

28.3 ภาวะผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการเช่าที่ดินเพื่อใช้ในส่วนงานการให้บริการในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แก่บริษัทแห่งหนึ่ง โดยอายุของสัญญาเช่าที่ดินมีระยะเวลาตั้งแต่ 18 ถึง 25 ปี หรือมีระยะเวลาจนกว่าสัญญาให้บริการได้สิ้นสุดลงแล้วแต่ระยะเวลาใดจะถึงก่อน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอายุสัญญาคงเหลือ 9 ถึง 14 ปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่ดินดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	2.4	2.4	0.9	0.9
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	11.9	11.7	5.4	5.3
มากกว่า 5 ปี	21.5	24.6	6.6	8.0

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้ค่าบริการขั้นต่ำที่คาดว่าจะได้รับในอนาคต จากสัญญาให้บริการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
รายได้ค่าบริการ				
ภายใน 1 ปี	30.4	30.4	8.8	8.8
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	121.5	121.5	35.4	35.4
มากกว่า 5 ปี	221.6	252.0	42.1	51.0

28.4 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน

บริษัทฯได้เช่าทำสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการเช่าพื้นที่ในอาคาร และบริการสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้องเป็นระยะเวลา 3 ปี เพื่อประกอบกิจการของกลุ่มบริษัท สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม

2562 โดยบริษัทฯต้องชำระค่าเช่าและค่าบริการเป็นรายเดือน ในอัตราเดือนละประมาณ 0.07 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 0.07 ล้านบาท)

28.5 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ

บริษัทฯได้ทำสัญญาว่าจ้างระยะยาวกับ

บุคคลภายนอกในการให้บริการด้านการจัดการที่ดิน และดูแลความเรียบร้อยในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่จังหวัดเพชรบุรี สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในปี 2573 โดยบริษัทฯต้องชำระค่าบริการเป็นรายปีในอัตราปีละประมาณ 0.2 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 0.2 ล้านบาท)

29. ลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิธรรม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทที่มีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	138.2	-	138.2
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	0.3	-	0.3
• สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.3	-	0.3

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	139.9	-	139.9
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	0.8	-	0.8
• สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.8	-	0.8

30. เครื่องมือทางการเงิน

30.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่า

เงินสด ลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืม เงินลงทุน เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงด้าน

การให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืม และลูกหนี้อื่น ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการกำหนดให้มโนนโยบายและวิธีการในการควบคุมสินเชื่อที่เหมาะสม ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทฯและบริษัทย่อย

มีลูกค้ายรายใหญ่จำนวนน้อยรายซึ่งมีฐานะการเงินที่มั่นคงทำให้บริษัทมีความเสี่ยงจากการกระจุยตัวของลูกหนี้ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทและบริษัทย่อยอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ เงินให้กู้ยืมและลูกหนี้อื่นที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจาก

อัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงิน และเงินกู้ยืมที่มีดอกเบี้ยสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ

สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม										
	อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใน 1 ปี		อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		รวม		อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
(ร้อยละต่อปี)										
สินทรัพย์ทางการเงิน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	163,995	27,673	-	-	163,995	27,673	0.375	0.375
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	8,612	8,758	8,612	8,758	-	-
	-	-	163,995	27,673	8,612	8,758	172,607	36,431		
หนี้สินทางการเงิน										
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	9,684	4,748	9,684	4,748	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	131,360	132,705	-	-	131,360	132,705	MLR - 0.5, MLR - 1.5 และ BIBOR 3	MLR - 1.5 และ BIBOR 3
	-	-	131,360	132,705	9,684	4,748	141,044	137,453	เดือน + 2	เดือน + 2

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ										
	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ภายใน 1 ปี		อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตามราคา ตลาด		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		รวม		อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
สินทรัพย์ทางการเงิน (ร้อยละต่อปี)										
เงินสดและรายการ เทียบเท่าเงินสด	-	-	145,566	4,752	-	-	145,566	4,752	0.375	0.375
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	4,944	2,887	4,944	2,887	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	24,906	12,314	-	-	-	-	24,906	12,314	1.25 - 3.00	1.25 - 3.00
	24,906	12,314	145,566	4,752	4,944	2,887	175,416	19,953		
หนี้สินทางการเงิน										
เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	6,532	887	6,532	887	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,000	6,000	-	-	-	-	6,000	6,000	1.25	1.25
เงินกู้ยืมระยะยาว จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	14,210	-	-	-	14,210	-	MLR - 0.4	-
	6,000	6,000	14,210	-	6,532	887	26,742	6,887		

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากการกู้ยืมและการถืออุปกรณ์เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

สกุลเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2561 (ล้านบาท)	2560 (ล้านบาท)	2561 (ล้านบาท)	2560 (ล้านบาท)	2561 (บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	2560
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เหรียญสหรัฐอเมริกา	0.7	0.7	-	-	32.2848	32.5146
เยน	-	-	91.5	30.3	0.2892	0.2860
เหรียญฮ่องกง	-	-	0.2	0.2	4.1023	4.1421

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัท เอสเอเอเอ็ม ไซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของยอดคงเหลือกึ่งหนึ่งของเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 ดังนี้

สกุลเงิน	งบการเงินรวม		
	จำนวนเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	วันครบกำหนดตามสัญญา
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	40.4	เปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย BIBOR 3 เดือนต่อปี เป็นอัตรา ดอกเบี้ยร้อยละ 2.41 ต่อปี	7 มกราคม 2562
บาท			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	43.5	เปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย BIBOR 3 เดือนต่อปี เป็นอัตรา ดอกเบี้ยร้อยละ 2.41 ต่อปี	8 มกราคม 2561
บาท			

30.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น เงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

31. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่

สำคัญของบริษัท คือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสมเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทและเสริมสร้างมูลค่าการถือหุ้นให้กับผู้ถือหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.50:1 (2560: 0.86:1) และเฉพาะบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.11:1 (2560: 0.06:1)

32. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2562 บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

ได้ยื่นหนังสือถึงธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง ระบุความประสงค์ในการขอชำระคืนเงินต้นที่คงเหลืออยู่ตามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวฉบับหนึ่งทั้งจำนวน เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ในการจัดหาเงินจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท โดยบริษัทย่อยจะชำระเงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562

33. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2562

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท

รายชื่อ / ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภทธุรกิจ
1. ศาสตราจารย์ ดร. คณิต ฒ นคร - กรรมการอิสระ - ประธานกรรมการบริษัท (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	81	- ปริญญาเอก Dr. jur. (Doktor der Rechte) Bonn University ประเทศเยอรมนี - ปริญญาตรี คณะนิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตรเนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมาย แห่งเนติบัณฑิตยสภา	ไม่มี	ไม่มี	2560 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการบริษัท	บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายและลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
					2553 – 2557	ประธานกรรมการ ปฏิรูปกฎหมาย	สำนักงานปฏิรูปกฎหมาย	ข้าราชการปรับปรุงและพัฒนากฎหมายของประเทศ
					2544 – 2553	คณบดี คณะนิติศาสตร์ ปรีดีพนมยงค์	มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต	สถาบันการศึกษา

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
2. นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล - กรรมการอิสระ - ประธานกรรมการ ตรวจสอบ (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	68	- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์ และการบัญชี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)	ไม่มี	ไม่มี	2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ อิสระ / ประธาน กรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็ม เบอร์รี่ ดีเวลลอป เมนท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อ จำหน่าย และลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2538 - 2546	กรรมการ / ผู้อำนวยการ สาย งาน บริหาร และการ เงิน	บริษัท เอส ทีพี แอนด์ ไอ จำกัด (มหาชน)	ดำเนินธุรกิจ งานแปรรูป และติดตั้ง โครงสร้าง เหล็ก โรงงาน สำเร็จรูป และ ผลิตภัณฑ์ เหล็กอื่นๆ

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
3. ผู้ช่วย ศาสตราจารย์ ดร. ลภินี โกศลบุญ - กรรมการอิสระ - กรรมการ ตรวจสอบ (ชื่อ-สกุลเดิม) นางลภินี ทัศนพงศากุล	44	<p>- ปริญญาเอก Doctor of Philosophy in Accounting, Department of Accounting and Finance, Strathclyde Business School, University of Strathclyde, Glasgow ประเทศอังกฤษ</p> <p>- ปริญญาโท คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์</p> <p>- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์</p> <p>ประวัติการฝึกอบรม</p> <p>- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD)</p> <p>- Diploma in Research Methodology Strathclyde Business School University of Strathclyde, Glasgow, UK</p> <p>- ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 5335 สภาวิชาชีพบัญชี</p> <p>- ประกาศนียบัตรบัณฑิตทางการ สอบบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี</p>	ไม่มี	ไม่มี	2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ อิสระ / กรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็น เนอร์ยี ดีเวลลอป เมนท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อ จำหน่าย และลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2541 - ปัจจุบัน	อาจารย์ คณะ พาณิชย ศาสตร์ และการ บัญชี	มหา วิทยาลัย ธรรม ศาสตร์	สถาบันการ ศึกษา

รายชื่อ / ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภทธุรกิจ
4. นายธีรพงษ์ สีบัวฒนะ - กรรมการอิสระ - กรรมการตรวจสอบ (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	43	- ปริญญาโท Master of International Management Thunderbird, Arizona State University ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยรังสิต ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)	ไม่มี	ไม่มี	2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ อิสระ / กรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท เอสเอไอเอ็ม เอ็ม เออร์รี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อ จำหน่าย และลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2548 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริง แอนด์ ซัพพลาย จำกัด	รับเหมา ก่อสร้าง
					2546 - ปัจจุบัน	ผู้ช่วย ผู้อำนวยการ	บริษัท ทวิพร เทคโนโลยี จำกัด	รับเหมา ก่อสร้าง
5. นายพดด้วง คงคามี - กรรมการ - กรรมการบริหาร - ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	43	- ปริญญาโท Master of Science in Management Texas A&M University ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี คณะสถาปัตยกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	คู่สมรส ของ นางสาว กฤติยา หงส์หิรัญ	ทางตรง : 33.3 ทางอ้อม ¹ : 33.4	2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ / กรรมการ บริหาร / ประธาน เจ้าหน้าที่ บริหาร	บริษัท เอสเอไอเอ็ม เอ็ม เออร์รี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อ จำหน่าย และลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความ สัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
นายพดด้วง คงคามี (ต่อ)		ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Orientation Course – CFO Focus on Financial Reporting สภาวิชาชีพบัญชี-สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์			2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	SAAM Inter national Limited	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียนใน ต่างประเทศ เพื่อจำหน่าย ลงทุนใน กิจการโรง ไฟฟ้าในต่าง ประเทศ และ ธุรกิจเกี่ยว เนื่อง
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	SAAM Japan Energy GK	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียนใน ประเทศญี่ปุ่น เพื่อจำหน่าย และธุรกิจ เกี่ยวเนื่อง
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	Solar Investment International Limited British Virgin Islands	ถือเงินลงทุน ในบริษัทอื่น
					2550 – 2559	ประธาน เจ้าหน้าที่ ปฏิบัติการ	บริษัท บางกอก โซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด	ให้บริการด้าน วิศวกรรม ดำเนินกิจการ ผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
6. นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ - กรรมการ - กรรมการบริหาร - รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร - ประธาน เจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน - เลขานุการบริษัท (กรรมการผู้มี อำนาจลงนาม ผูกพันบริษัทฯ) (ผู้ที่ได้รับมอบหมาย ให้รับผิดชอบสูงสุด ในสายงานบัญชี และการเงิน) (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	42	- ปริญญาโท Master of Science in Accounting Oklahoma City University ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี คณะบัญชี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accredita- tion Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่นที่ 86/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Orientation Course – CFO Focus on Financial Reporting สภานิติวิชาชีพบัญชี-สำนักงานคณะ กรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ได้รับการอบรม ในวันที่ 15 และ 16 มีนาคม 2560	คู่สมรส ของ นายพดด้วง คงคามี	ทางตรง : 33.4 ทางอ้อม ¹ : 33.3	2550 - ปัจจุบัน	กรรมการ / กรรมการ บริหาร / รอง ประธาน เจ้าหน้าที่ บริหาร / ประธาน เจ้าหน้าที่ ฝ่ายบัญชี และการ เงิน / เลขานุการ บริษัท	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็ม เออร์ซี ดีเวลลอป เมนท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อ จำหน่าย และลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2553 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม วัน จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่ เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์
					2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม ทุ จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่ เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความ สัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ (ต่อ)					2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม ทรี จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์
					2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เซอร์วิส จำกัด	ประกอบ ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง เนื่องกับการ ดำเนินงาน โรงไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน (ยังไม่เริ่ม ดำเนินการ)
					2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	ผลิตและ จำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์
					2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด	ผลิตและ จำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	SAAM Inter national Limited	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความ สัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ (ต่อ)								ในต่าง ประเทศเพื่อ จำหน่าย ลงทุนใน กิจการโรง ไฟฟ้าในต่าง ประเทศ และธุรกิจ เกี่ยวเนื่อง
					2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ	SAAM Japan Energy GK	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียนใน ประเทศญี่ปุ่น เพื่อจำหน่าย และธุรกิจ เกี่ยวเนื่อง
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power One GK	ลงทุนใน ธุรกิจ โรงไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Two GK	ลงทุนใน ธุรกิจ โรงไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Three GK	ลงทุนใน ธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความ สัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ (ต่อ)					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Four GK	ลงทุนใน ธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Five GK	ลงทุนใน ธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Six GK	ลงทุนใน ธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Seven GK	ลงทุนใน ธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Biomass Power Eight GK	ลงทุนใน ธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน ชีวมวล
					2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Solar Investment International Limited British Virgin Islands	ถือเงินลงทุน ในบริษัทอื่น

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
7. นายมนู กิตติ นิตยสุทธิ์ - กรรมการ - กรรมการบริหาร - ประธาน เจ้าหน้าที่ ฝ่ายปฏิบัติการ (ชื่อ-สกุลเดิม) นายมนู นิตยสุทธิ์, นายเดช นิตยสุทธิ์	58	- ปริญญาโท Master of Business Administra- tion Rosary College, Chicago ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 136/2560 สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)	นำของ นายพดด้วง คงคามี	ไม่มี	2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ / กรรมการ บริหาร / ประธาน เจ้าหน้าที่ ฝ่าย ปฏิบัติการ	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็ม เออร์รี่ ดีเวลลอป เมนท์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อจำหน่าย รวมถึงลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2555 – 2560	กรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท พญา เอ็นเนอวี่ แอนด์ คอน สตรัคชั่น จำกัด	รับเหมา ก่อสร้าง
					2550 – 2555	ผู้จัดการ ฝ่ายขาย	บริษัท บางกอก โซลาร์ จำกัด	ให้บริการ ด้าน วิศวกรรม ดำเนิน กิจการผลิต และจำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงานแสง อาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
8. นายวีรวัฒน์ คงคามี - กรรมการ - ประธาน กรรมการบริหาร (กรรมการผู้มีอำนาจ ลงนามผูกพัน บริษัทฯ) (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	73	- ปริญญาตรี Bachelor of Business Adminis- tration University of the East ประเทศฟิลิปปินส์ ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accredita- tion Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD)	บิดา ของ นายพดด้วง คงคามี	ไม่มี	2559	กรรมการ / ประธาน กรรมการ บริหาร	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็น เนอร์ยี ดีเวลลอป เมนท์	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อจำหน่าย รวมถึงลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2556 - 2559	ที่ปรึกษา	จำกัด (มหาชน)	
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม วัน จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่ เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม ทู จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่ เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
นายวีรวัฒน์ คงคามี (ต่อ)					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม ทรี จำกัด	จัดหา สถานที่ตั้ง และให้บริการ ที่เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด	ประกอบ ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง เนื่องกับการ ดำเนินงาน โรงไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน (ยังไม่เริ่ม ดำเนินการ)
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	ผลิตและ จำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงานแสง อาทิตย์
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด	ผลิตและ จำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงานแสง อาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือหุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
9. นางทรงศรี นิตยสุทธิ์ - กรรมการ - กรรมการบริหาร (กรรมการผู้มีอำนาจ ลงนามผูกพัน บริษัทฯ) (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	68	- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการฝึกอบรม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 137/2560 สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)	มารดา ของ นายพุดด้วง คงคามี่	ไม่มี	2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ / กรรมการ บริหาร	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็น เนอร์ยี ดีเวลลอป เมนท์	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อจำหน่าย รวมถึงลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน
					2556 - 2559	ที่ปรึกษา	จำกัด (มหาชน)	
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม วัน จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่ เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม ทู จำกัด	จัดหาสถานที่ตั้ง และให้ บริการที่ เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความ สัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
นางทรงศรี นิตยสุทธิ์ (ต่อ)					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม ทรี จำกัด	จัดหา สถานที่ตั้ง และให้บริการ ที่เกี่ยวข้อง ภายใน โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงานแสง อาทิตย์
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด	ประกอบ ธุรกิจที่เกี่ยว เนื่องกับการ ดำเนินงาน โรงไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน (ยังไม่เริ่ม ดำเนินการ)
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด	ผลิตและ จำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงานแสง อาทิตย์
					2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอส เอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทู จำกัด	ผลิตและ จำหน่าย ไฟฟ้าจาก พลังงานแสง อาทิตย์

รายชื่อ /ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ความ สัมพันธ์ทาง ครอบครัว ระหว่างผู้ บริหาร	สัดส่วน การถือ หุ้นใน บริษัท (%)	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วง เวลา	ตำแหน่ง	ชื่อ บริษัท	ประเภท ธุรกิจ
10. นางสาวถาวรีย์ ปฐวีรัตน์ - ผู้จัดการ แผนกบัญชี (ผู้ที่ได้รับมอบหมาย ให้รับผิดชอบในการ ควบคุมดูแลการทำ บัญชี) (ชื่อ-สกุลเดิม) - ไม่มี -	36	- ปริญญาตรี คณะบัญชี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ - ผู้ทำบัญชีขึ้นทะเบียนกับสภา วิชาชีพบัญชี - ในปี 2561 ได้มีการอบรมการ พัฒนาความรู้อย่างต่อเนื่องด้าน บัญชี (CPD) รวมจำนวน 14 ชั่วโมง	ไม่มี	ไม่มี	2559 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการ แผนก บัญชี	บริษัท เอสเอเอ เอ็ม เอ็น เนอริย์ ดีเวลลอป เมนต์ จำกัด (มหาชน)	พัฒนา โครงการโรง ไฟฟ้า พลังงาน หมุนเวียน เพื่อจำหน่าย รวมถึงลงทุน ในธุรกิจโรง ไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียน
					2556 - 2559	ผู้จัดการ อาวุโส แผนกบัญชี ต้นทุน	บริษัท ไทย วี พี คอร์ปอ เรชั่น จำกัด	ให้บริการ รถยนต์เช่า
					2547 - 2556	สมุหบัญชี	บริษัท เครือเจริญ โภคภัณฑ์ อาหาร จำกัด (มหาชน)	ธุรกิจแปรรูป สัตว์น้ำ

คณะกรรมการของบริษัทฯ มีการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมกันในอัตราร้อยละ 66.7

หมายเหตุ (1) ผู้ถือหุ้นทางอ้อม ได้แก่ สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ของคู่สมรส และ/หรือ บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว

หน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

- จัดทำและเก็บรักษาเอกสาร ดังต่อไปนี้
 - ทะเบียนกรรมการ
 - หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
 - หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
- เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสีย ที่รายงานโดยกรรมการ หรือผู้บริหาร
- จัดส่งสำเนารายงานการมีส่วนได้เสีย ตามมาตรา 89/14 พระราชบัญญัติ
หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ให้ประธานกรรมการและ
ประธานกรรมการตรวจสอบ ทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทได้
รับรายงานนั้น และบริษัทต้องจัดให้มีระบบการรักษาเอกสาร หรือหลักฐาน
ที่เกี่ยวข้องกับการแสดงข้อมูล และดูแลให้มีการเก็บรักษาให้ถูกต้อง ครบ
ถ้วน และสามารถตรวจสอบได้ ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 5 ปี นับแต่
วันที่มีการจัดทำเอกสารหรือข้อมูลดังกล่าว
- ให้คำแนะนำเบื้องต้นเกี่ยวกับข้อกฎหมาย และระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ

- ของ บริษัทฯ ที่คณะกรรมการบริษัทต้องทราบและติดตามให้มีการปฏิบัติตาม
อย่างถูกต้องสม่ำเสมอ รวมถึงรายงานการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนด และ/
หรือกฎหมายที่มีนัยสำคัญให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ
- จัดการประชุมผู้ถือหุ้นและการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตาม
กฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท และข้อพึงปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง
- บันทึกรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และการประชุมของคณะกรรมการ
บริษัท รวมทั้งติดตามให้มีการปฏิบัติตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และที่ประชุม
คณะกรรมการบริษัท
- ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบ
ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตามระเบียบและข้อกำหนดของหน่วยงานดังกล่าว
- สนับสนุนให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆ และให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์
ต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการใหม่
- ดูแลกิจกรรมของคณะกรรมการบริษัท และการดำเนินการอื่นใดให้เป็น
ไปตามกฎหมาย และ/หรือ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศ
กำหนด และ/หรือตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

รายละเอียดการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุม ในบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

บริษัท	รายชื่อกรรมการ									
	ศ.ดร. คณิต ณ นคร	นางสาวเสาวณีย์ คงสกุล	ผศ. ดร. ลภินี โกศลบุญ	นายธีรพงษ์ สืววัฒนะ	นายพุดด้วง คงคามิ	นางสาวกัญญา หงส์ทรัพย์	นายมนูเกิติ นิตยสุทธิ์	นายวิวัฒน์ คงคามิ	นางทรงศรี นิตยสุทธิ์	นางสาวภาวีย์ ปฐวีรัตน์
บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็มเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	ID, C	ID, AC	ID, AC	ID, AC	D, EC, P	D, EC, M	D, EC, M	D, EC	D, EC	M
บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด						D		D	D	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม พู จำกัด						D		D	D	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด						D		D	D	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด						D		D	D	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด						D		D	D	
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ พู จำกัด						D		D	D	
SAAM International Limited					D	D				
SAAM Japan Energy GK					D	D				
Biomass Power One GK						D				
Biomass Power Two GK						D				
Biomass Power Three GK						D				
Biomass Power Four GK						D				
Biomass Power Five GK						D				
Biomass Power Six GK						D				
Biomass Power Seven GK						D				
Biomass Power Eight GK						D				
บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ ซัพพลาย จำกัด				D						
Solar Investment International Limited1					D	D				

หมายเหตุ (1) Solar Investment International Limited เป็นบริษัทถือเงินลงทุนในบริษัทอื่นที่จัดตั้งในบริษัท เวิร์จิน ฮอร์แลนด์ ซึ่งเป็นเขตปกครองตนเองในอาณัติของอังกฤษ

C = ประธานกรรมการบริษัท ID = กรรมการอิสระ EC = กรรมการบริหาร M = ผู้บริหาร D = กรรมการ AC = กรรมการตรวจสอบ P = ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

บริษัท	รายชื่อกรรมการ			
	นายพดด้วง คงคามิ	นางสาวกฤติยา หงส์หิรัญ	นายวีรวัฒน์ คงคามิ	นางทรงศรี นิตยสุทธิ
บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด		D	D	D
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทุ จำกัด		D	D	D
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ตรี จำกัด		D	D	D
บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด		D	D	D
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด		D	D	D
บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทุ จำกัด		D	D	D
SAAM International Limited	D	D		
SAAM Japan Energy GK	D	D		
Biomass Power One GK		D		
Biomass Power Two GK		D		
Biomass Power Three GK		D		
Biomass Power Four GK		D		
Biomass Power Five GK		D		
Biomass Power Six GK		D		
Biomass Power Seven GK		D		
Biomass Power Eight GK		D		

D = กรรมการ

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างหน่วยงานภายนอก คือ บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยหัวหน้าทีมตรวจสอบควบคุมภายใน มีคุณสมบัติ วุฒิการศึกษา และประสบการณ์ในการทำงาน ดังนี้

ชื่อ	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
			ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	ประเภทธุรกิจ
นางสาววรรณวิมล จงสุริยภาส	33	- ปริญญาโท ทางบริหารธุรกิจ สำหรับนักบริหาร คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหาร ศาสตร์ (กำลังศึกษา) - ปริญญาตรี หลักสูตรบัญชีบัณฑิต สาขาการบัญชี (บัญชีบัณฑิต-เกียรตินิยม อันดับ 2) มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต ประวัติการฝึกอบรม - วุฒิบัตร ด้านการตรวจสอบภายใน (Internal Auditing Certificate Program – IACP) สมาคมผู้ตรวจสอบ ภายในแห่งประเทศไทย - ประกาศนียบัตรผู้ตรวจ สอบภายในแห่ง ประเทศไทย (CPIAT)	2549 - ปัจจุบัน	บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด	รองประธาน ฝ่าย ปฏิบัติการ	ประเภทธุรกิจตรวจสอบ ภายใน โดยมีประสบการณ์ตรวจ สอบ อาทิเช่น • ธุรกิจโรงไฟฟ้า • ธุรกิจโรงพยาบาล • ธุรกิจโรงพยาบาล • ธุรกิจผลิต (เครื่องดื่ม อาหาร ขนมขบเคี้ยว บรรจุ ภัณฑ์ เป็นต้น) • ธุรกิจร้านอาหาร • ธุรกิจซีอมา-ขายไป • ธุรกิจสังหาริมทรัพย์ • ธุรกิจสื่อโฆษณา • ธุรกิจขนส่ง เป็นต้น
			2556 - ปัจจุบัน	บริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด	กรรมการ บริหาร	

บริษัท	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
			ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	ประเภทธุรกิจ
นางสาววรรณวิมล จongsriyapras (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการอบรมการตรวจสอบภายในเพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล (Prepared Course for Certified Internal Auditor: Pre - CIA) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตร Business Management for Internal Audit ในยุค Digital 4.0 สาขาวิชาซีพีบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ - Clinic IA : Topic "Fraud Audit and Caution for Auditor" สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย - Clinic IA : Topic "COSO 2014" สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย 				

เอกสารแนบ 4

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างหน่วยงานภายนอก คือ บริษัท เยนเนอร์ล แวลูเอชัน แอนด์ คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน โดยมีนายสรพงษ์ สำลีอ่อน เป็นผู้ควบคุมการปฏิบัติงานหรือผู้ประเมินหลัก ซึ่งรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สินสามารถสรุปได้ดังนี้

บริษัท	ลักษณะทรัพย์สิน	วิธีการประเมิน	ราคาประเมิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน	วัตถุประสงค์	วันที่ประเมิน
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ตรี จำกัด	ที่ดินจำนวน 3 แปลง เนื้อที่ประเมินรวม 29-2-11.2 ไร่ ตั้งอยู่ที่ ถนน เลียบคลองชลประทานสาย 54 ตำบล/อำเภอกุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	วิเคราะห์มูลค่าจากวิธีเปรียบเทียบตลาด (Market Comparison Approach)	5,905,600 บาท	เป็นเจ้าของ	ติดจำนอง เพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน	เพื่อ สาธารณะ	25 กันยายน 2561
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ตรี จำกัด	ที่ดินจำนวน 3 แปลง เนื้อที่ประเมินรวม 74-0-62.3 ไร่ ตั้งอยู่ที่ ถนน เลียบคลองชลประทานสาย 54 ตำบล/อำเภอกุยบุรี จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์	วิเคราะห์มูลค่าจากวิธีรายได้ (Income Approach)	62,100,000 บาท	เป็นเจ้าของ	ติดจำนอง เพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน	เพื่อ สาธารณะ	25 กันยายน 2561
บริษัท เอสเอเอเอ็ม ตรี จำกัด	ที่ดินจำนวน 3 แปลง เนื้อที่ประเมินรวม 102-2-21.0 ไร่ ตั้งอยู่ที่ ถนนบ้านถนนโค้ง ตำบลหนองชุมพล อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี	วิเคราะห์มูลค่าจากวิธีรายได้ (Income Approach)	70,200,000 บาท	เป็นเจ้าของ	ติดจำนอง เพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน	เพื่อ สาธารณะ	25 กันยายน 2561

ข้อมูลทั่วไป

ข้อมูลทั่วไป

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

ชื่อบริษัท บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ชื่อย่อหลักทรัพย์ SAAM

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 141 อาคารเมเจอร์ ทาวเวอร์ ทองหล่อ ห้องเลขที่ 2.2 ชั้นที่ 10 ซอยสุขุมวิท 63 (เอกมัย) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110

ประเภทธุรกิจ ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย รวมถึงธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการ และธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

เลขทะเบียนบริษัท 0107561000366

โทรศัพท์ 02-096-1936 ถึง 7

โทรสาร 02-096-1936 ถึง 7 ต่อ 111

เว็บไซต์ www.saam.co.th

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัทฯ

• **บริษัท เอสเอเอเอ็ม วัน จำกัด (“SAAM-1”)**
จัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

• **บริษัท เอสเอเอเอ็ม ฑู จำกัด (“SAAM-2”)**
จัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

• **บริษัท เอสเอเอเอ็ม ทรี จำกัด (“SAAM-3”)**
จัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

• **บริษัท เอสเอเอเอ็ม เซอร์วิส จำกัด (“SAAM-S”)**
ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)

• **บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน จำกัด (“SAAM-SP1”)**
ลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

• **บริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ฑู จำกัด (“SAAM-SP2”)**
ลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)

• **SAAM International Limited (“SAAM-INTER”)**
พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อจำหน่าย ลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

➤ ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทย่อยทางอ้อม ที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยของบริษัทฯ

- SAAM Japan Energy GK (“SJE”)
พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น
เพื่อจำหน่าย และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
- Biomass Power One GK (“BMP-1”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Two GK (“BMP-2”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Three GK (“BMP-3”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Four GK (“BMP-4”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Five GK (“BMP-5”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Six GK (“BMP-6”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Seven GK (“BMP-7”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
- Biomass Power Eight GK (“BMP-8”)
ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

ข้อมูลของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ

➤ ผู้สอบบัญชี

ชื่อบริษัท	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 193/136-137 อาคารเลคซ์ดา ชั้น 33 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110
โทรศัพท์	02-264-9090
โทรสาร	02-264-0789

➤ ผู้ตรวจสอบภายใน

ชื่อบริษัท	บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เนอล ออดิท จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 281/158 เดอะฟิฟท์ อเวนิว อาคารบี ชั้น 2 ถนนกรุงเทพฯ-นนทบุรี ตำบลบางเขน อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 11000
โทรศัพท์	02-526-6100
โทรสาร	02-526-0300

➤ นายทะเบียนหลักทรัพย์

ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่ง ประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์	02-009-9000
โทรสาร	02-009-9991

ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์เพิ่มเติมได้จาก
แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ของบริษัทฯ ที่แสดงไว้
ใน www.sec.or.th หรือเว็บไซต์ของบริษัทฯ

