ANALYST MEETING

การนำเสนอข้อมูลผลประกอบการและทิศทางการดำเนินงานในปี 2564 แก่นักวิเคราะห์

14 กรกฎาคม 2564

DISCLAIMER

This presentation package has been prepared solely for discussion purposes only. Information contained herein, and during meetings, discussions, and all other methods of communication do not purport to be all-inclusive or to contain all of the information that may be material to such party's decision process. The information and correspondence relating to the Material is confidential. The Material is made available to involved parties on a strictly confidential basis. The Material and any further confidential information made available must be held in complete confidence and documents containing such information may not be used or disclosed without the prior consent of SAAM.

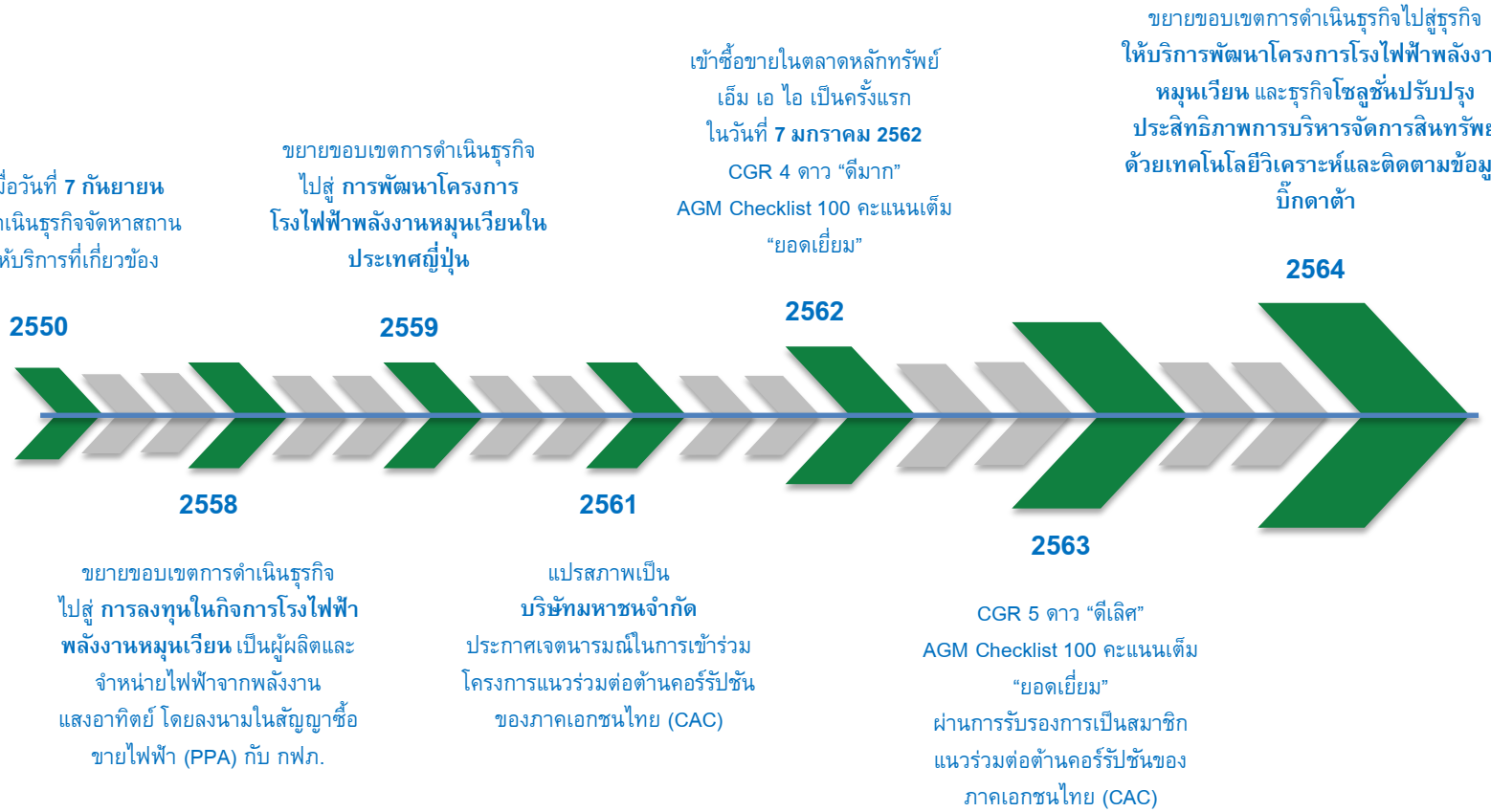
This Material is not intended to constitute, and should not be constructed as, an agreement or commitment by SAAM with respect to any services referred to in the Material and/or discussion(s). Such an agreement(s) will be made only formally in writing submitted by SAAM and accepted by the Client.

SAAM does not make any representation or warranty as to the accuracy or completeness of such information. By receiving this Material and any other information, all parties involved agree that SAAM does not have any liabilities whatsoever and will not be held accountable for any statements or representations, expressed, implied, contained, or for any omissions from the Material or any written or oral communication transmitted to all parties by SAAM in the course of the review and discussion of this Material by the Client and other involving parties. Actual results may vary materially from any estimates contained herein.

การประกอบธุรกิจ

สรุปลำดับเหตุการณ์ที่สำคัญ

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") หรือ **เอสเอเอเอ็ม ("SAAM")** จัดตั้งขึ้นในปี 2550 เพื่อประกอบธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต่อมาได้ขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจให้ครอบคลุมถึงการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ



วิสัยทัศน์ พันธกิจ

วิสัยทัศน์

มุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจที่สร้างรายได้อย่างต่อเนื่องด้วยบุคลากรที่มีคุณภาพ เสริมสร้างคุณค่าองค์กรเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน บนพื้นฐานของการดำเนินธุรกิจโดยใช้การวิเคราะห์ข้อมูลบนเทคโนโลยีที่ทันสมัยเพื่อให้ทันต่อแนวโน้มและโอกาสในปัจจุบัน ภายใต้การบริหารจัดการอย่างมีจริยธรรม โปร่งใส และมีความรับผิดชอบต่อสังคม

พันธกิจ

มุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และการดำเนินธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการพัฒนาพลังงานไฟฟ้าในรูปแบบใหม่ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมุ่งเน้นความเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและสร้างผลตอบแทนที่ดีมีเสถียรภาพอย่างต่อเนื่อง ควบคู่กับการบริหารจัดการภายใต้หลักธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อผลประโยชน์สูงสุดในระยะยาวแก่ผู้มีส่วนได้เสีย

ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ธุรกิจในปัจจุบันและจะดำเนินการต่อไปในอนาคต จำแนกออกเป็นดังนี้

กลุ่มธุรกิจ 1

กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งประกอบด้วย

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.2 ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

1.3 ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

กลุ่มธุรกิจ 2

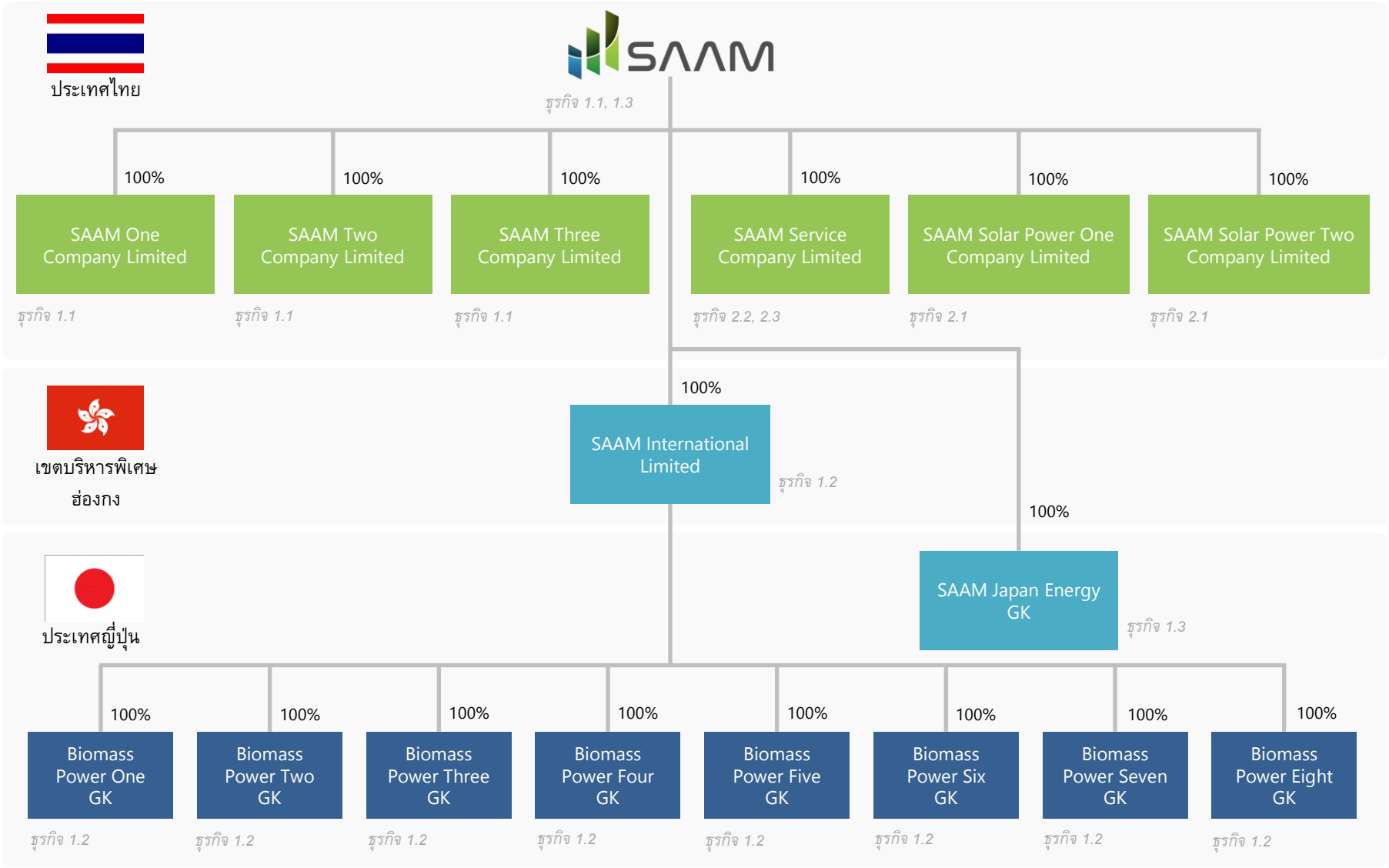
กลุ่มธุรกิจลงทุน ซึ่งประกอบด้วย

2.1 ธุรกิจลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

2.2 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ



กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

กลุ่มธุรกิจ 1

กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ รวมถึงให้บริการที่เกี่ยวข้องตลอดอายุของโครงการ

1.2 ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศและจำหน่ายให้แก่นักลงทุนเป้าหมาย โดยการพัฒนารวมถึงการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง การจัดหาวัตถุดิบ และการจัดหาเงินทุน

1.3 ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

เจรจาและเข้าลงนามในสัญญากับลูกค้าซึ่งเป็นผู้ลงทุนในโครงการ เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้า โดยการพัฒนารวมถึงการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง การจัดหาวัตถุดิบ และการจัดหาเงินทุน

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1
ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

17 โครงการที่ดำเนินอยู่

746 ไร่ของพื้นที่

1.2
ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

2 โครงการที่ได้รับอนุมัติสนุบสนุนค่าไฟ

40 เมกะวัตต์

1.3
ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

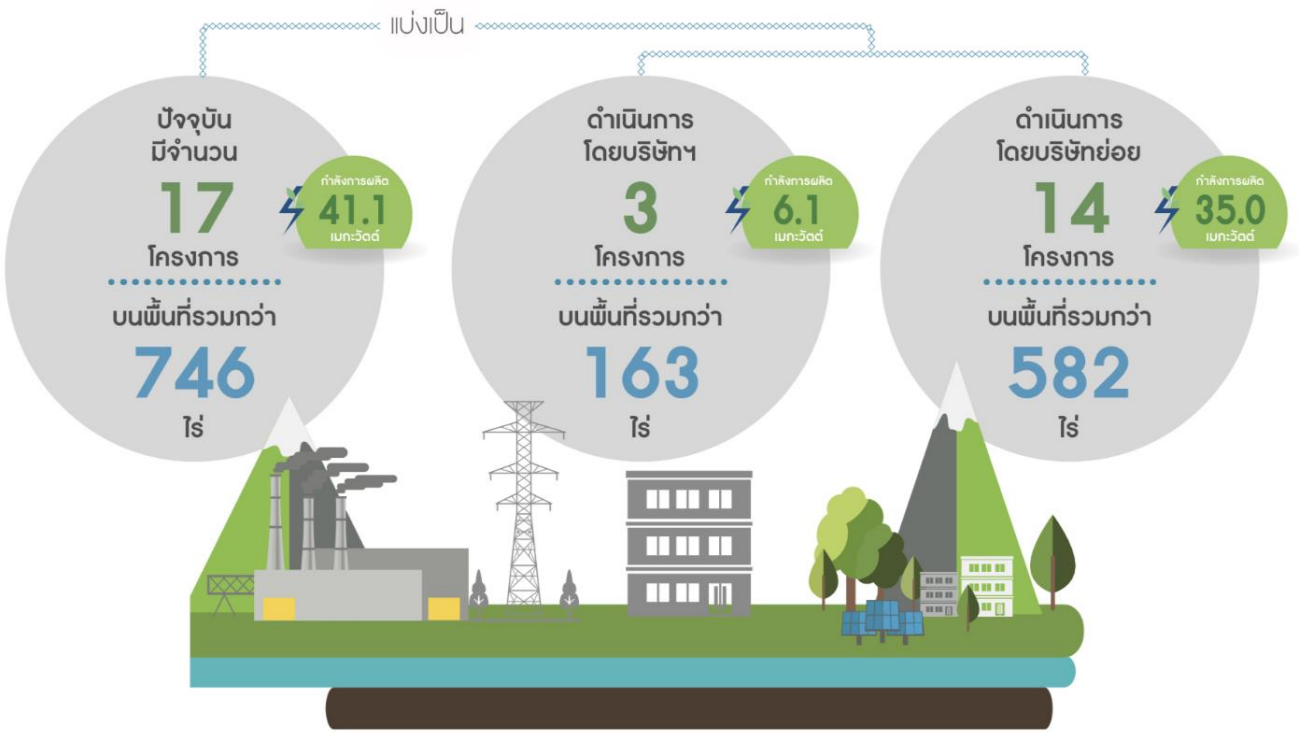
1 สัญญา

100 เมกะวัตต์

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ดำเนินการรับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการ รวมถึงให้บริการที่เกี่ยวข้องตลอดอายุของโครงการ โดยได้รับค่าตอบแทนจากการให้บริการโครงการเป็นรายเดือนตลอดอายุสัญญา 20 ปี หรือ 25 ปี ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการจำนวน 17 โครงการในประเทศไทย บนพื้นที่กว่า 746 ไร่ ซึ่งปัจจุบันยังดำเนินการอยู่



กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการ	อ่างทอง
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์
ที่ตั้ง	อ่างทอง, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนกุมภาพันธ์ 2572)
ขนาด	27-3-4.1 ไร่

โครงการ	เพชรบุรี
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์
ที่ตั้ง	เพชรบุรี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนกุมภาพันธ์ 2572)
ขนาด	71-0-38.0 ไร่

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการ	ลพบุรี 1
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์
ที่ตั้ง	ลพบุรี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนพฤษภาคม 2573)
ขนาด	64-2-48.9 ไร่

โครงการ	ลพบุรี 4
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม วัน
ที่ตั้ง	ลพบุรี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนเมษายน 2573)
ขนาด	55-3-74.4 ไร่

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการ	ลพบุรี 5
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม วัน
ที่ตั้ง	ลพบุรี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนตุลาคม 2574)
ขนาด	99-3-26.6 ไร่

โครงการ	ลพบุรี 6
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม วัน
ที่ตั้ง	ลพบุรี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนกุมภาพันธ์ 2576)
ขนาด	113-3-89.2 ไร่

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการ	อุบลราชธานี
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม ทู
ที่ตั้ง	อุบลราชธานี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	20 ปี (สิ้นสุดเดือนมีนาคม 2575)
ขนาด	114-3-78.0 ไร่

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.1 ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

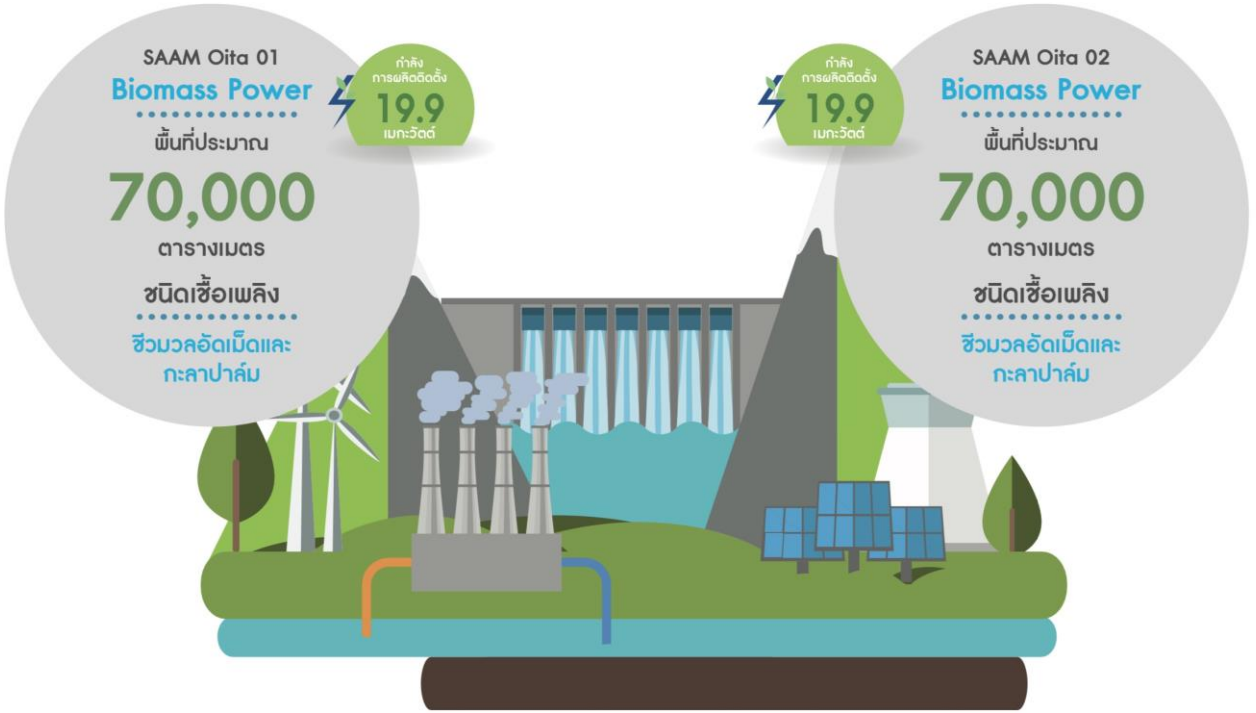
โครงการ	กุยบุรี
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม ทรี
ที่ตั้ง	ประจวบคีรีขันธ์, ประเทศไทย
อายุสัญญา	25 ปี (สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2583)
ขนาด	113-3-59.9 ไร่

โครงการ	หนองชุมพล
ภายใต้สัญญา	เอสเอเอเอ็ม ทรี
ที่ตั้ง	เพชรบุรี, ประเทศไทย
อายุสัญญา	25 ปี (สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2583)
ขนาด	102-2-21 Rai

กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.2 ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

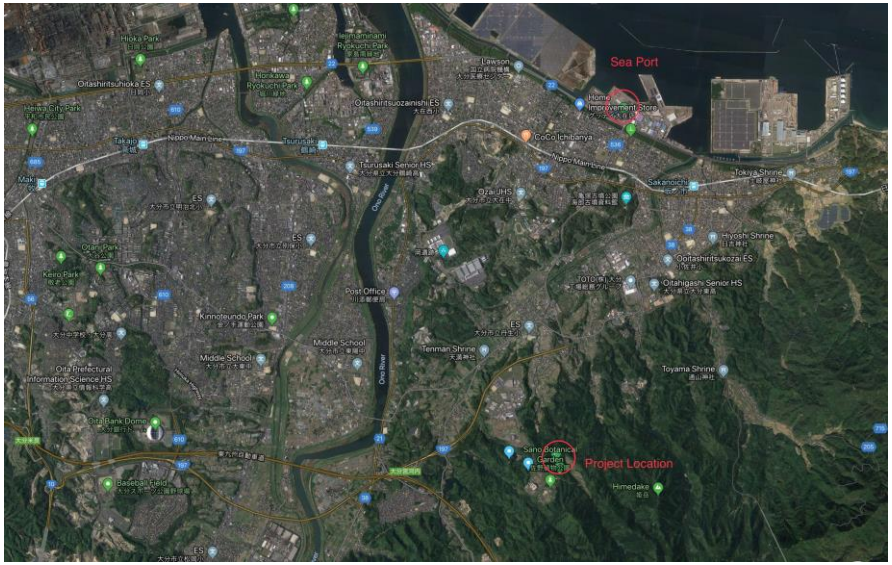
โดยบริษัทย่อยพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ เริ่มตั้งแต่การขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการจัดหาวัตถุดิบและการจัดหาเงินทุน การพัฒนาโครงการประกอบด้วย 2 แนวทาง คือ จำหน่ายเมื่อได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า หรือจำหน่ายเมื่อมีความพร้อมในการก่อสร้าง ทั้งนี้ ได้ดำเนินการพัฒนาโครงการจนได้รับอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้าแล้วจำนวน 2 โครงการ และยังมีอีก 6 โครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาและพิจารณา



กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.2 ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

ลำดับที่	โครงการ	สถานที่	ดำเนินการโดย	ปริมาณกำลังการผลิตติดตั้ง	ปริมาณกำลังการผลิต	อัตรารับซื้อไฟฟ้า	สถานะ
1.	SAAM Oita 01 Biomass Power	Oita City, Oita Prefecture	Biomass Power Three GK	19.90 เมกะวัตต์	17.90 เมกะวัตต์	JPY 24/kWh	ได้รับอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า
2.	SAAM Oita 02 Biomass Power	Oita City, Oita Prefecture	Biomass Power Four GK	19.90 เมกะวัตต์	17.90 เมกะวัตต์	JPY 24/kWh	ได้รับอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า

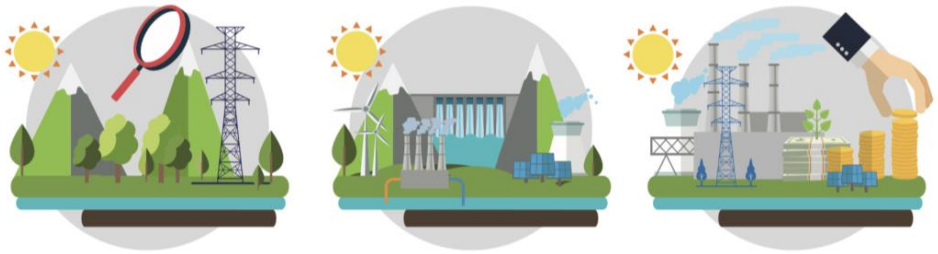


กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.3 ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า ควบคู่ไปกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย โดยจะเข้าหารือความต้องการของลูกค้าก่อนดำเนินการสำรวจพื้นที่ที่มีศักยภาพในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งนี้ ได้เข้าลงนามในสัญญาร่วมกับลูกค้าแล้ว โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อสัญญา	สัญญาให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ขนาดรวม 100 เมกะวัตต์ (Project Development Service Agreement for Biomass Power Projects in Japan of an Aggregate 100 MW)
วันที่ลงนามในสัญญา	14 พฤษภาคม 2564
ลักษณะงาน	ให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 โครงการ ขนาดโครงการละ 10 เมกะวัตต์ โดยแบ่งออกเป็น 2 ระยะ - ระยะที่หนึ่ง จำนวน 6 โครงการ ขนาดรวม 60 เมกะวัตต์ และ - ระยะที่สอง จำนวน 4 โครงการ ขนาดรวม 40 เมกะวัตต์
มูลค่างานตามสัญญา	1,000 ล้านเยน (ประมาณ 289 ล้านบาท)
การชำระเงิน	แบ่งการชำระเงินออกเป็น 8 งวด ตามขั้นความสำเร็จของงาน
ระยะเวลาในการส่งมอบ	คาดการณ์ว่า จะใช้ระยะเวลาประมาณ 12 - 14 เดือน สำหรับการส่งมอบโครงการระยะที่หนึ่งให้เสร็จสมบูรณ์ และจะใช้ระยะเวลาอีกประมาณ 10 - 12 เดือน สำหรับการส่งมอบโครงการระยะที่สองให้เสร็จสมบูรณ์ โดยการพัฒนาโครงการของระยะที่สอง อาจเริ่มก่อนการพัฒนาโครงการของระยะที่หนึ่งจะเสร็จสมบูรณ์ได้



กลุ่มธุรกิจ 1
กลุ่มธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

1.3 ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

ส่วนงานที่ 1:
ที่ดิน

1.1 หาที่ดินที่เหมาะสม ตรวจสอบคุณสมบัติเบื้องต้น และ LOI / MOU กับเจ้าของที่ดิน
มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 25%

1.2 เจ้าของที่ดินแจ้งความประสงค์เข้าลงนามในสัญญาผูกพัน
มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 15%

ส่วนงานที่ 2:
ระบบไฟฟ้าแรงสูง

2.1 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง ฉบับร่างที่ 1
มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 20%

2.2 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง ฉบับสมบูรณ์ และยื่นต่อการไฟฟ้า
มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 10%

2.3 ได้รับ Grid Answer โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขเป็นไปตามความต้องการของลูกค้า
Success fee คิดเป็นสัดส่วน 10%

ส่วนงานที่ 3:
การสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT

3.1 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT ฉบับร่างที่ 1
มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 10%

3.2 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT ฉบับสมบูรณ์ และยื่นต่อทางการ
มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 5%

3.3 ได้รับ METI Certification โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขเป็นไปตามความต้องการของลูกค้า
Success fee คิดเป็นสัดส่วน 5%

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.1 ธุรกิจลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่ได้พัฒนามา และดำเนินโครงการเพื่อรับรู้รายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตลอดระยะเวลาของโครงการ

2.2 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

มุ่งเน้นแสวงหาโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเสริมสร้างความห่วงโซ่คุณค่าของโครงการ โดยใช้ความรู้ความเชี่ยวชาญในการส่งมอบมูลค่าเพิ่มผ่านการลงทุน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

มุ่งเน้นให้บริการควบคู่การลงทุน ในโครงการหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการสินทรัพย์ ด้วยเทคโนโลยีวิเคราะห์และติดตามข้อมูลบิ๊กดาต้า โดยนำเสนอโซลูชั่นเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.1 ธุรกิจลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ลงทุนในโครงการซึ่งได้พัฒนามาจนพร้อมสำหรับการก่อสร้าง โดยในปัจจุบัน ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ขนาดกำลังการผลิต 2 เมกะวัตต์ ภายใต้ FiT ที่อัตรารับซื้อไฟฟ้า 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดระยะเวลา 25 ปี ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558

โครงการ	SAAM Solar Power One
กำลังการผลิต	2.0 เมกะวัตต์
รูปแบบการรับซื้อ	FiT 5.66 บาท ระยะเวลา 25 ปี
ที่ตั้ง	จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
เนื้อที่	24-0-87.0 ไร่

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

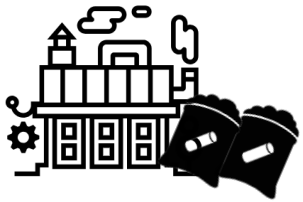
2.2 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

การปลูกไม้พลังงาน และโรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด

เชื้อเพลิงเป็นปัจจัยหลักในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล และการลงทุนเพื่อดำเนินธุรกิจปลูกไม้พลังงานและธุรกิจโรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดจะช่วยสร้างมูลค่าต่อโครงการ ควบคู่การลดความเสี่ยงในการดำเนินงาน อีกทั้งยังมีผลตอบแทนในอัตราที่น่าสนใจ

ไม้พลังงาน

ต้นไม้เติบโตด้วยแสงแดด

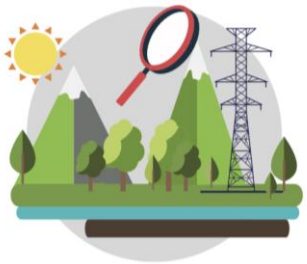


โรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด

ต้นไม้ถูกตัดเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบใน
โรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

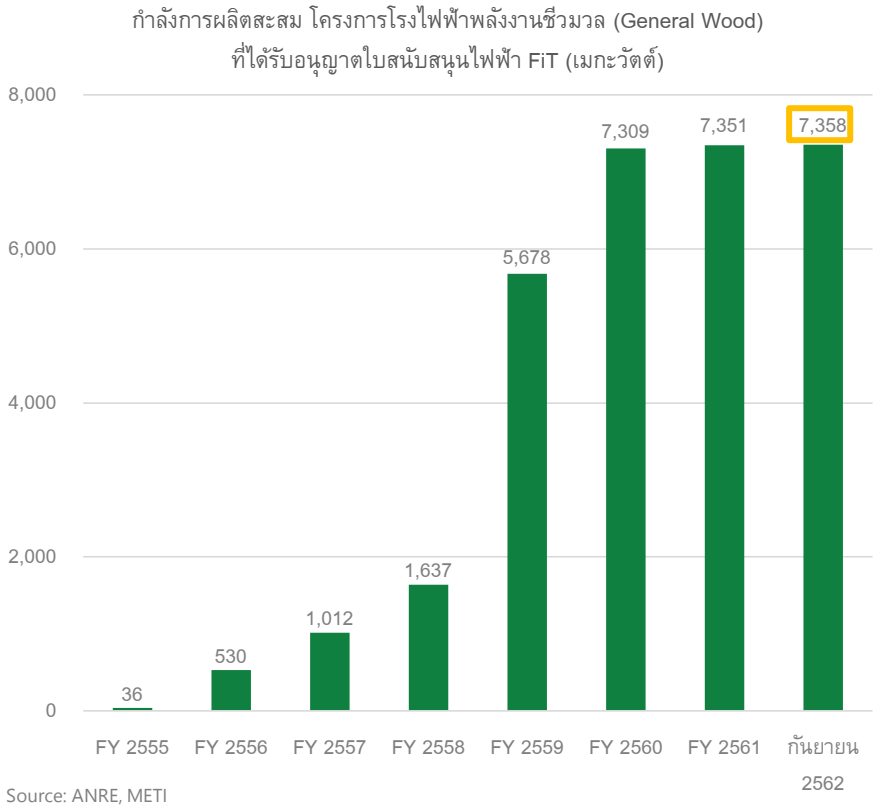
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดในการผลิตไฟฟ้า



กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.2 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น / กำลังการผลิตและความต้องการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด



การผลิตไฟฟ้า 1 เมกะวัตต์
ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด
จำนวน 6,000 ตันต่อปี

7,400 เมกะวัตต์
ต้องใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดมากถึง
44.4 ล้านตันต่อปี

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.2 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

โอกาสทางธุรกิจ

การผลิตไฟฟ้า 1 เมกะวัตต์
ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด
จำนวน 6,000 ตันต่อปี

โครงการที่ได้รับอนุมัติเพิ่ม **7.4 กิกะวัตต์**
ต้องใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดมากถึง
44.4 ล้านตันต่อปี

จำนวนโรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด
ในปัจจุบัน**ไม่สามารถรองรับโครงการที่**
ได้รับอนุมัติเพิ่ม

โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลจะเริ่ม
ดำเนินการเชิงพาณิชย์และใช้เชื้อเพลิงในปี
2567

ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
จะเข้าลงนามใน**สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงระยะ**
ยาว 10-15 ปี ก่อนเริ่มก่อสร้างโครงการ

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

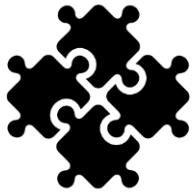
โซลูชั่นปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการสินทรัพย์ ด้วยเทคโนโลยีวิเคราะห์และติดตามข้อมูลบิ๊กดาต้า

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

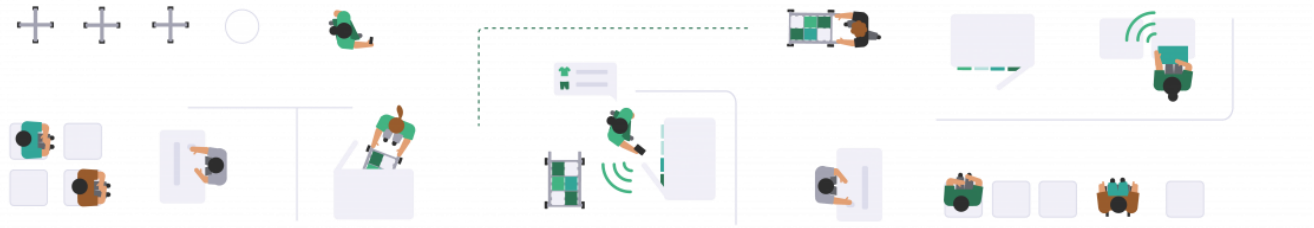
มุ่งเน้นให้บริการควบคู่การลงทุน ในโครงการหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับโซลูชั่นปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการสินทรัพย์ ด้วยเทคโนโลยีวิเคราะห์และติดตามข้อมูลบิ๊กดาต้า โดยลงทุนในอุปกรณ์ที่จำเป็นในการบรรลุเป้าหมายของการปรับปรุงประสิทธิภาพ และเรียกเก็บค่าบริการ

การใช้ **AI** และ **การวิเคราะห์และติดตามข้อมูลบิ๊กดาต้า** เพื่อสนับสนุนการปรับปรุงกระบวนการทางธุรกิจและเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน



นำเสนอ **โซลูชั่นแบบบูรณาการ** การผสมผสานของแพลตฟอร์มที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีควบคู่ไปกับการลงทุนในสินทรัพย์ถาวรแทนลูกค้า

ประหยัดค่าใช้จ่าย จากการใช้โซลูชั่นโดยที่ **ไม่ต้องลงทุนเอง** แต่เป็นการจ่ายค่าบริการรายเดือนแทน



กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

โอกาสทางธุรกิจภายในขอบเขตการบริหารจัดการผ้าในโรงพยาบาล

โรงพยาบาลใช้แรงงานและทรัพยากรจำนวนมากในการบริหารจัดการผ้า ซึ่งโรงพยาบาลเกือบทุกแห่งใช้วิธีการตรวจสอบแบบแมนนวล จึงเล็งเห็นปัญหาในการบริหารจัดการผ้า ดังนี้

ไม่มีข้อมูลเพื่อวางแผนการใช้งาน
การ **ขาดประวัติการใช้งาน** ของผ้าจะทำให้ยากต่อการคาดคะเนความต้องการใช้ผ้าในอนาคต ส่งผลให้เกิดการวางแผนที่ขาดประสิทธิภาพ

ไม่ทราบขนาดของสต็อกที่เหมาะสม
จากที่ไม่มีข้อมูลการใช้งานผ้าที่เพียงพอ ทำให้มี **สต็อกผ้าที่เกินความจำเป็น** ถึงแม้ว่าจะเป็นเรื่องที่ทำกันทั่วไป แต่ก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายและค่าเสียโอกาสที่สูง

ใช้เวลานานในการดำเนินการ
การตรวจนับ การบันทึก และการติดตามผ้า ในลักษณะของการการดำเนินการโดยบุคลากรของโรงพยาบาล **ใช้เวลานาน และอาจเกิดข้อผิดพลาด**

ไม่สามารถติดตามตำแหน่ง
ไม่มีระบบอำนวยความสะดวกในการเข้าถึงข้อมูลที่ถูกต้องแม่นยำของตำแหน่งผ้าแต่ละชิ้น ก่อให้เกิด **ปัญหาในการติดตามสต็อก**

การสูญหาย
โรงพยาบาลไม่มีระบบข้อมูลที่น่าเชื่อถือเพื่อ **บ่งชี้ถึงชิ้นผ้าที่สูญหาย** ไม่สามารถตรวจนับเพื่อยืนยันสต็อกผ้า และไม่มีหลักฐานเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากหน่วยงานอื่น

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

โอกาสทางธุรกิจภายในขอบเขตการบริหารจัดการผ้าในโรงพยาบาล

โรงพยาบาลใช้แรงงานและทรัพยากรจำนวนมากในการบริหารจัดการผ้า โดยไม่ได้นำเทคโนโลยีมาช่วยอำนวยความสะดวก จึงนำเสนอโซลูชั่นปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการผ้าในโรงพยาบาล โดยจะเป็นผู้ลงทุนในอุปกรณ์ที่จำเป็น ซึ่งเชื่อมต่อกับซอฟต์แวร์วิเคราะห์และติดตามข้อมูลบิ๊กดาต้า และเรียกเก็บเป็นค่าบริการรายเดือน

ประโยชน์ด้านการประหยัด

ประโยชน์ด้านการจัดการ

ลดการซื้อผ้าใหม่ประจำปี

เรียกค่าปรับจากผ้าสูญหาย

ช่วยในการคัดเลือกผู้ผลิตผ้าที่มีประสิทธิภาพสูงสุด

ลดระยะเวลาในการทำงาน

สนับสนุนการวางแผนและการตัดสินใจของฝ่ายจัดการ

กลุ่มธุรกิจ 2
กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

สรุปผลการดำเนินงาน

สรุปข้อมูลที่สำคัญ

งวดไตรมาส 1 ปี 2564

งบการเงินรวม

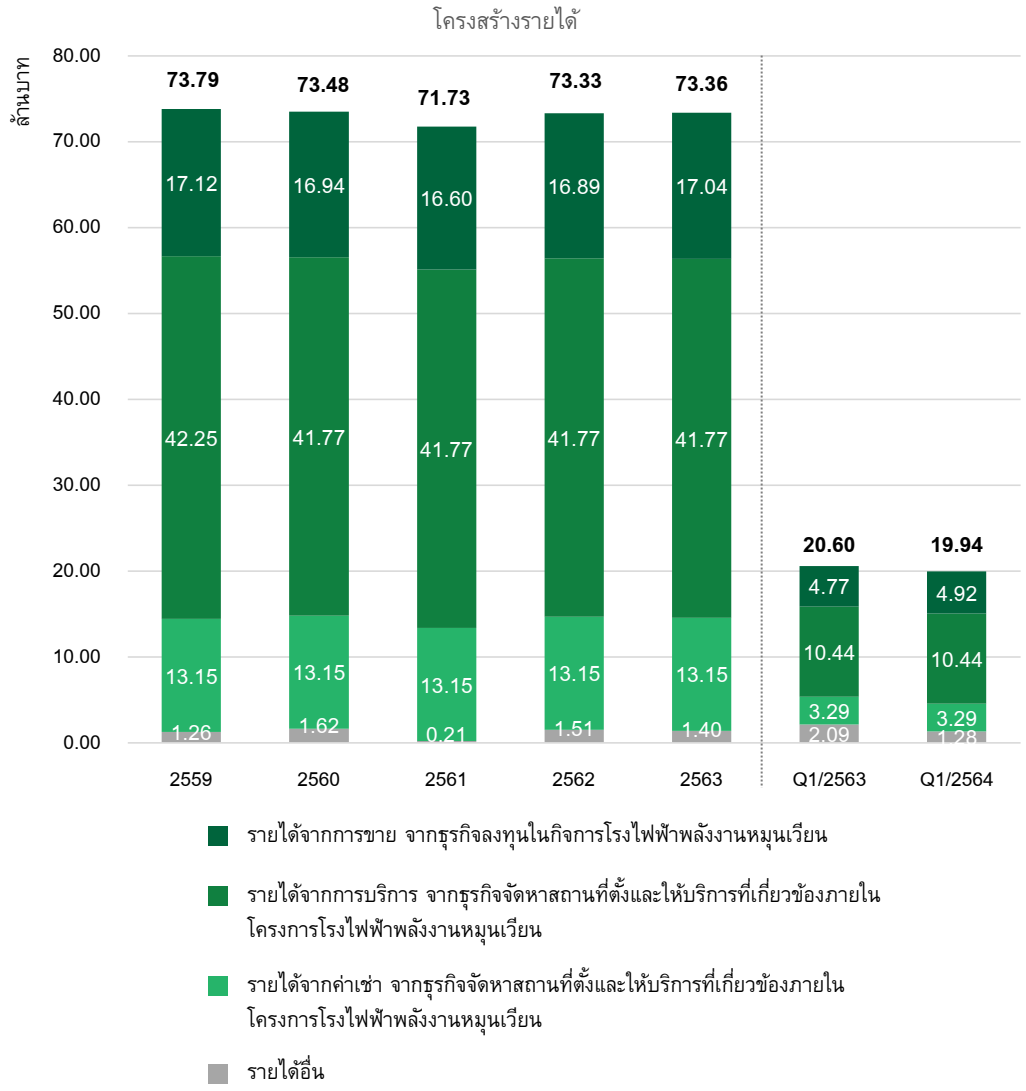
18.65 ล้านบาท	**+ 0.81%**
รายได้จากการดำเนินงาน	QoQ
11.08 ล้านบาท	**+ 10.20%**
EBIT	QoQ
9.12 ล้านบาท	**+ 24.47%**
กำไรสุทธิ	QoQ

งวดปี 2563

งบการเงินรวม

71.96 ล้านบาท	**+ 0.21%**
รายได้จากการดำเนินงาน	YoY
33.75 ล้านบาท	**+ 30.29%**
EBIT	YoY
24.24 ล้านบาท	**+ 46.89%**
กำไรสุทธิ	YoY

สรุปผลการดำเนินงาน

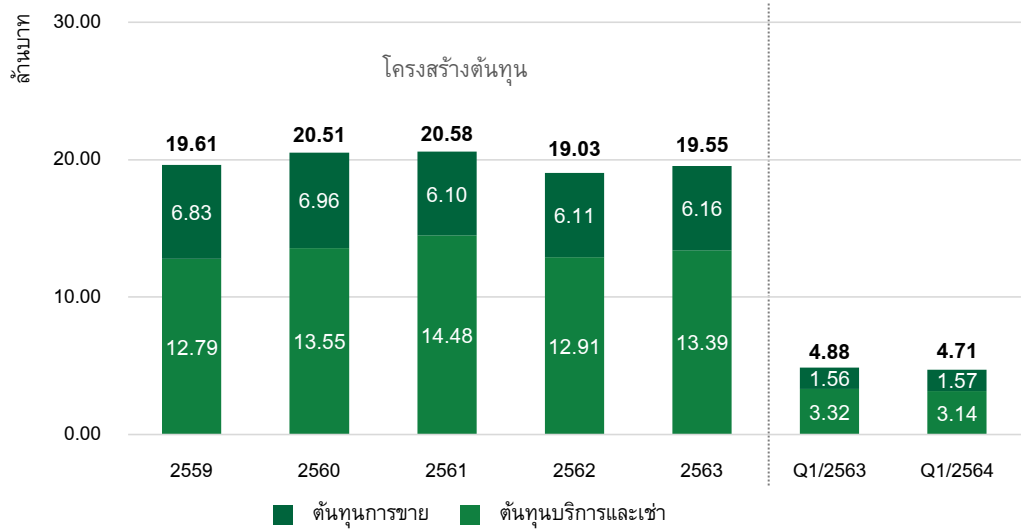


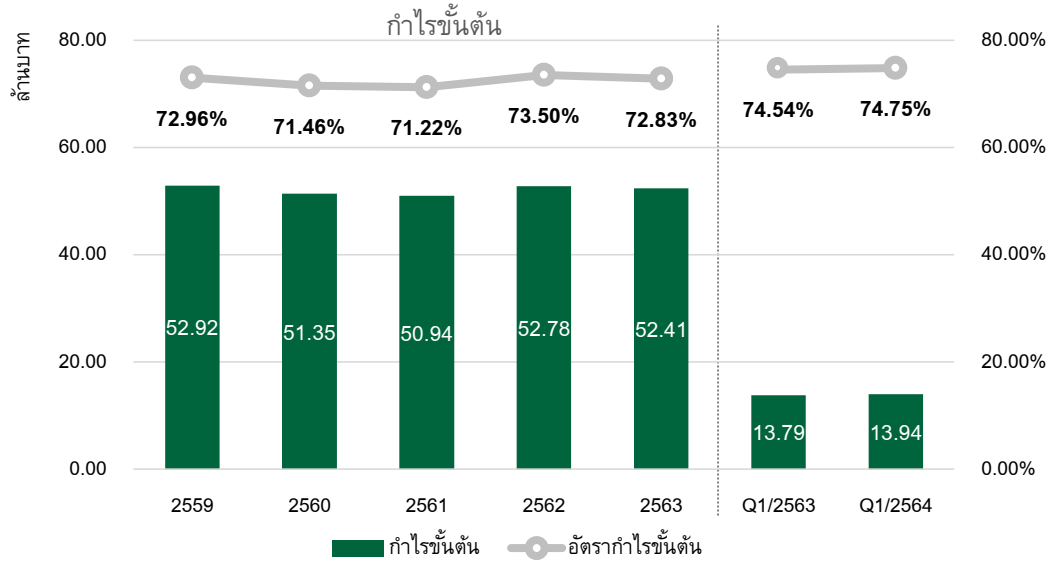
รายได้จากการขาย จากธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24.7 ของรายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2564 มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งดำเนินการภายใต้บริษัทย่อย จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิต 2.0 เมกะวัตต์ โดยรายได้จากการขายสำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 เพิ่มขึ้น 0.1 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 3.1 จากงวดไตรมาส 1 ปี 2563 ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณแสงที่เพิ่มขึ้น

รายได้จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน แบ่งออกเป็นรายได้จากการบริการ และรายได้จากค่าเช่า ซึ่งเป็นรายได้ประจำ โดยรายได้จากการบริการคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.4 ของรายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2564 และรายได้จากค่าเช่าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.5 ของรายได้รวมในไตรมาส1 ปี 2564 ซึ่งรายได้จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เป็นรายได้ที่มีการคิดค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญา 20 - 25 ปี จากการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยภายใต้สัญญาระยะยาว จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่กว่า 746 ไร่

รายได้อื่น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 ของรายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2564 ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และรายได้ค่าที่ปรึกษา ทั้งนี้ รายได้อื่นในไตรมาส 1 ปี 2564 ลดลง 0.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 38.6 จากงวดไตรมาส 1 ปี 2563 มีสาเหตุหลักเนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ลดลง จากที่กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์เงินมัดจำค่าอุปกรณ์ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

สรุปผลการดำเนินงาน



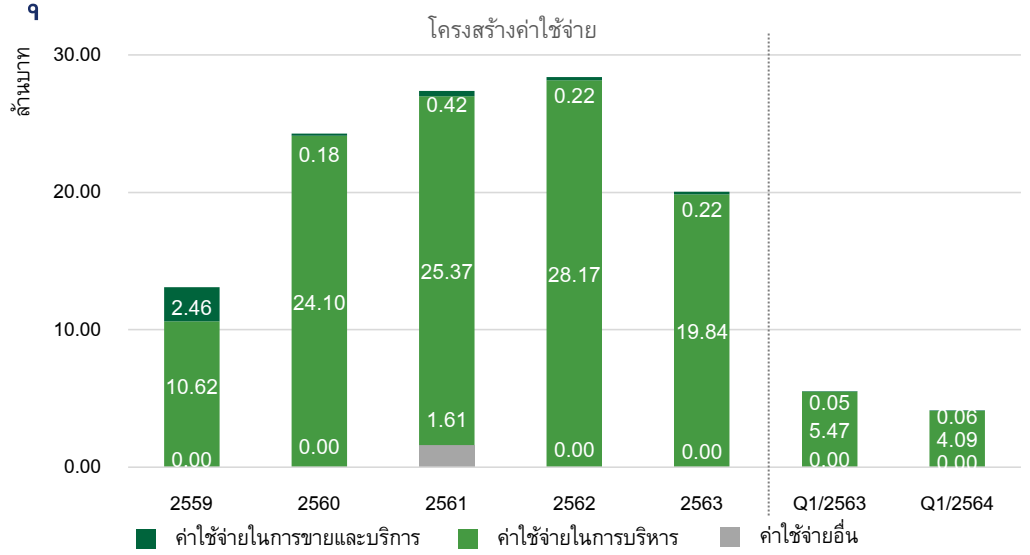


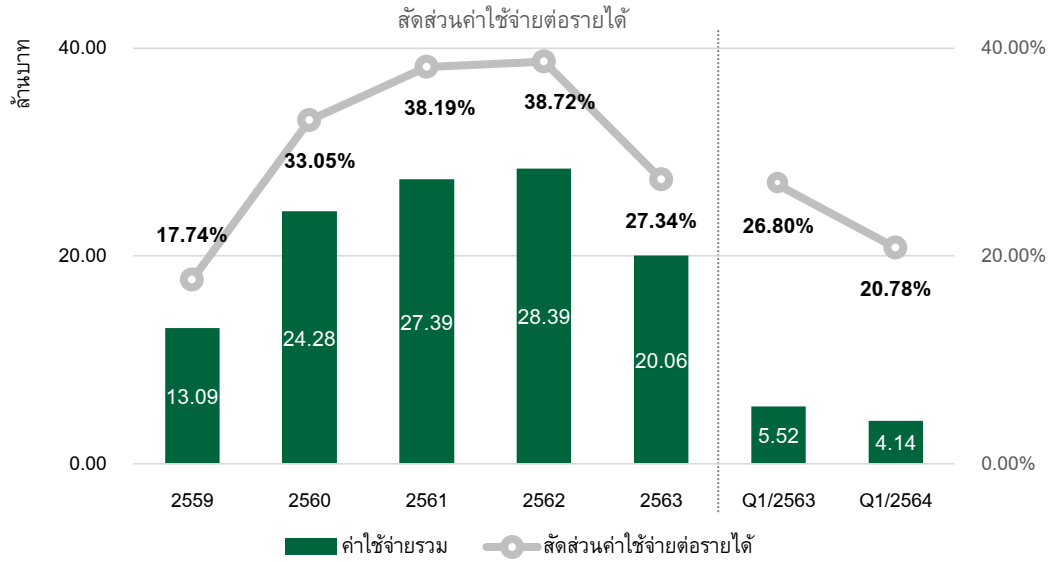
ต้นทุนการขาย ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.4 ของต้นทุนรวม หรือร้อยละ 7.9 ของรายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2564 ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลักที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM-SP1 ซึ่งได้แก่ ค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ ค่าใช้จ่ายอื่นๆ โดยต้นทุนการขายสำหรับไตรมาส1 ปี 2564 เพิ่มขึ้น 0.01 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 0.9 จากไตรมาส 1 ปี 2563

ต้นทุนบริการและเช่า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.6 ของต้นทุนรวม หรือร้อยละ 15.7 ของรายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2564 ประกอบด้วยต้นทุนค่าบริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินบริเวณโครงการ ค่าเช่าที่ดินสำหรับการให้บริการจัดหาสถานที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM SAAM-1 SAAM-2 และ SAAM-3 และ ค่าเสื่อมราคาของสิ่งปลูกสร้างบนพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าและเครื่องมือที่เกี่ยวข้อง โดยต้นทุนบริการและเช่าสำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 ลดลง 0.2 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 5.4 จากไตรมาส 1 ปี 2563

กำไรขั้นต้น ในไตรมาส 1 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้น 13.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นที่ ร้อยละ 74.8 เพิ่มขึ้น 0.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.1 จาก ไตรมาส 1 ปี 2563

สรุปผลการดำเนินงาน

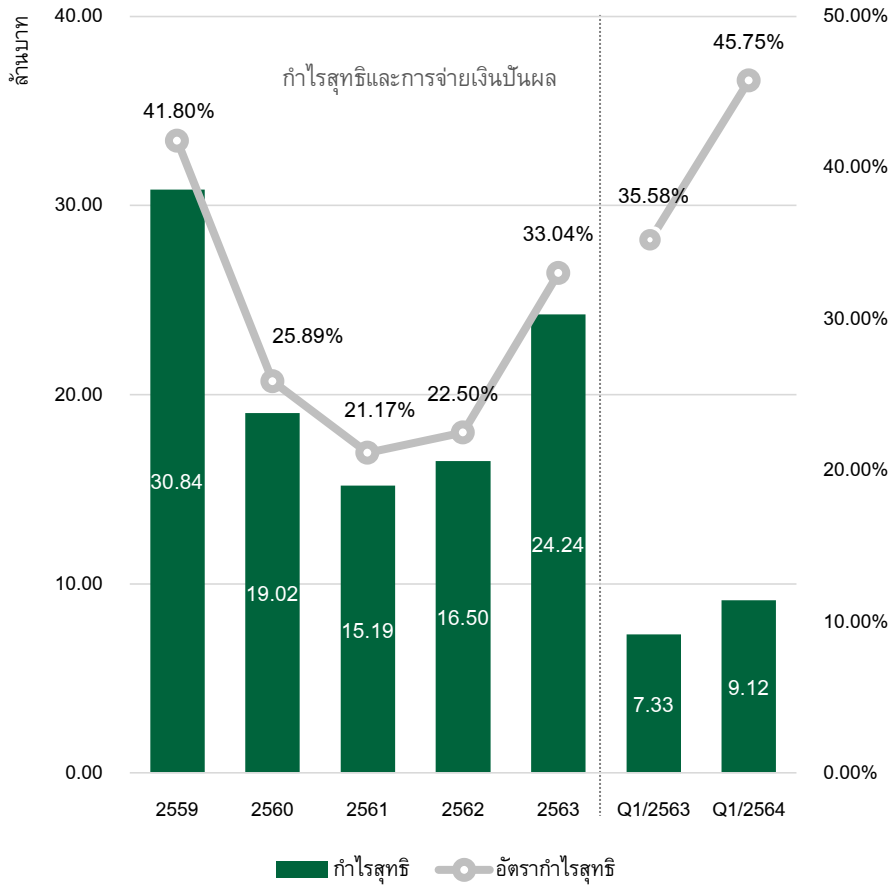




ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.3 ของค่าใช้จ่ายรวม หรือร้อยละ 0.3 ของรายได้รวม ในไตรมาส 1 ปี 2564 ประกอบด้วย ค่านายหน้าในการติดต่อ จัดหาที่ดิน ประสานงานโครงการสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการแก่ลูกค้า และค่าใช้จ่ายในการรับรองลูกค้าเพื่อการสนับสนุนการขายโครงการที่พัฒนาในต่างประเทศ โดยค่าใช้จ่ายในการขายและบริการสำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 เพิ่มขึ้น 0.0 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 1.9 จากไตรมาส 1 ปี 2563

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98.7 ของค่าใช้จ่ายรวม หรือร้อยละ 20.5 ของรายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2564 ประกอบด้วย เงินเดือน ผลประโยชน์ของพนักงานและผู้บริหาร ค่าเช่าสำนักงาน ค่าเดินทาง และค่าบริการวิชาชีพ เป็นต้น โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 ลดลง 1.4 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 25.2 จากไตรมาส 1 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) ค่าใช้จ่ายในการจัดทำบัญชีและค่าตรวจสอบบัญชี ลดลง 0.62 ล้านบาท (2) ค่าบริการวิชาชีพ ลดลง 0.36 ล้านบาท และไม่มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของตราสารอนุพันธ์

สรุปผลการดำเนินงาน



	2559	2560	2561	2562	2563
เงินปันผลต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.0300	0.0175	0.1049	0.0750	0.0630
คิดเป็นจำนวนรวม (ล้านบาท)	6.60	3.85	25.08	22.50	18.90
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว[1] (ล้านหุ้น)	220.00	220.00	300.00	300.00	300.00
อัตราการจ่ายเงินปันผล[2] (ร้อยละ)	21.40	20.24	165.16[3]	136.35[4]	77.97
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	9.77	6.19	4.06	3.90	5.98
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	22.89	12.41	6.64	5.62	8.32

หมายเหตุ:

[1] จำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว ที่มูลค่าที่ตราไว้ 0.50 บาทต่อหุ้น เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ

[2] คำนวณเป็นอัตราของกำไรสุทธิจากงบการเงินรวม

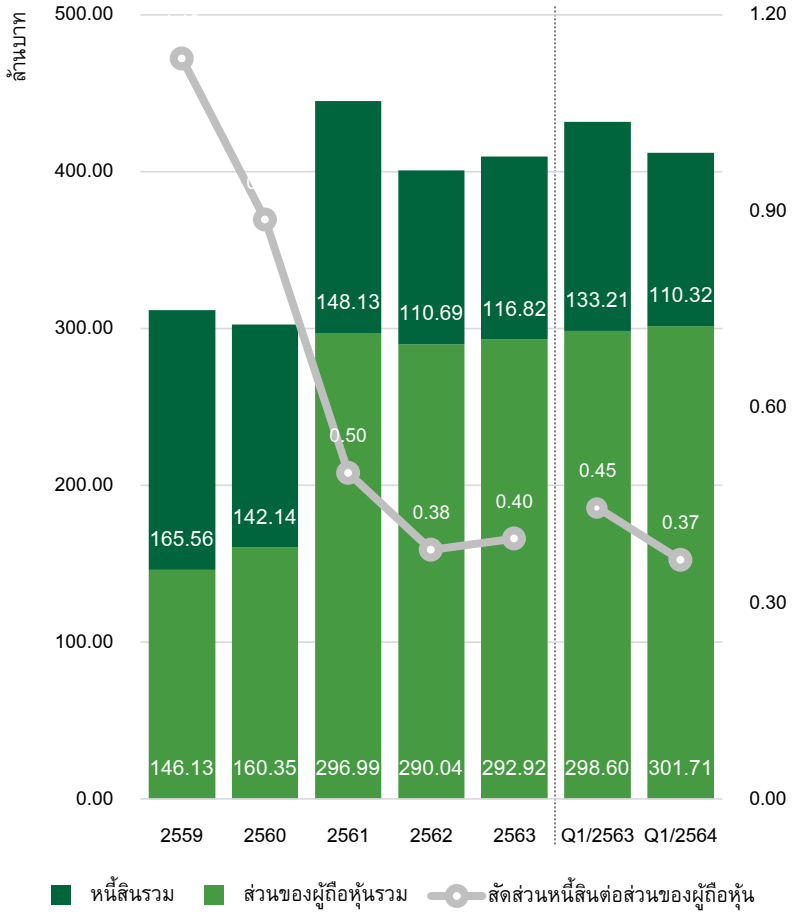
[3] ในปี 2561 มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานและกำไรสะสม โดยหากคำนวณอัตราการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานเพียงอย่างเดียว จะอยู่ที่ร้อยละ 69.67

[4] ในปี 2562 มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานและกำไรสะสม โดยหากคำนวณอัตราการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานเพียงอย่างเดียว จะอยู่ที่ร้อยละ 69.09

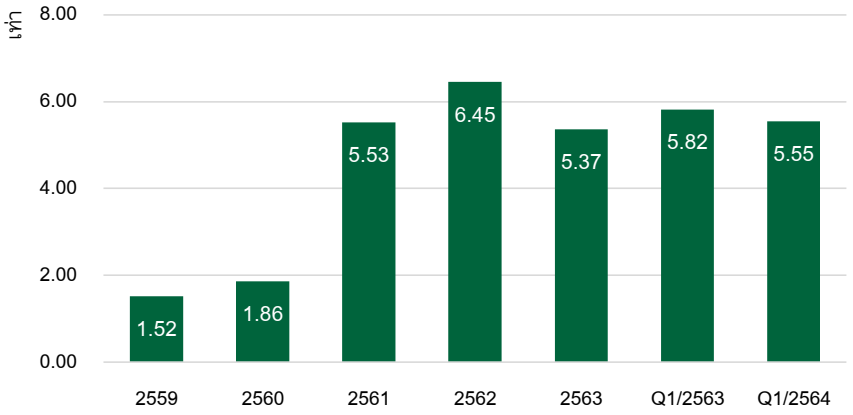
บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตรา ไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิ หลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยและหลังหักสำรองทุกประเภทตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ อาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลในอัตราที่เปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นได้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการใช้เงินทุนหมุนเวียน แผนการขยายธุรกิจในอนาคต

สรุปผลการดำเนินงาน

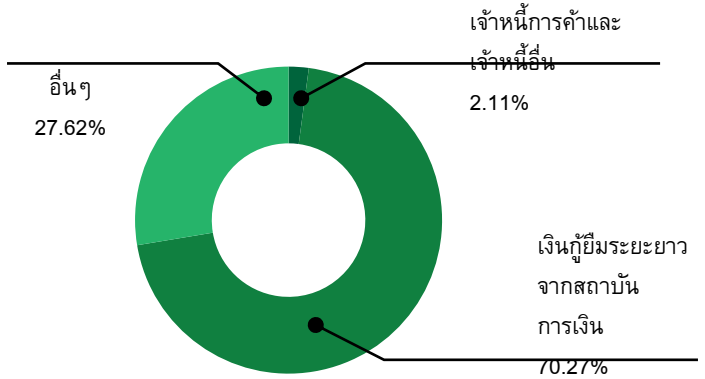
ฐานะทางการเงิน



อัตราส่วนสภาพคล่อง



โครงสร้างหนี้สิน

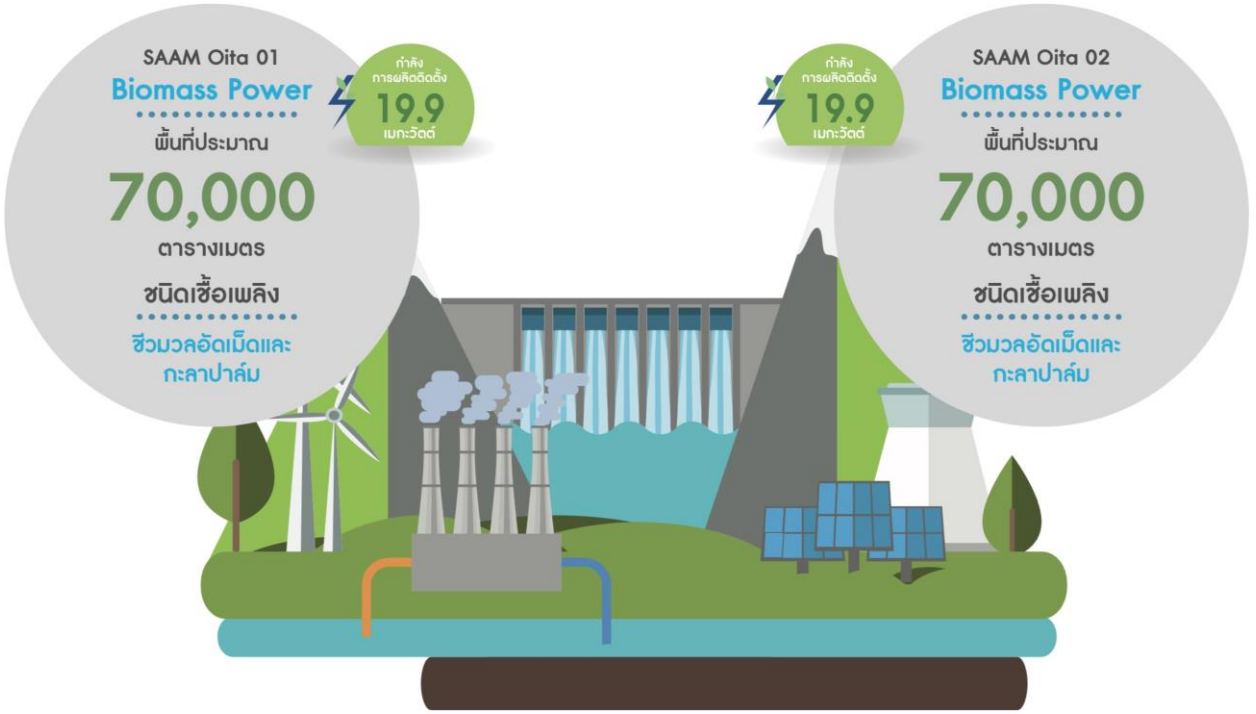


ความคืบหน้า
ในการดำเนินธุรกิจ

ความคืบหน้าในการดำเนินธุรกิจในปี 2564

ธุรกิจ 1.2 ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

การส่งมอบโครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power และ SAAM Oita 02 Biomass Power ได้พิจารณาปรับเปลี่ยนขอบเขตการส่งมอบโครงการเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินการให้สามารถส่งมอบโครงการได้เร็วขึ้น โดยอยู่ระหว่างเจรจากับลูกค้าเป้าหมายอย่างต่อเนื่อง และมุ่งเน้นการจำหน่ายโครงการ ณ สถานะปัจจุบัน

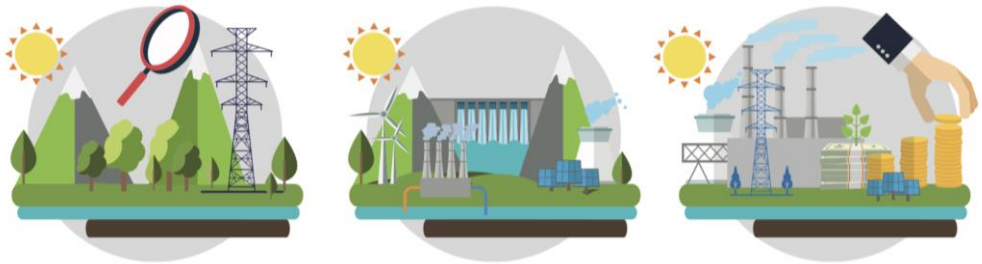


ความคืบหน้าในการดำเนินธุรกิจในปี 2564

ธุรกิจ 1.3 ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

ได้เข้าลงนามในสัญญาให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น และรับเงินมัดจำของโครงการระยะที่หนึ่ง โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ โดยมีรายละเอียดสำคัญ ดังนี้

ชื่อสัญญา	สัญญาให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ขนาดรวม 100 เมกะวัตต์ (Project Development Service Agreement for Biomass Power Projects in Japan of an Aggregate 100 MW)
วันที่ลงนามในสัญญา	14 พฤษภาคม 2564
ลักษณะงาน	ให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 โครงการ ขนาดโครงการละ 10 เมกะวัตต์ โดยแบ่งออกเป็น 2 ระยะ - ระยะที่หนึ่ง จำนวน 6 โครงการ ขนาดรวม 60 เมกะวัตต์ และ - ระยะที่สอง จำนวน 4 โครงการ ขนาดรวม 40 เมกะวัตต์
มูลค่างานตามสัญญา	1,000 ล้านเยน (ประมาณ 289 ล้านบาท)
การชำระเงิน	แบ่งการชำระเงินออกเป็น 8 งวด ตามขั้นความสำเร็จของงาน
ระยะเวลาในการส่งมอบ	คาดการณ์ว่า จะใช้ระยะเวลาประมาณ 12 - 14 เดือน สำหรับการส่งมอบโครงการระยะที่หนึ่งให้เสร็จสมบูรณ์ และจะใช้ระยะเวลาอีกประมาณ 10 - 12 เดือน สำหรับการส่งมอบโครงการระยะที่สองให้เสร็จสมบูรณ์ การพัฒนาโครงการของระยะที่สอง อาจเริ่มก่อนการพัฒนาโครงการของระยะที่หนึ่งจะเสร็จสมบูรณ์ได้



ความคืบหน้าในการดำเนินธุรกิจในปี 2564

ธุรกิจ 1.3 ธุรกิจให้บริการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามความต้องการของลูกค้า

ชำระเงินมัดจำ ของโครงการระยะที่หนึ่ง แล้ว
มูลค่าคิดเป็นสัดส่วน 15%

ส่วนงานที่ 1: ที่ดิน	ส่วนงานที่ 2: ระบบไฟฟ้าแรงสูง	ส่วนงานที่ 3: การสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT
1.1 หาที่ดินที่เหมาะสม ตรวจสอบคุณสมบัติเบื้องต้น และ LOI / MOU กับเจ้าของที่ดิน *มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 25%*	2.1 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง ฉบับร่างที่ 1 *มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 20%*	3.1 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT ฉบับร่างที่ 1 *มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 10%*
1.2 เจ้าของที่ดินแจ้งความประสงค์เข้าลงนามในสัญญาผูกพัน *มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 15%*	2.2 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง ฉบับสมบูรณ์ และยื่นต่อการไฟฟ้า *มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 10%*	3.2 จัดเตรียมใบยื่นจดทะเบียนขอสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT ฉบับสมบูรณ์ และยื่นต่อทางการ *มูลค่างานคิดเป็นสัดส่วน 5%*
	2.3 ได้รับ Grid Answer โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขเป็นไปตามความต้องการของลูกค้า *Success fee คิดเป็นสัดส่วน 10%*	3.3 ได้รับ METI Certification โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขเป็นไปตามความต้องการของลูกค้า *Success fee คิดเป็นสัดส่วน 5%*

ความคืบหน้าในการดำเนินธุรกิจในปี 2564

ธุรกิจ 2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

เข้าดำเนินธุรกิจโซลูชั่นปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการผ้าในโรงพยาบาล ด้วยเทคโนโลยีวิเคราะห์และติดตามข้อมูลบิ๊กดาต้า

ภาพรวมธุรกิจ ปัญหาในการบริหารจัดการสต็อค

ไม่มีข้อมูลเพื่อวางแผนการใช้งาน
การ **ขาดประวัติการใช้งาน** ของผ้าจะทำให้ยากต่อการคาดคะเน ความต้องการใช้ผ้าในอนาคต ส่งผลให้เกิดการวางแผนที่ขาดประสิทธิภาพ

ไม่ทราบขนาดของสต็อกที่เหมาะสม
จากที่ไม่มีข้อมูลการใช้งานผ้าที่เพียงพอ ทำให้มี **สต็อกผ้าที่เกินความจำเป็น** ถึงแม้ว่าจะเป็นเรื่องที่ทำกันทั่วไป แต่ก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายและค่าเสียโอกาสที่สูง

ใช้เวลานานในการดำเนินการ
การตรวจนับ การบันทึก และการติดตามผ้า ในลักษณะของการการดำเนินการโดยบุคลากรของโรงพยาบาล **ใช้เวลานาน และอาจเกิดข้อผิดพลาด**

ไม่สามารถติดตามตำแหน่ง
ไม่มีระบบอำนวยความสะดวกในการเข้าถึงข้อมูลที่ถูกต้องแม่นยำของตำแหน่งผ้าแต่ละชิ้น ก่อให้เกิด **ปัญหาในการติดตามสต็อก**

การสูญหาย
โรงพยาบาลไม่มีระบบข้อมูลที่น่าเชื่อถือเพื่อ **บ่งชี้ถึงชิ้นผ้าที่สูญหาย** ไม่สามารถตรวจนับเพื่อยืนยันสต็อกผ้า และไม่มีหลักฐานเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากหน่วยงานอื่น

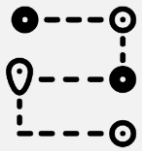
ความคืบหน้าในการดำเนินธุรกิจในปี 2564

ธุรกิจ 2.3 ธุรกิจลงทุนในกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

อยู่ระหว่างเข้าเจรจากับกลุ่มลูกค้าโรงพยาบาล ทั้งโรงพยาบาลรัฐและเอกชน

ภาพรวมธุรกิจ โซลูชั่นที่ออกแบบมาเพื่อแก้ไขปัญหา ตอบโจทย์โรงพยาบาล

Traceable



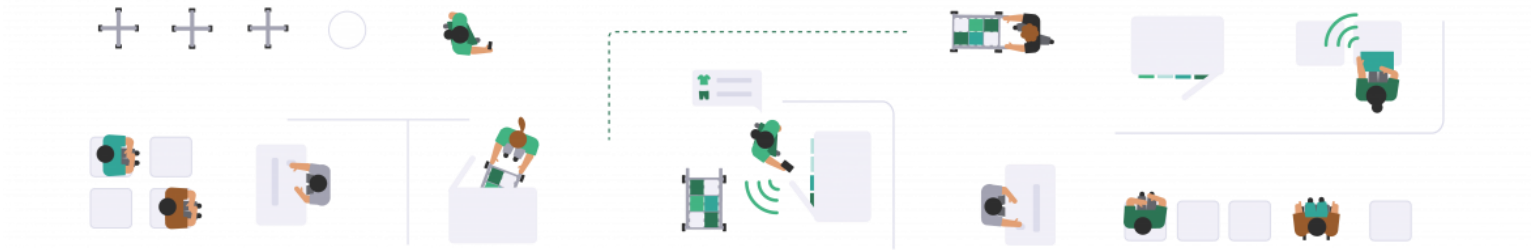
อำนวยความสะดวกในการบันทึกข้อมูลการใช้งาน ติดตามสถานะและตำแหน่งได้อย่างต่อเนื่อง

Integrated

การผสานรวมของอุปกรณ์และระบบ ทำให้โซลูชั่นครอบคลุมทุกมิติในการใช้งาน และช่วยประหยัดเวลาการทำงานลงได้

Accurate

ข้อมูลที่บันทึกและประมวลผลในระบบ มีความแม่นยำและน่าเชื่อถือ เป็นประโยชน์ต่อการบริหารจัดการและวางแผน



ข้อมูลติดต่อ

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)
อาคาร เมเจอร์ ทาวเวอร์ ทองหล่อ ห้องเลขที่ 2.2 ชั้นที่ 10
เลขที่ 141 ซอยสุขุมวิท 63 (เอกมัย) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ
เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร

02.096.1936-7

contact@saam.co.th

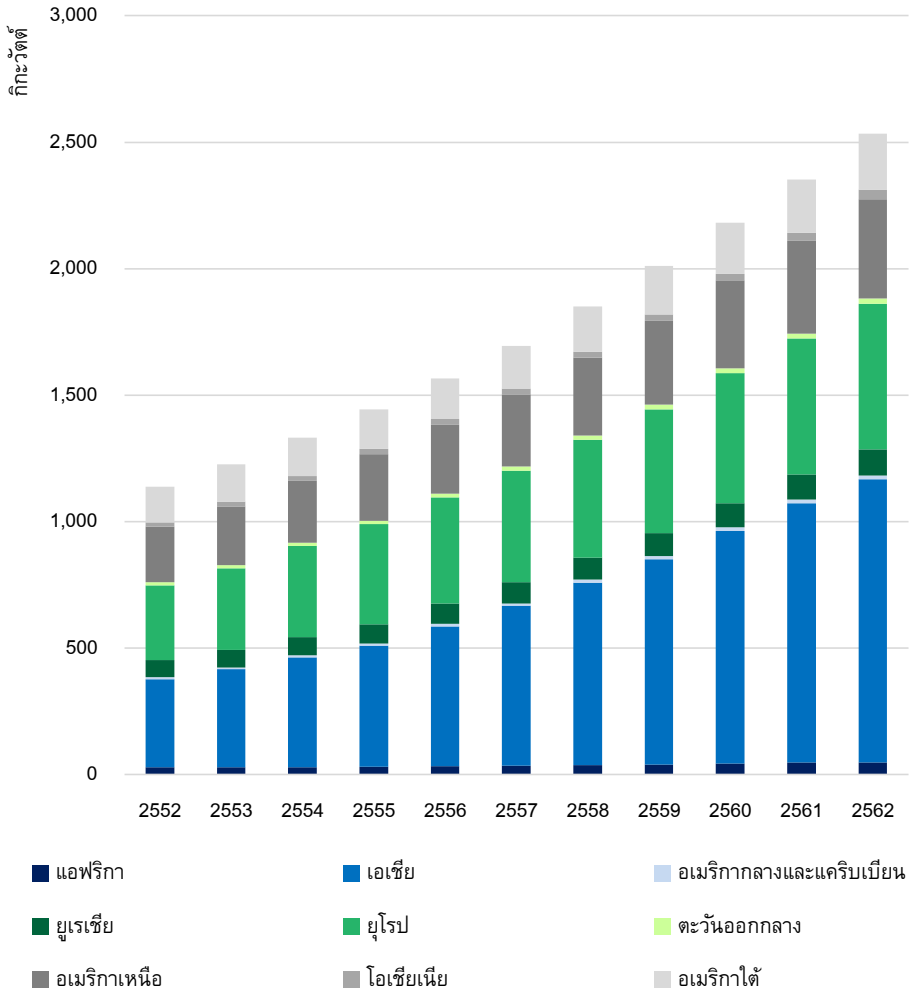
Strictly Private and Confidential

ภาคผนวก

ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน

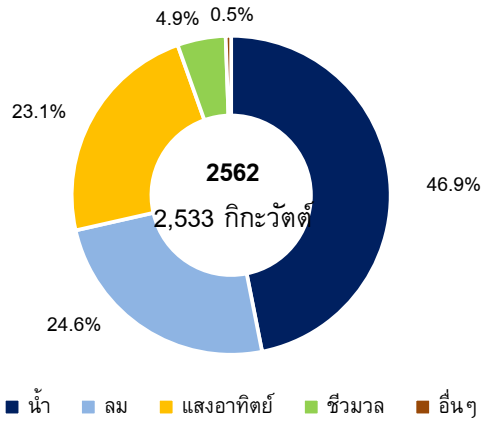
การเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามภูมิภาค

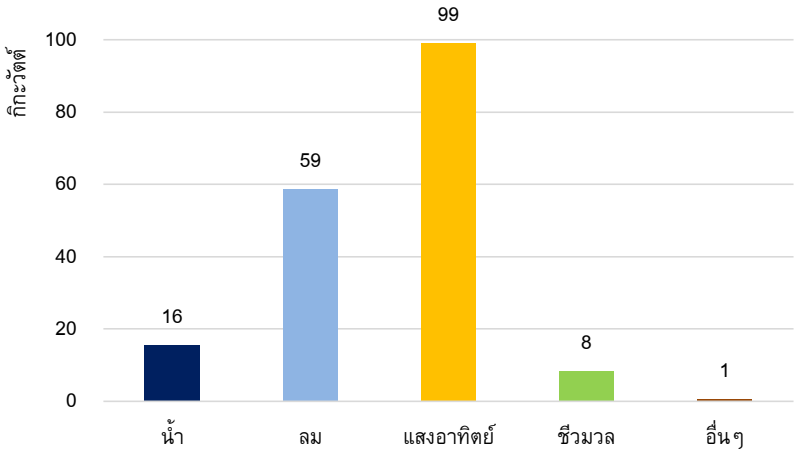


ที่มา: International Renewable Energy Agency

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามประเภทพลังงาน

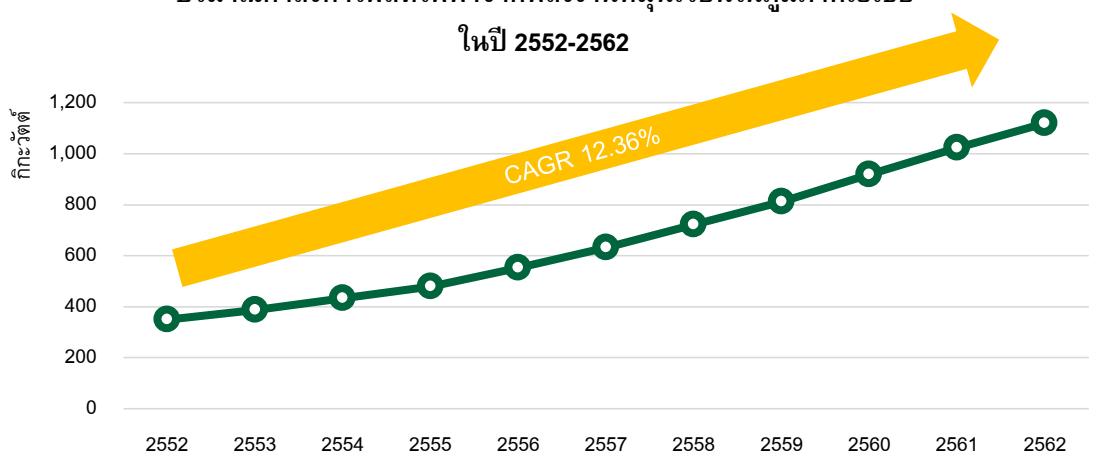


ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ที่เพิ่มขึ้นในปี 2562 ตามประเภทพลังงาน



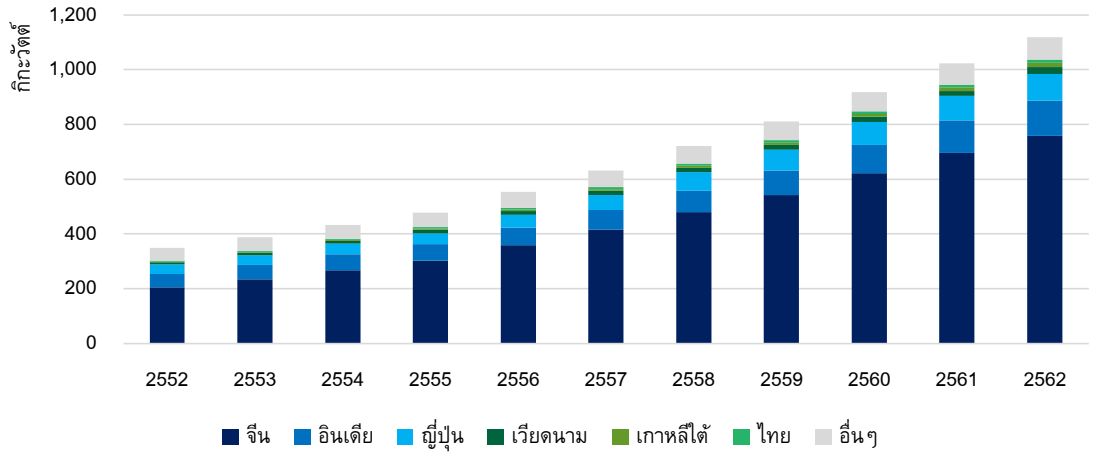
การเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย ในปี 2552-2562



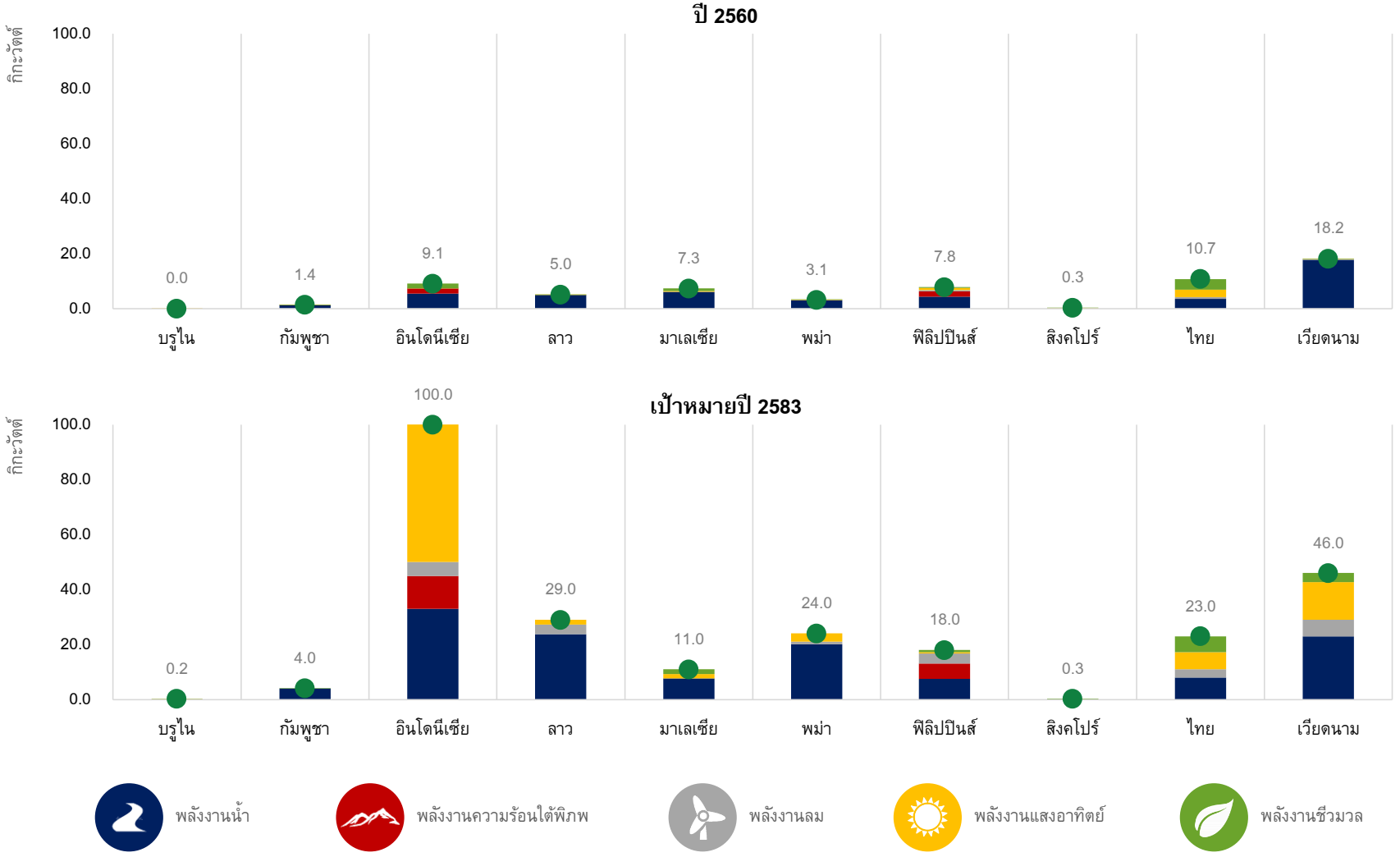
เอเชีย	
กำลังการผลิต	1,119 กิกะวัตต์
สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก	44.19%
อัตราการเติบโต	9.35%

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย ในปี 2552-2562 แบ่งตามประเทศ



ที่มา: International Renewable Energy Agency

เป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มประเทศอาเซียน

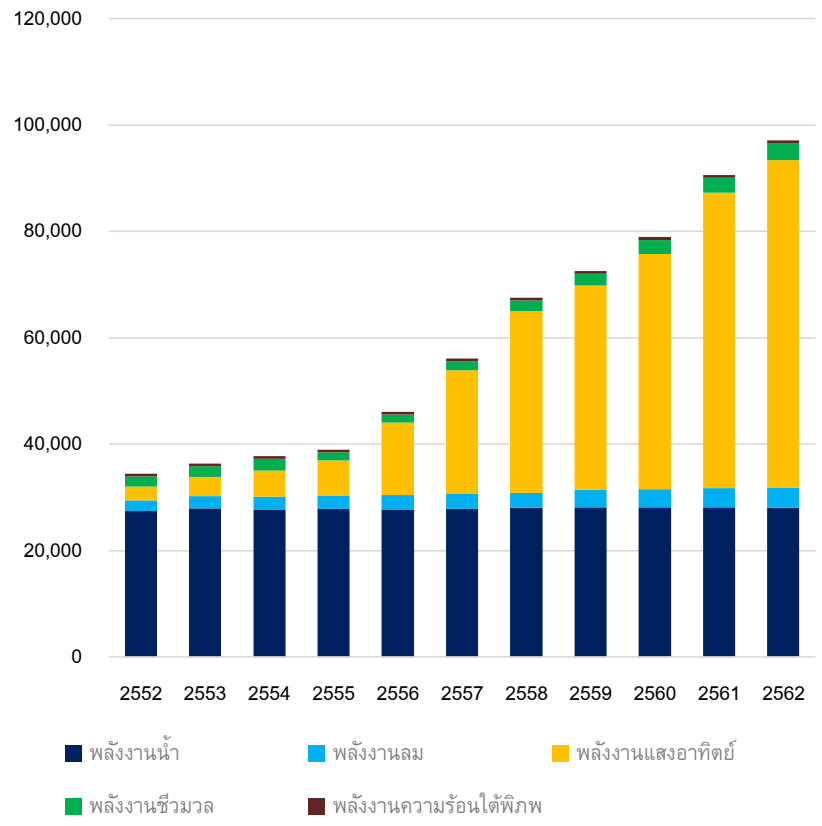


หมายเหตุ : ตัวเลขเป้าหมายในปี 2583 บนสมมติฐานว่านโยบายล่าสุดเกี่ยวเนื่องกับแผนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถบรรลุตามที่กำหนดเป้าหมาย

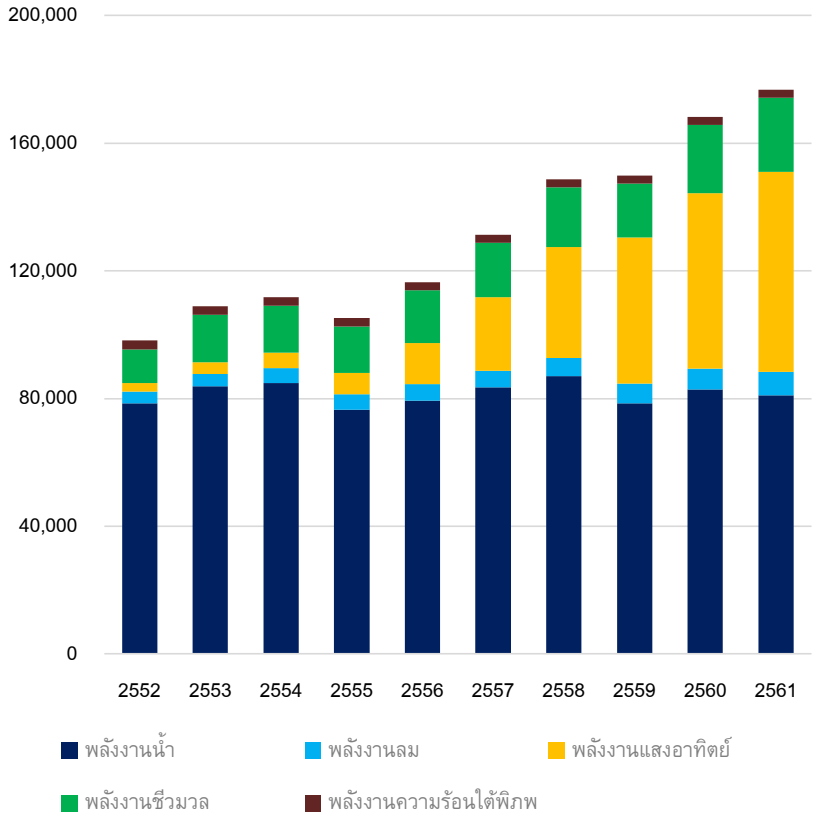
ที่มา: ASEAN Center for Energy (ACE)

เป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น

กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น (เมกะวัตต์)



ปริมาณและสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น (กิกะวัตต์-ชั่วโมง)



ที่มา: International Renewable Energy Agency

เป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น

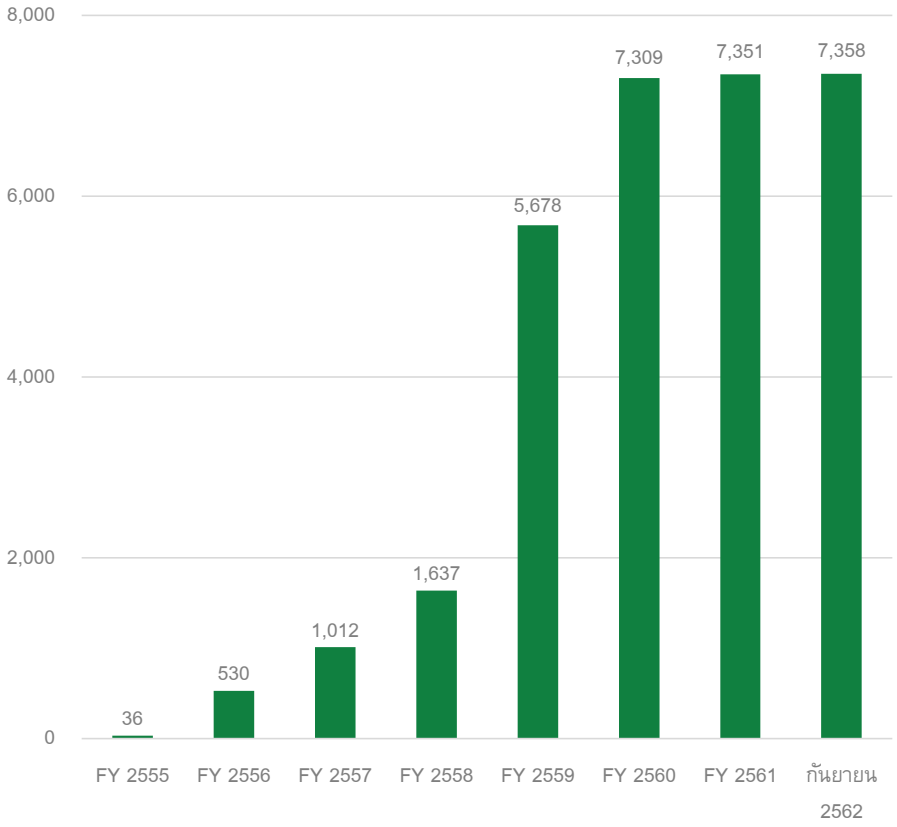
	2561	Room for Growth	2573
พลังงานชีวมวล	2.2%	+ 92%	3.7% - 4.6%
พลังงานแสงอาทิตย์	5.9%	+ 19%	7.0%
พลังงานลม	0.7%	+ 142%	1.7%
พลังงานความร้อนจากใต้พิภพ	0.2%	+ 346%	1.0%
พลังงานน้ำ	7.6%	+ 18%	9.0%

เมื่อเปรียบเทียบเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2573 กับสถานะการผลิตไฟฟ้าในปี 2561 พบว่าสถานะในปี 2561 ของพลังงานน้ำเทียบเท่าร้อยละ 84 ของเป้าหมาย ในขณะที่พลังงานลมเทียบเท่าร้อยละ 41 พลังงานแสงอาทิตย์เทียบเท่าร้อยละ 84 พลังงานชีวมวลเทียบเท่าร้อยละ 52 และพลังงานความร้อนใต้พิภพเทียบเท่าร้อยละ 22

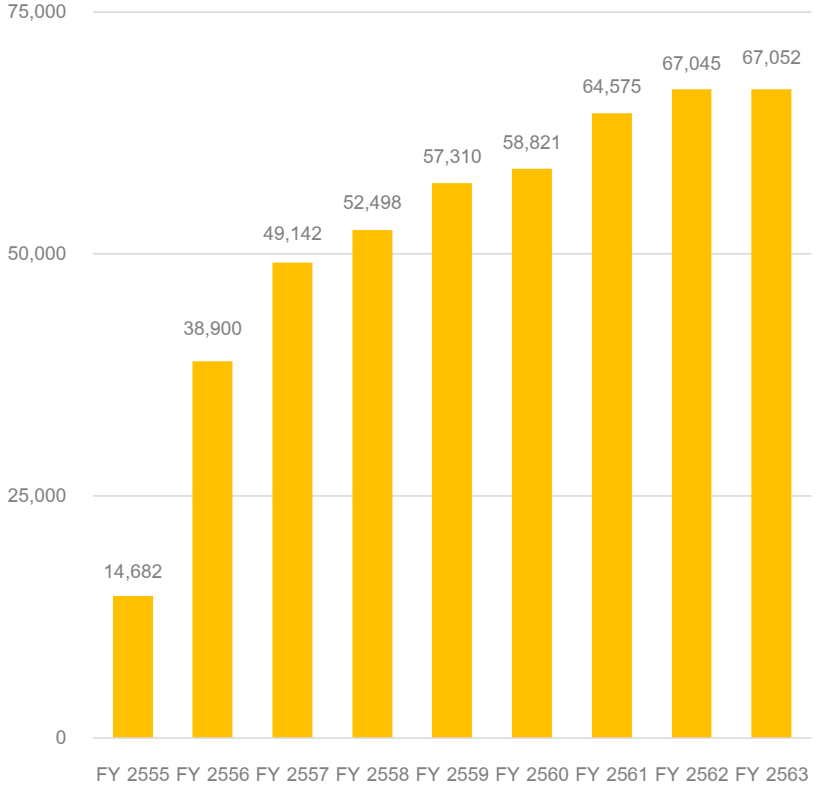
ที่มา: กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมญี่ปุ่น (METI)

สถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น

กำลังการผลิตสะสม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล (General Wood) ที่ได้รับอนุญาตใบสนับสนุนไฟฟ้า FiT (เมกะวัตต์)



กำลังการผลิตสะสม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ได้รับอนุญาตใบสนับสนุนไฟฟ้า FiT (เมกะวัตต์)



ที่มา: ANRE และ กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมญี่ปุ่น (METI)