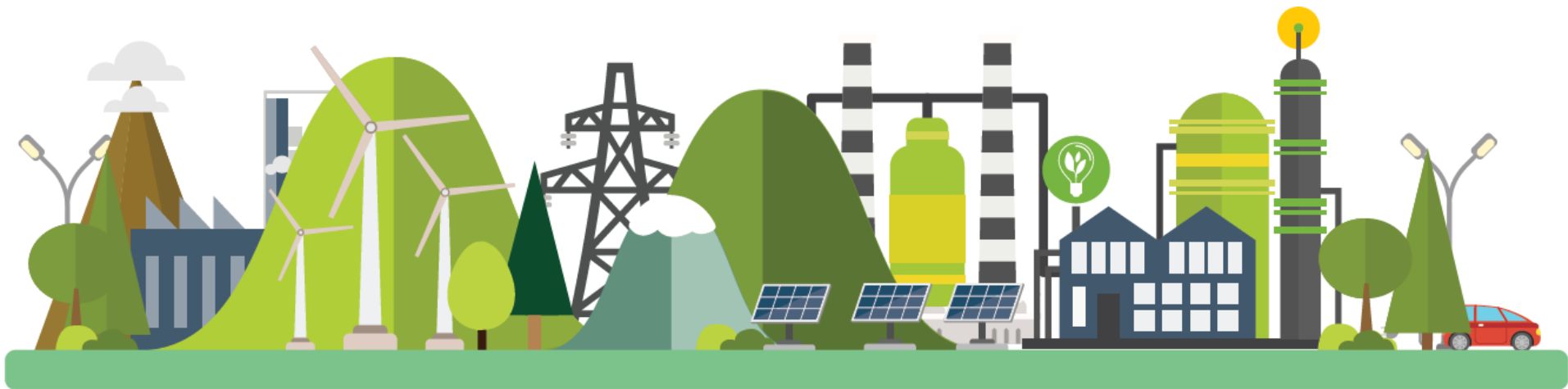


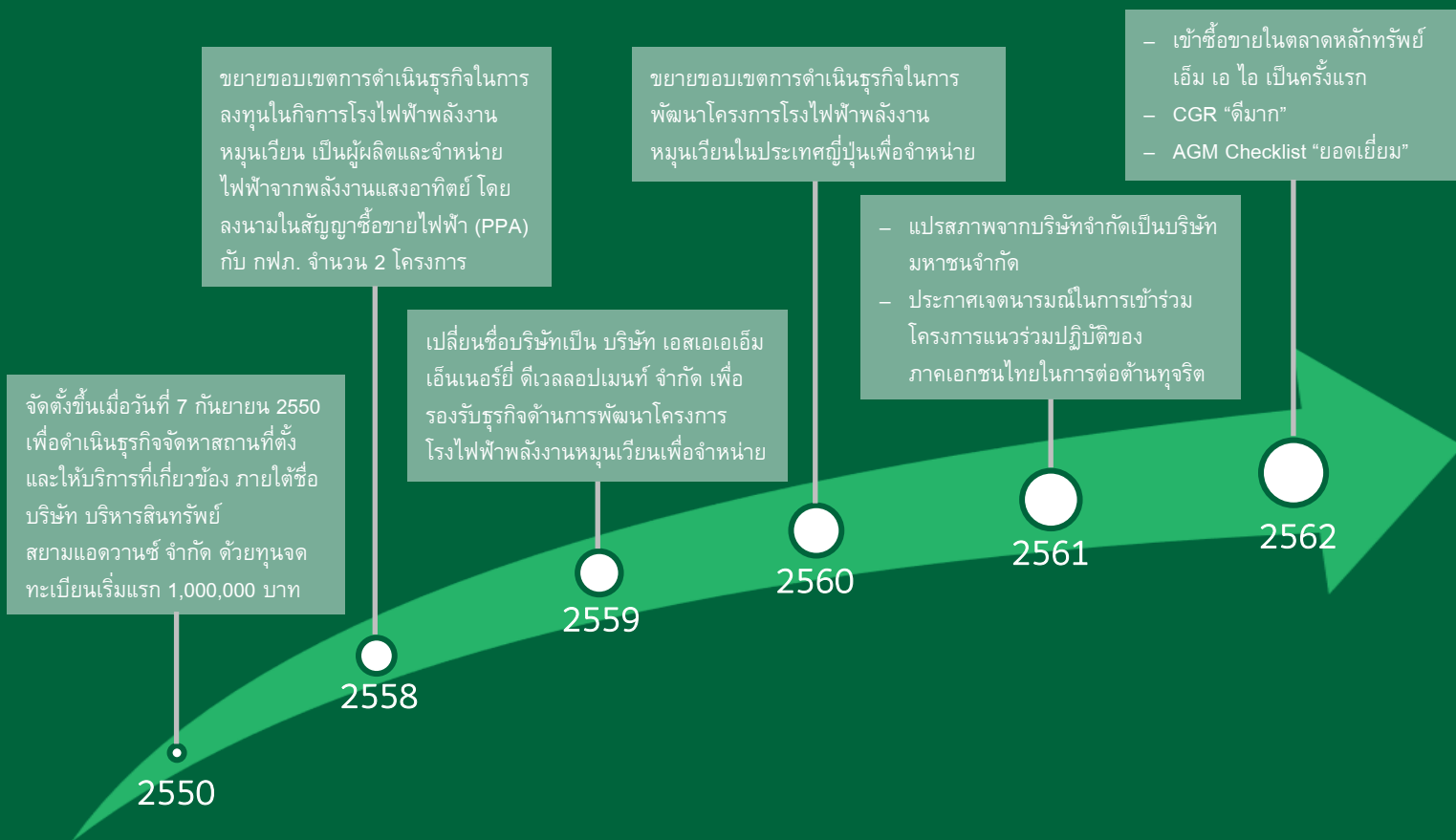
# OPPORTUNITY DAY

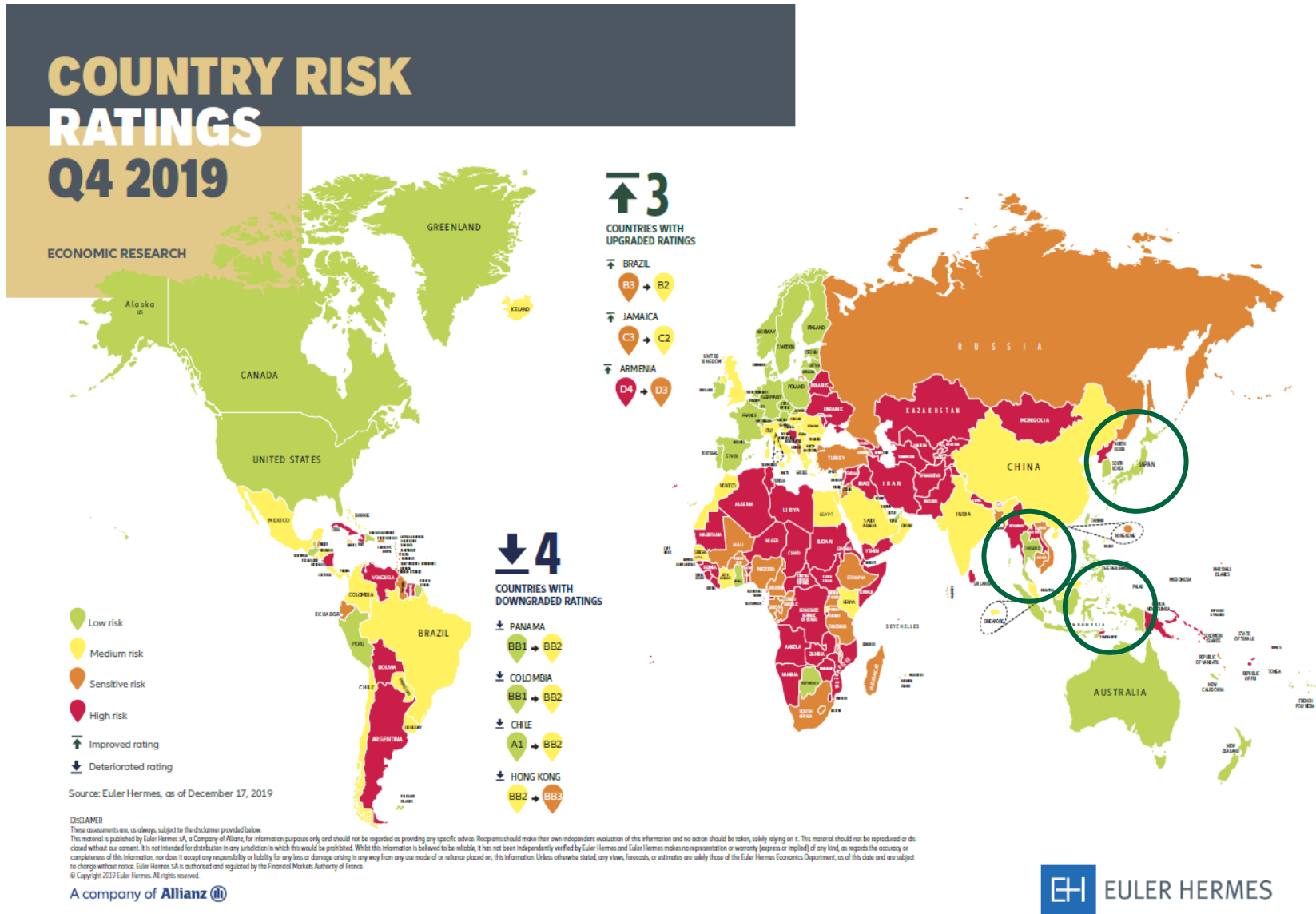
## การนำเสนอข้อมูลประจำปี 2562



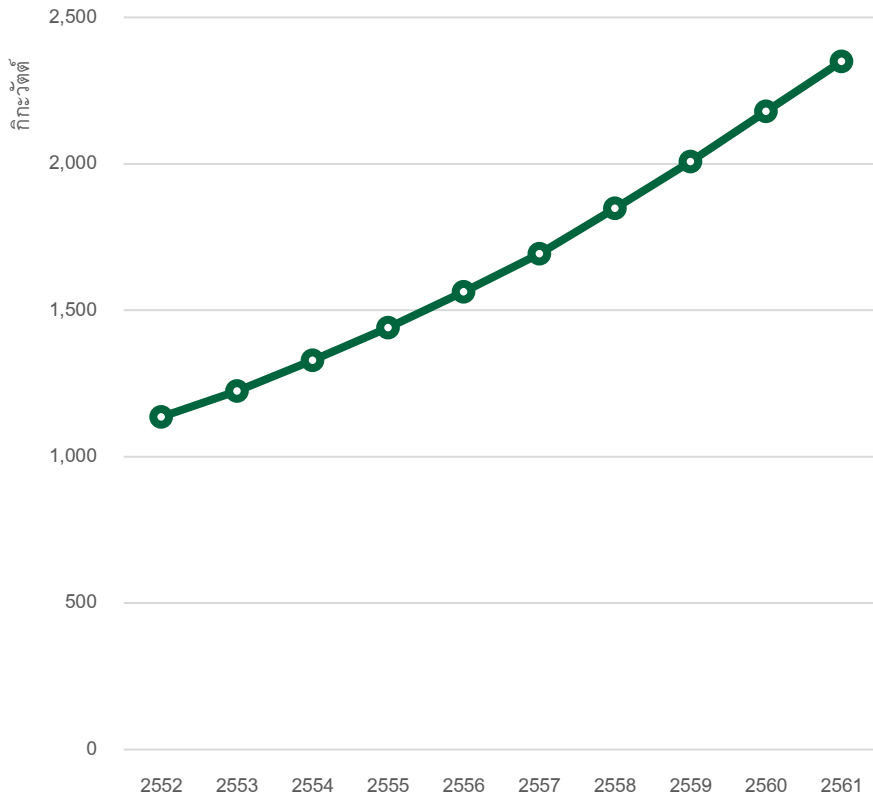


บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) หรือ เอสเอเอเอ็ม (“SAAM”) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย จัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการ และลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

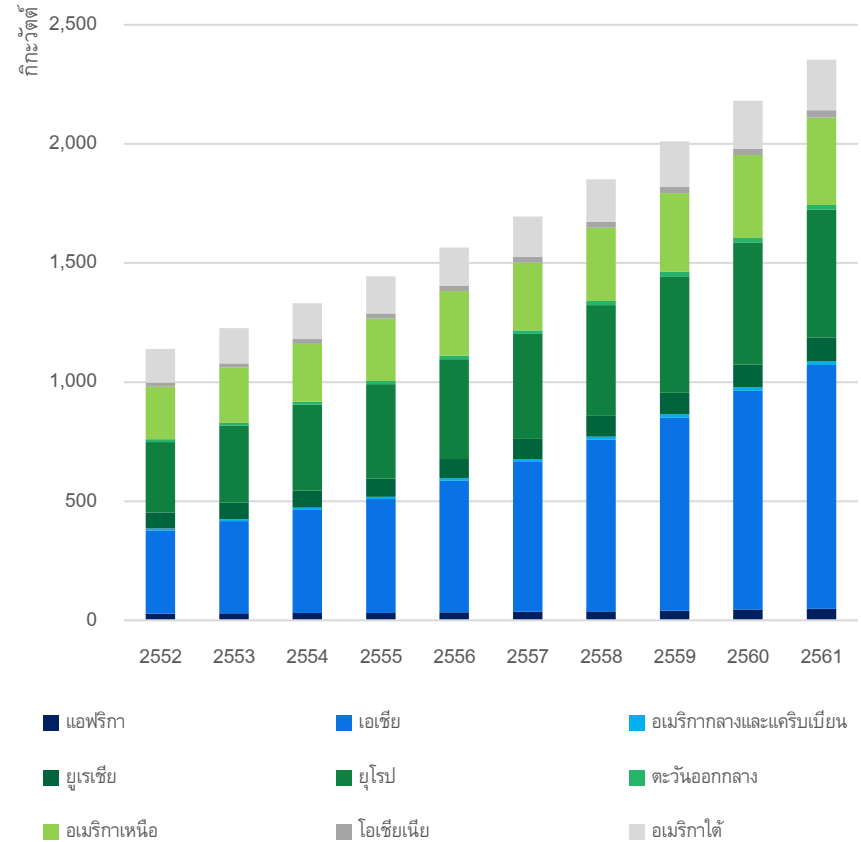




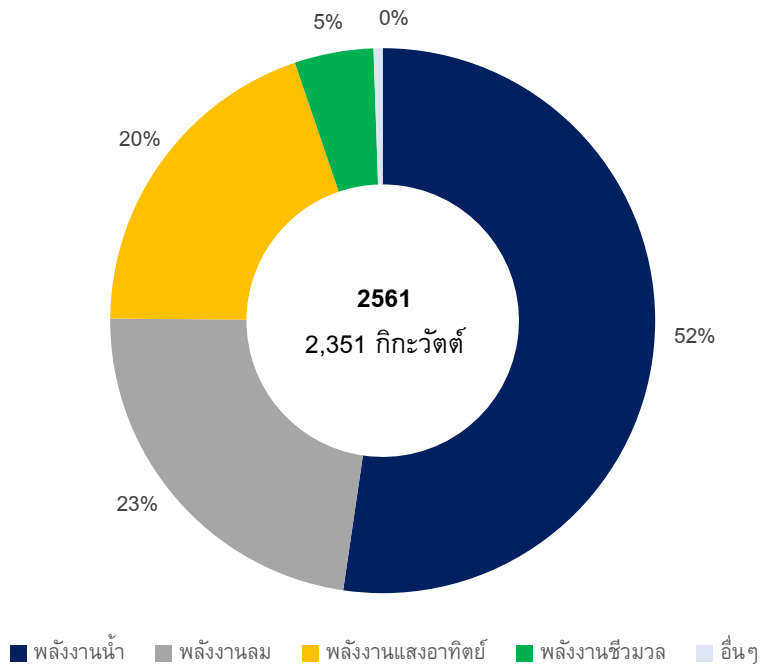
### ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก



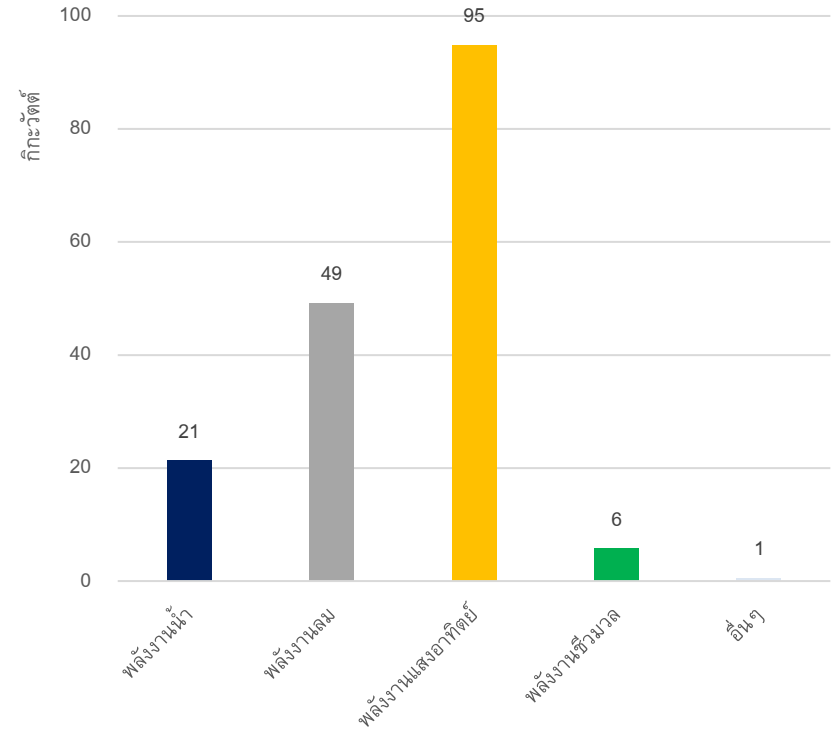
### ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามภูมิภาค



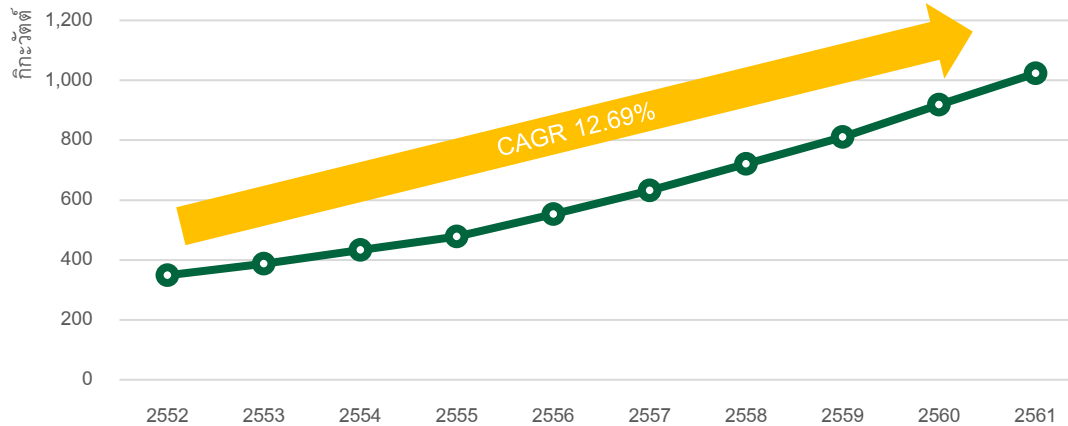
ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน  
ตามประเภทพลังงาน



ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น  
ในปี 2561 ตามประเภทพลังงาน

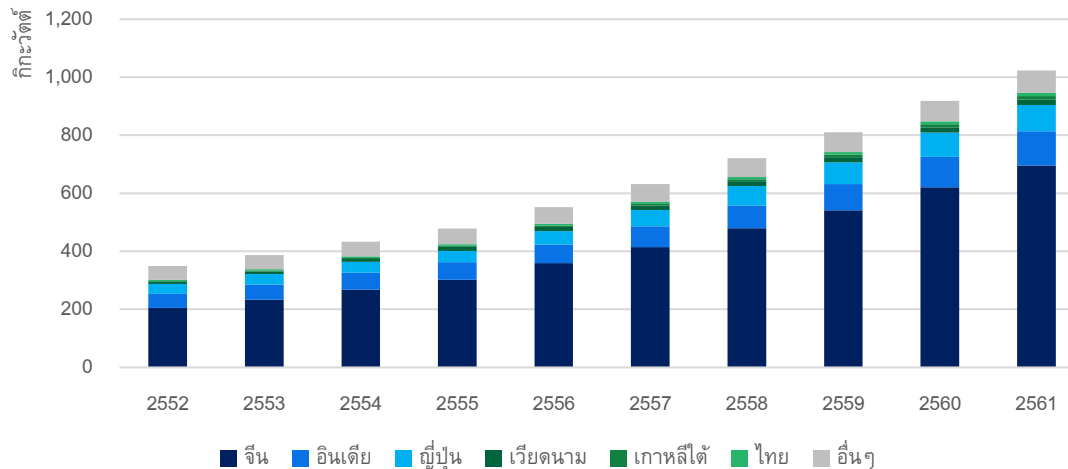


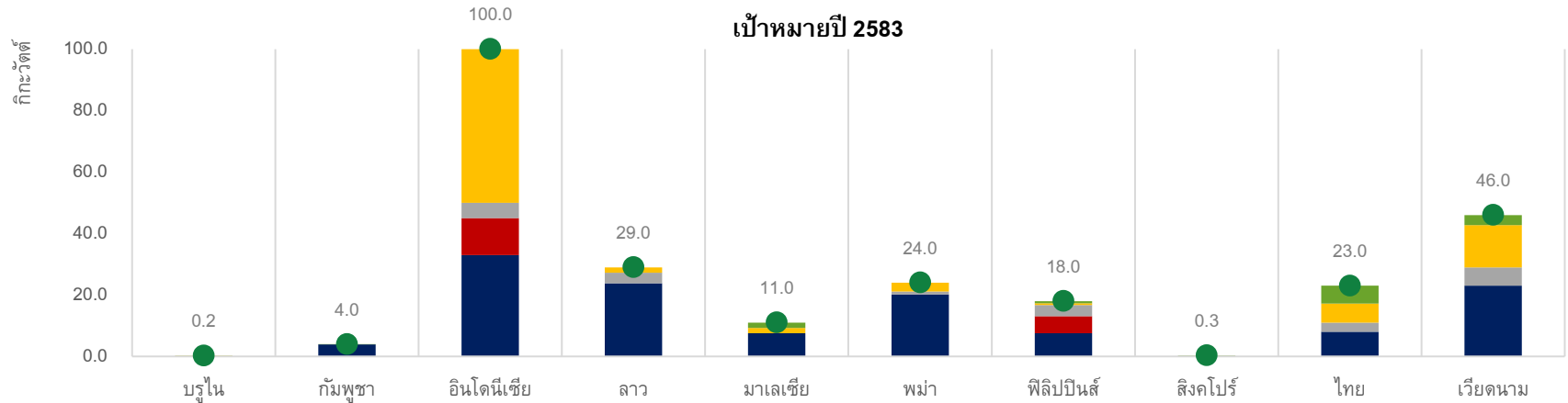
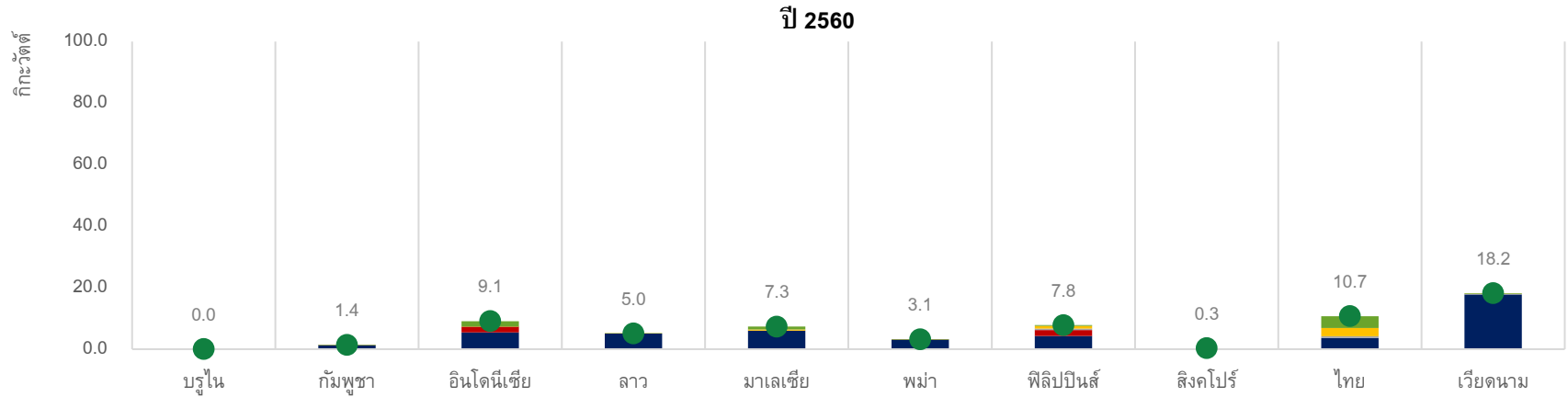
ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย  
ในปี 2552-2561



เอเชีย	
กำลังการผลิต	1,024 กิกะวัตต์
สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก	43.54%
อัตราการเติบโต	11.42%

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย  
ในปี 2552-2561 แบ่งตามประเทศ





พลังงานน้ำ



พลังงานความร้อนใต้พิภพ



พลังงานลม



พลังงานแสงอาทิตย์

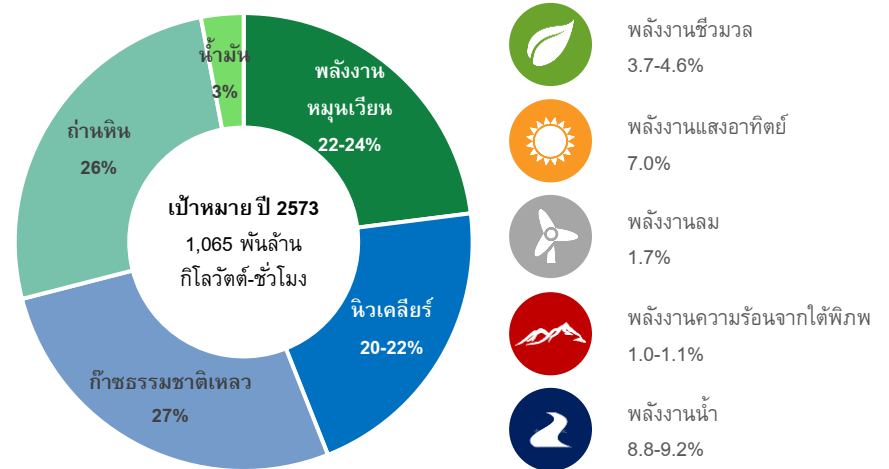
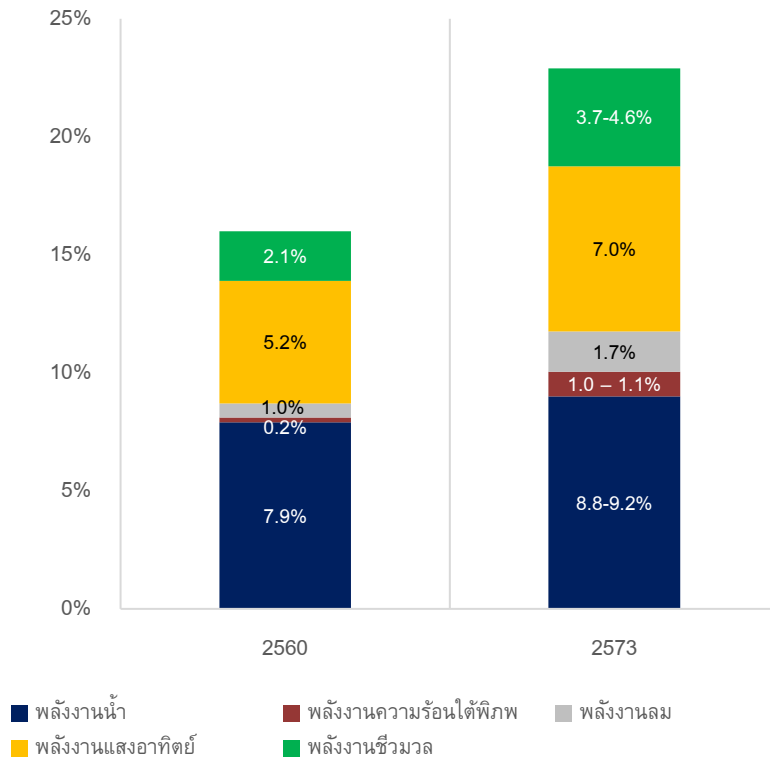


พลังงานชีวมวล






หมายเหตุ : ตัวเลขเป้าหมายในปี 2583 บนสมมติฐานว่านโยบายล่าสุดเกี่ยวกับแผนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถบรรลุตามที่กำหนดเป้าหมาย

ที่มา: ASEAN Center for Energy (ACE)

## สถานะและเป้าหมาย สัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน





	2560	Room for Growth	2573
 พลังงานชีวมวล	2.1%	<b>+ 98%</b>	3.7% - 4.6%
 พลังงานแสงอาทิตย์	5.2%	<b>+ 35%</b>	7.0%
 พลังงานลม	0.6%	<b>+ 183%</b>	1.7%
 พลังงานความร้อนจากใต้พิภพ	0.2%	<b>+ 400%</b>	1.0%
 พลังงานน้ำ	7.9%	<b>+ 14%</b>	9.0%

เมื่อเปรียบเทียบเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2573 กับสถานะการผลิตไฟฟ้าในปี 2560 พบว่าสถานะในปี 2560 ของพลังงานน้ำ เทียบเท่าร้อยละ 88 ของเป้าหมาย ในขณะที่พลังงานลมเทียบเท่าร้อยละ 35 พลังงานแสงอาทิตย์เทียบเท่าร้อยละ 74 พลังงานชีวมวลเทียบเท่าร้อยละ 51 และพลังงานความร้อนใต้พิภพเทียบเท่าร้อยละ 20

## งบการเงินรวม

**71.81 ล้านบาท**  
รายได้จากการดำเนินงาน **+ 0.41%**  
YoY

**73.33 ล้านบาท**  
รายได้รวม **+ 2.22%**  
YoY

**25.90 ล้านบาท**  
EBIT **+ 9.04%**  
YoY

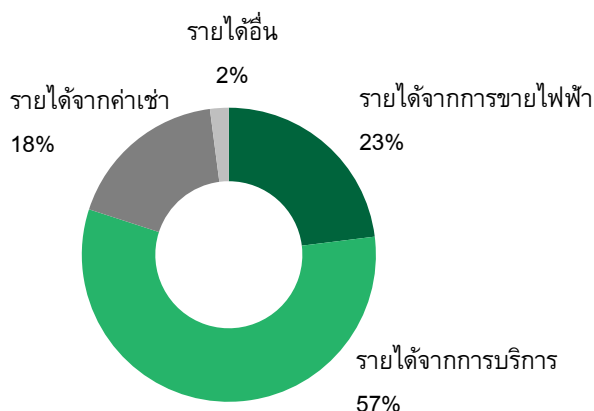
## งบการเงินเฉพาะกิจการ

**11.95 ล้านบาท**  
รายได้จากการดำเนินงาน **+ 5.18%**  
YoY

**34.33 ล้านบาท**  
รายได้รวม **- 8.00%**  
YoY

**12.06 ล้านบาท**  
EBIT **- 9.13%**  
YoY

## สัดส่วนรายได้



## การกำกับดูแลกิจการที่ดี

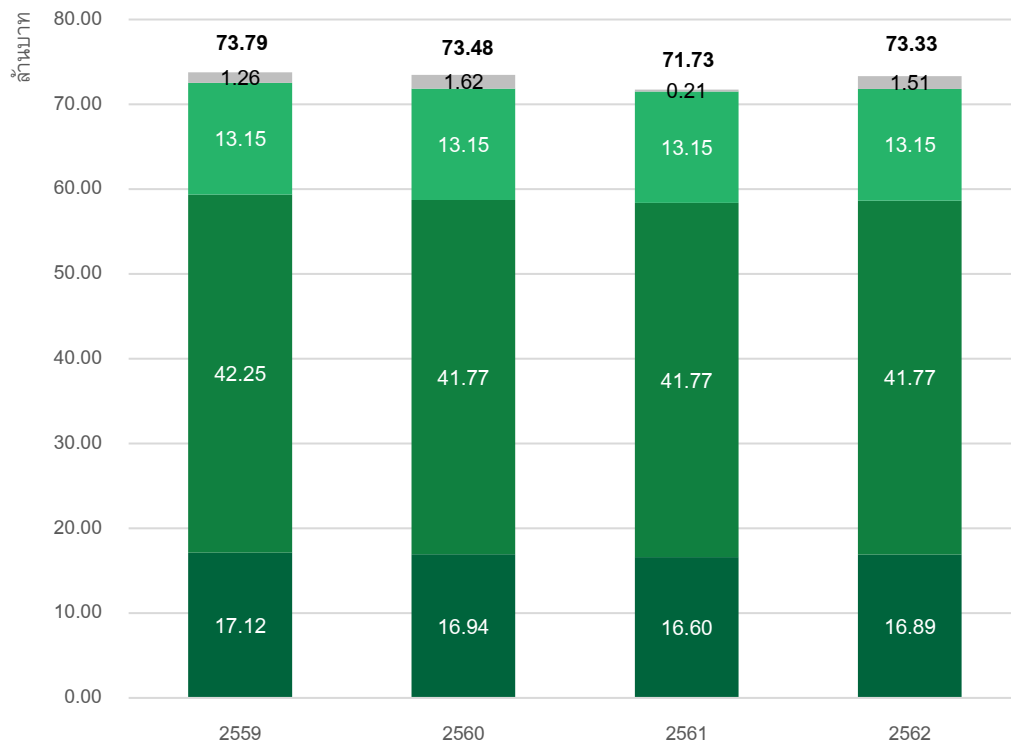
**CGR 2562**  
“Very Good”



**AGM Checklist 2562**  
“Excellent”



## โครงสร้างรายได้



- รายได้จากการขาย จากธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
- รายได้จากการบริการ จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
- รายได้จากค่าเช่า จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
- รายได้อื่น

รายได้จากการขาย จากธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.0 ของรายได้รวมในปี 2562 มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งดำเนินการภายใต้บริษัทย่อย จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิต 2.0 เมกะวัตต์ โดยรายได้จากการขายสำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น 0.3 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 1.8 จากปี 2561 ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณแสงที่เพิ่มขึ้น

รายได้จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน แบ่งออกเป็นรายได้จากการบริการ และรายได้จากค่าเช่า ซึ่งเป็นรายได้ประจำ โดยรายได้จากการบริการคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.0 ของรายได้รวมในปี 2562 และรายได้จากค่าเช่าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.9 ของรายได้รวมในปี 2562 ซึ่งรายได้จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เป็นรายได้ที่มีการคิดค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญา 20 - 25 ปี จากการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยภายใต้สัญญาระยะยาว จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่กว่า 750 ไร่ ซึ่งยังคงเหลือรับรู้รายได้จากธุรกิจดังกล่าวอีกประมาณร้อยละ 75

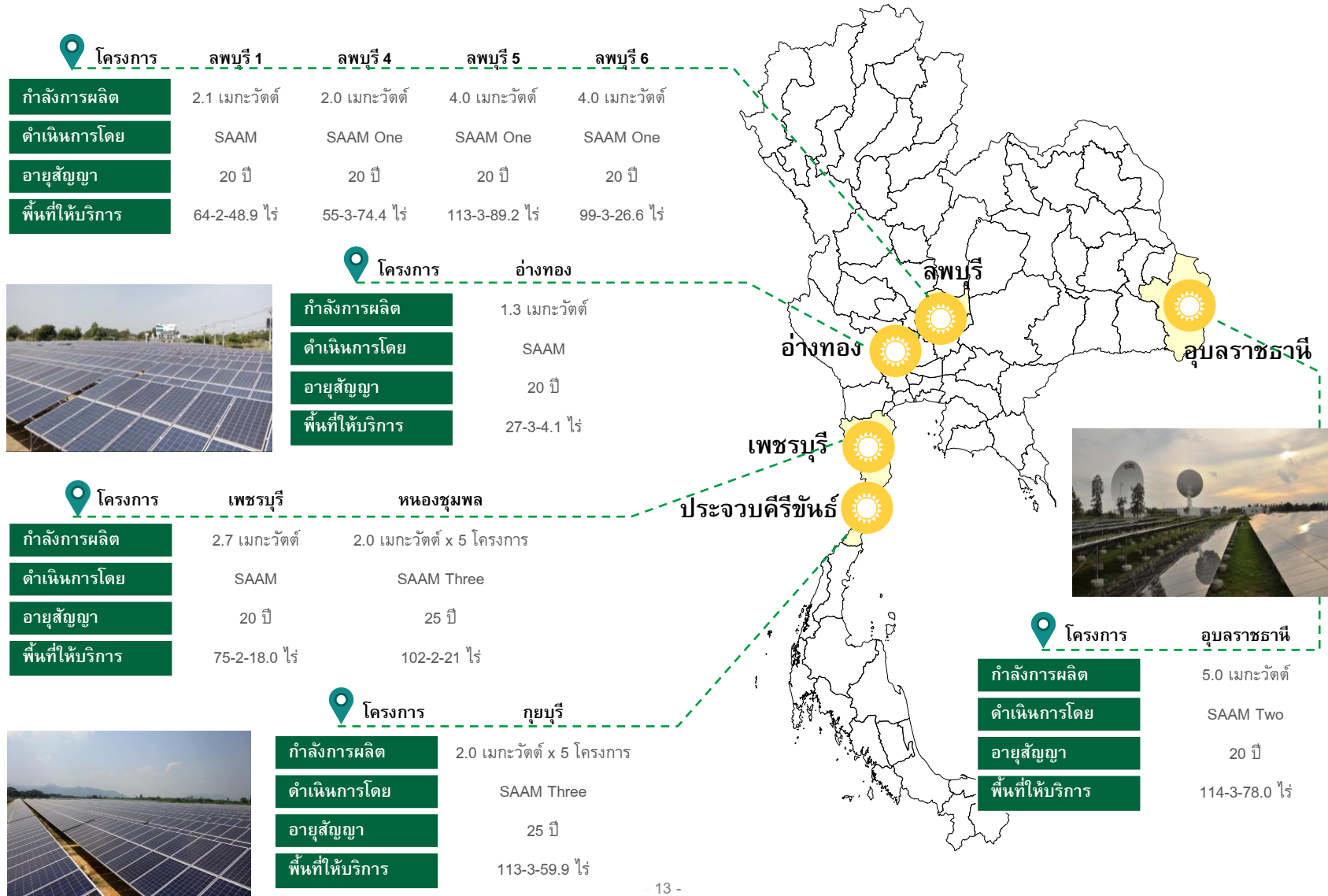
รายได้อื่น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.1 ของรายได้รวมในปี 2562 ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และรายได้ค่าที่ปรึกษา ทั้งนี้ รายได้อื่นในปี 2562 เพิ่มขึ้น 1.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 610.9 จากปี 2561 เนื่องจากมีรายได้ดอกเบี้ยรับเงินฝากประจำสถาบันการเงิน ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจหลักของบริษัทฯ

## ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่รวมกว่า 750 ไร่

ลำดับ	ดำเนินการโดย	โครงการ	ที่ตั้งโครงการ (จังหวัด)	พื้นที่โครงการ (ไร่-งาน-ตารางวา)	ขนาดกำลังผลิต ตามสัญญา (เมกะวัตต์)	ประเภท สัญญากับ ลูกค้า	อายุสัญญา
1	SAAM (เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์)	โครงการอ่างทอง	อ่างทอง	27-3-4.1	1.3	สัญญาร่วมลงทุน	20 ปี สิ้นสุด 10 ก.พ. 2572
2		โครงการเพชรบุรี	เพชรบุรี	75-2-18.0	2.7		20 ปี สิ้นสุด 9 ก.พ. 2572
3		โครงการลพบุรี 1	ลพบุรี	64-2-48.9	2.1		20 ปี สิ้นสุด 24 พ.ค. 2573
4	SAAM One (เอสเอเอเอ็ม วัน)	โครงการลพบุรี 4	ลพบุรี	55-3-74.4	2.0		20 ปี สิ้นสุด 3 เม.ย. 2575
5		โครงการลพบุรี 5	ลพบุรี	113-3-89.2	4.0		20 ปี สิ้นสุด 4 ต.ค. 2574
6		โครงการลพบุรี 6	ลพบุรี	99-3-26.6	4.0		20 ปี สิ้นสุด 21 ก.พ. 2576
7	SAAM Two (เอสเอเอเอ็ม ทู)	โครงการอุบล	อุบลราชธานี	114-3-78.0	5.0		
8	SAAM Three (เอสเอเอเอ็ม ทรี)	โครงการ BSP-4	เพชรบุรี	25-0-97.0	2.0	สัญญาความร่วมมือ	25 ปี สิ้นสุด 29 ธ.ค. 2583
9		โครงการ BSP-5	เพชรบุรี	19-0-11.0	2.0		
10		โครงการ BSP-6	เพชรบุรี	19-1-35.0	2.0		
11		โครงการ BSP-7 (1)	เพชรบุรี	19-3-58.0	2.0		
12		โครงการ BSP-7 (2)	เพชรบุรี	19-0-20.0	2.0		
13		โครงการ AOSP (3)	ประจวบคีรีขันธ์	20-0-88.5	2.0		
14		โครงการ SPV-1 (1)	ประจวบคีรีขันธ์	18-0-50.8	2.0		
15		โครงการ SPV-1 (2)	ประจวบคีรีขันธ์	18-0-93.8	2.0		
16		โครงการ SPV-1 (3)	ประจวบคีรีขันธ์	20-0-54.0	2.0		
17		โครงการ SPV-2	ประจวบคีรีขันธ์	19-0-1.3	2.0		

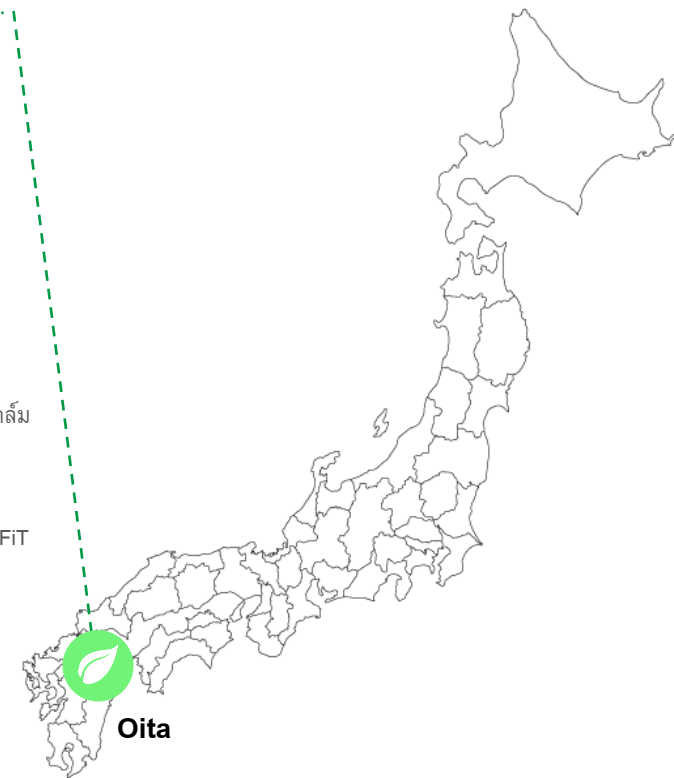
## ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน



## ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่นเพื่อส่งมอบให้กับลูกค้า ทั้งนี้ ยังไม่มีการรับรู้รายได้จากธุรกิจดังกล่าวในปี 2562

	SAAM Oita 01 Biomass	SAAM Oita 02 Biomass
ที่ตั้ง	เมือง Oita, จังหวัด Oita	เมือง Oita, จังหวัด Oita
กำลังการผลิตติดตั้ง	19.90 เมกะวัตต์	19.90 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Kyushu Electric Power	Kyushu Electric Power
ภายใต้สัญญา	FiT 24 เชน ระยะเวลา 20 ปี	FiT 24 เชน ระยะเวลา 20 ปี
พลังงาน	ชีวมวล	ชีวมวล
เชื้อเพลิง	เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดและกะลาปาล์ม	เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดและกะลาปาล์ม
พื้นที่	ประมาณ 70,000 ตารางเมตร	ประมาณ 70,000 ตารางเมตร
สถานะโครงการ	ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT	ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT
อนุมัติให้เชื่อมต่อบริษัทไฟฟ้าแรงสูง	09 กุมภาพันธ์ 2561	09 กุมภาพันธ์ 2561
อนุมัติใบสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT	27 มีนาคม 2561	27 มีนาคม 2561



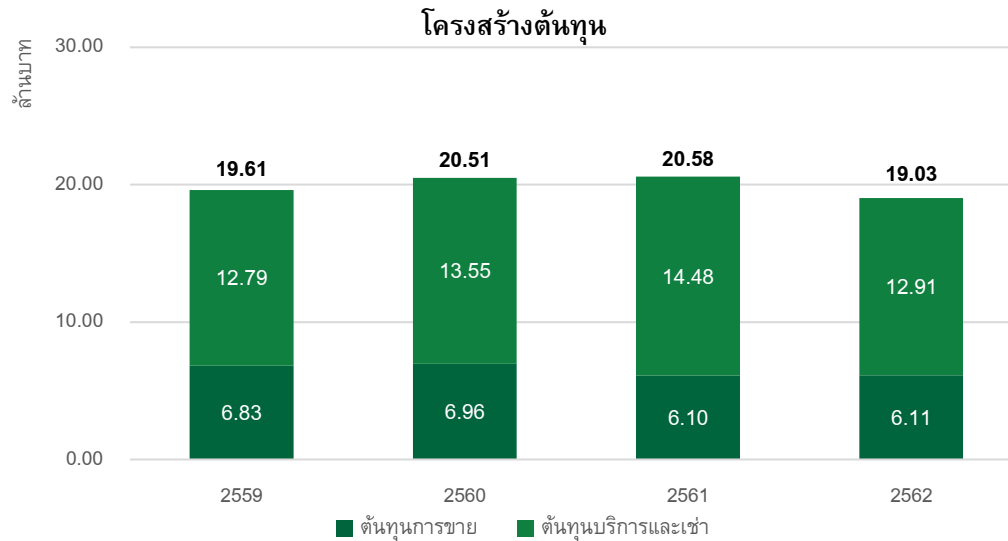
นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มเติม ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ พัฒนาโครงการผ่านบริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SAAM Japan Energy GK ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 6 บริษัท ได้แก่ BMP-1 BMP-2 BMP-5 BMP-6 BMP-7 และ BMP-8 โดยบริษัทฯ ได้ตั้งเป้าหมายที่จะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายรวมทั้งสิ้น 100 เมกะวัตต์ ภายในปี 2563

## ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

โครงการ	เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน
กำลังการผลิต	2.0 เมกะวัตต์
ภายใต้ใบอนุญาต	FIT 5.66 บาท ระยะเวลา 25 ปี
ที่ตั้ง	จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
สถานะ	เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ 30 ธันวาคม 2558
พื้นที่	24-0-87.0 ไร่

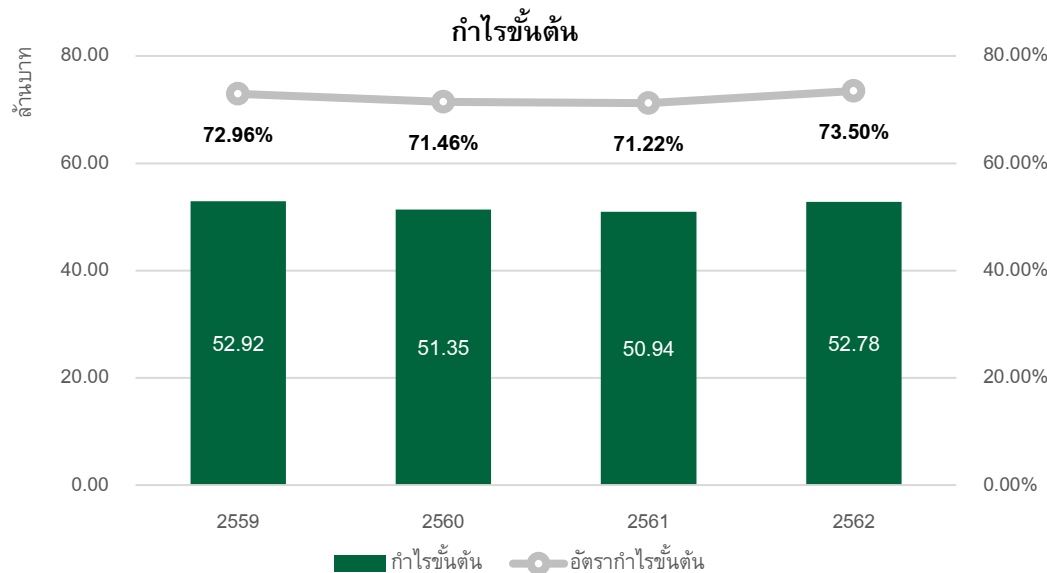


รายละเอียด	ช่วงเวลา		
	1 มกราคม 2560 – 31 ธันวาคม 2560 (12 เดือน)	1 มกราคม 2561 – 31 ธันวาคม 2561 (12 เดือน)	1 มกราคม 2562 – 31 ธันวาคม 2562 (12 เดือน)
จำนวนวันที่ผลิตไฟฟ้า (วัน)	365	365	365
ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) แบ่งเป็น			
1) ปริมาณไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	3,191,520	3,062,260	3,155,480
2) ปริมาณไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2,803,200	2,803,200	2,803,200
	388,320	259,060	352,280
ประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง (Actual Performance Ratio) (ร้อยละ)	78.06	75.44	73.35
ประสิทธิภาพขั้นต่ำของระบบผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการรับประกัน (Performance Ratio Warranty) (ร้อยละ)	74.20	-	-



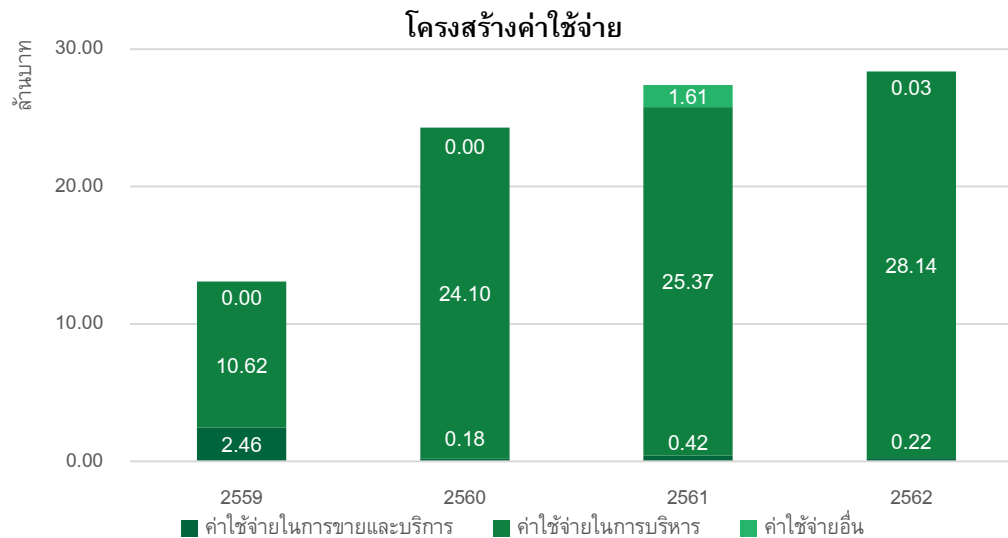
**ต้นทุนการขาย** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.1 ของต้นทุนรวม หรือร้อยละ 8.3 ของรายได้รวมในปี 2562 ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลักที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM-SP1 ซึ่งได้แก่ ค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายอื่นๆ โดยต้นทุนการขายสำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น 0.01 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 0.2 จากปี 2561

**ต้นทุนบริการและเช่า** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67.9 ของต้นทุนรวม หรือร้อยละ 17.6 ของรายได้รวมในปี 2562 ประกอบด้วยต้นทุนค่าบริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาด ทรัพย์สินบริเวณโครงการ ค่าเช่าที่ดินสำหรับการให้บริการจัดหาสถานที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM SAAM-1 SAAM-2 และ SAAM-3 และ ค่าเสื่อมราคาของสิ่งปลูกสร้างบนพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าและเครื่องมือที่เกี่ยวข้อง โดยต้นทุนบริการและเช่าสำหรับปี 2562 ลดลง 1.6 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 10.8 จากปี 2561 เนื่องจากต้นทุนบริการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศลดลง

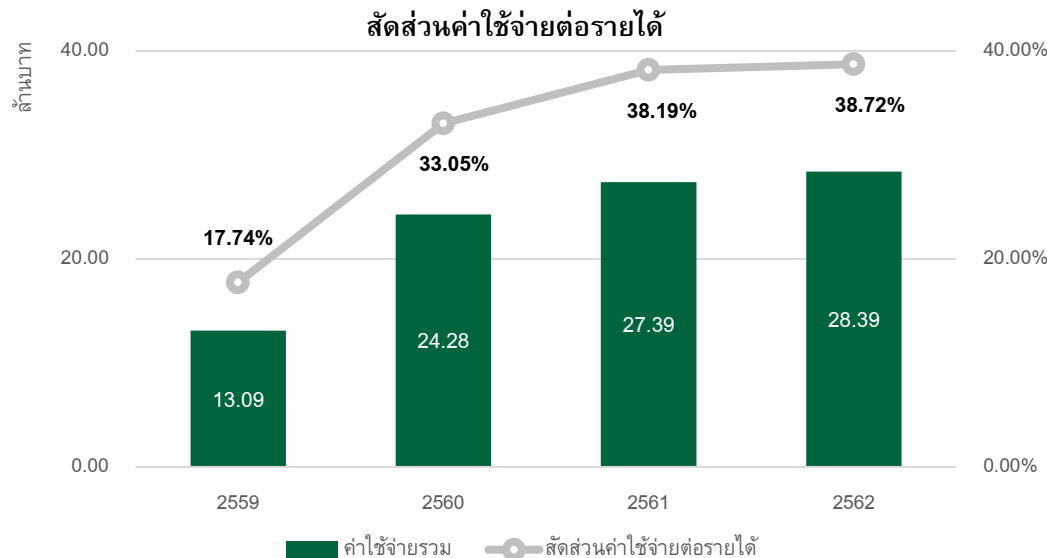


**กำไรขั้นต้น** ในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้น 52.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นที่ ร้อยละ 73.5 เพิ่มขึ้น 1.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3.6 จากปี 2561





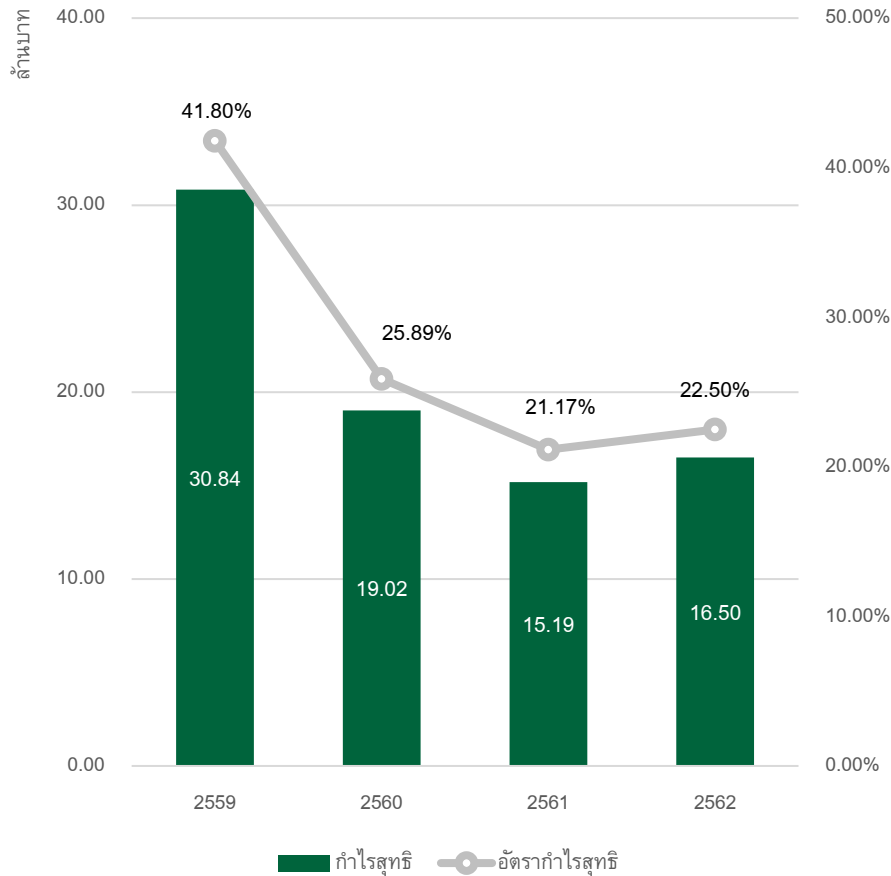
**ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 ของค่าใช้จ่ายรวม หรือร้อยละ 0.3 ของรายได้รวมในปี 2562 ประกอบด้วย ค่าเหนื่อยหน้าในการติดต่อ จัดหาที่ดิน ประสานงาน โครงการสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ที่กลุ่มบริษัท ให้บริการแก่ลูกค้า และค่าใช้จ่ายในการรับรองลูกค้าเพื่อการสนับสนุนการขายโครงการที่พัฒนาในต่างประเทศ โดยค่าใช้จ่ายในการขายและบริการสำหรับปี 2562 ลดลง 0.2 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 47.2 จากปี 2561



**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.1 ของค่าใช้จ่ายรวม หรือร้อยละ 38.4 ของรายได้รวมในปี 2562 ประกอบด้วย เงินเดือน ผลประโยชน์ของพนักงานและผู้บริหาร ค่าเช่าสำนักงาน ค่าเดินทาง และค่าบริการวิชาชีพ เป็นต้น โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น 2.8 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 10.9 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการประมาณการค่าเผื่อการต่อจ่ายของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างของบริษัท เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ ทุ จำกัด จำนวน 4.6 ล้านบาท

**ค่าใช้จ่ายอื่น** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 ของค่าใช้จ่ายรวม หรือร้อยละ 0.0 ของรายได้รวมในปี 2562 ประกอบด้วยค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ ลดลง 1.6 ล้านบาท หรือคิดอัตราเป็นร้อยละ 98.1 จากปี 2561

## กำไรสุทธิและการจ่ายเงินปันผล



	2559	2560	2561	2562
เงินปันผลต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.0300	0.0175	0.1049	0.0750 <sup>2</sup>
คิดเป็นจำนวนรวม (ล้านบาท)	6.60	3.85	25.08	22.50 <sup>2</sup>
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว <sup>1</sup> (ล้านหุ้น)	220.00	220.00	300.00	300.00
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	21.40	20.24	165.16 <sup>3</sup>	136.35 <sup>4</sup>
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	9.77	6.19	4.06	3.90
อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	22.89	12.41	6.64	5.62

หมายเหตุ:

<sup>1</sup> จำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว ที่มูลค่าที่ตราไว้ 0.50 บาทต่อหุ้น เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ

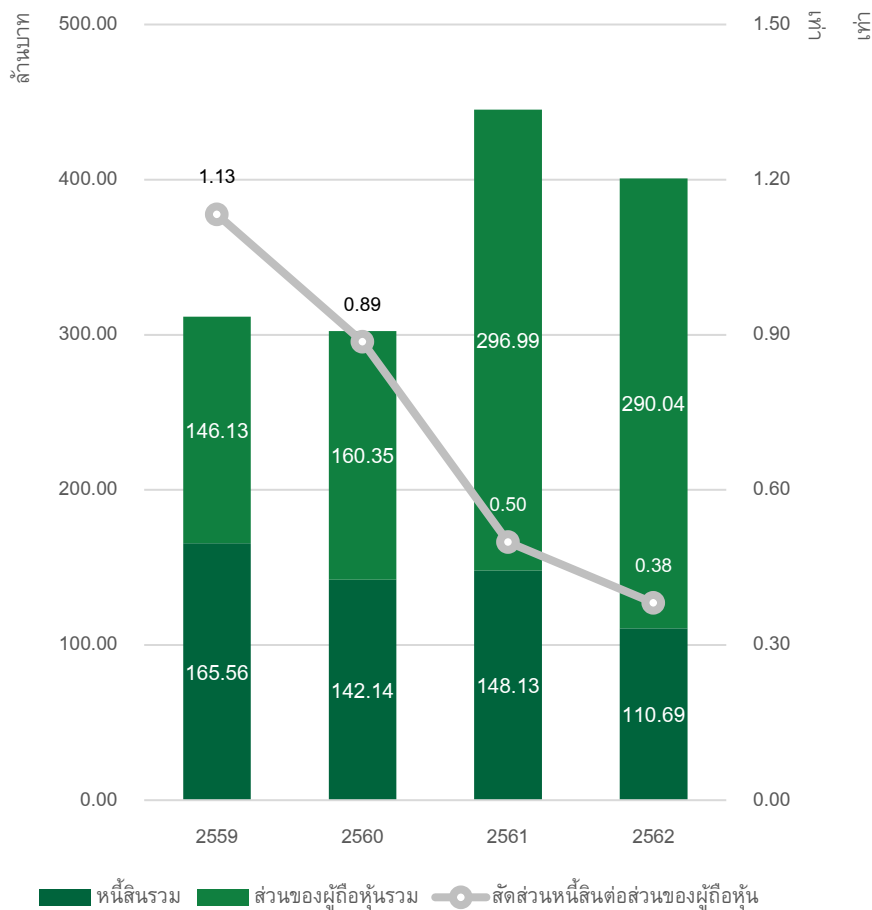
<sup>2</sup> รวมการเสนอจ่ายเงินปันผลอัตรา 0.0250 บาทต่อหุ้น รวม 7.50 ล้านบาท ซึ่งจะนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 ที่จะจัดขึ้นในวันที่ 24 เมษายน 2563 พิจารณานุมัติ

<sup>3</sup> ในปี 2561 มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานและกำไรสะสม โดยหากคำนวณอัตรากำไรสุทธิจากผลการดำเนินงานเพียงอย่างเดียว จะอยู่ที่ร้อยละ 69.67

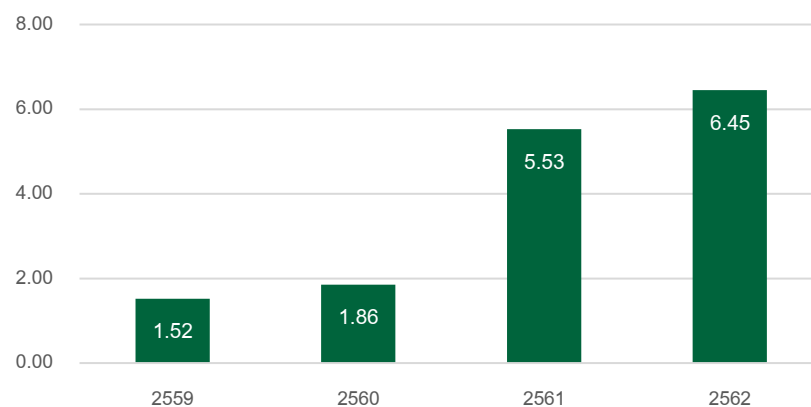
<sup>4</sup> ในปี 2562 มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานและกำไรสะสม โดยหากคำนวณอัตรากำไรสุทธิจากผลการดำเนินงานเพียงอย่างเดียว จะอยู่ที่ร้อยละ 69.09

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยและหลังหักสำรองทุกประเภทตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ อาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลในอัตราที่เปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นได้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการใช้เงินทุนหมุนเวียน แผนการขยายธุรกิจในอนาคต

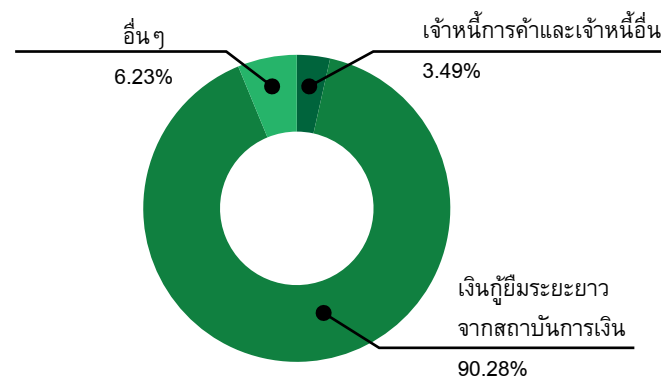
## ฐานะทางการเงิน



## อัตราส่วนสภาพคล่อง



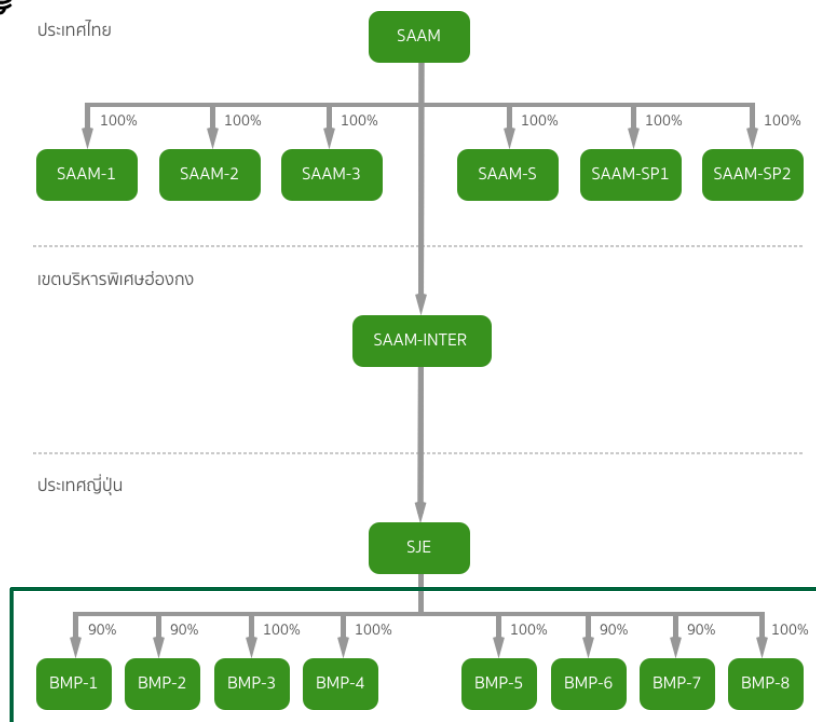
## โครงสร้างหนี้สิน



- 1 พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายอีก 60 เมกะวัตต์ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย จำนวนรวมทั้งสิ้น 100 เมกะวัตต์ ภายในปี 2563



## โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 50 เมกะวัตต์



## โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศอื่นๆ จำนวน 10 เมกะวัตต์

## 2 พัฒนาและส่งมอบโครงการ SAAM Oita 01 Biomass Power และ SAAM Oita 02 Biomass Power ให้กับลูกค้า



กลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาเพื่อกำหนดกรอบข้อตกลงในการพัฒนาและส่งมอบโครงการกับลูกค้าแล้ว จำนวน 1 โครงการ

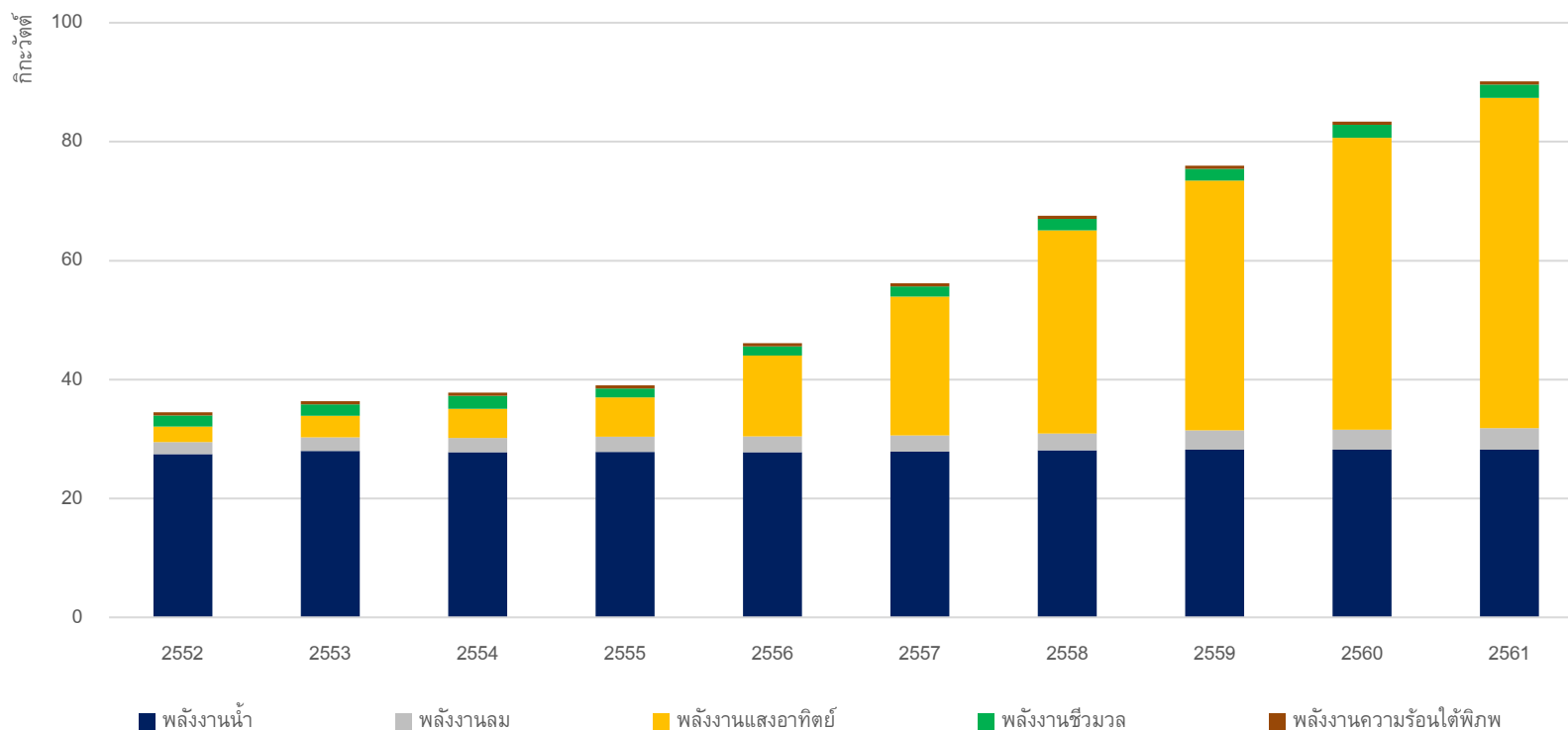
					
จัดหาสถานที่ตั้งโครงการ	การขอสนับสนุนค่าไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	อนุมัติ FIT	อนุมัติใบอนุญาตในการก่อสร้าง	การพิจารณาอนุมัติหนังสือแจ้งผลวงเงินสินเชื่อ	ส่งมอบโครงการ
แล้วเสร็จ	แล้วเสร็จ	แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	



กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างเจรจากับลูกค้าเป้าหมายรายอื่น ๆ เพิ่มเติม โดยมุ่งเน้นการจำหน่ายโครงการ ณ สถานะปัจจุบัน

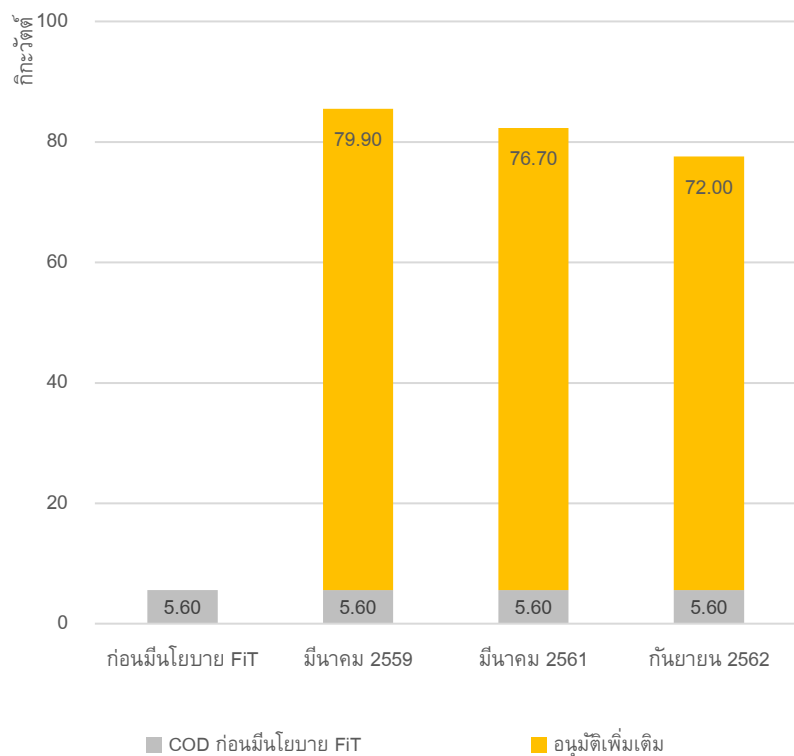
## 3 ศึกษาเพื่อเข้าลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน  
ในประเทศไทยปีแบ่งตามประเภท

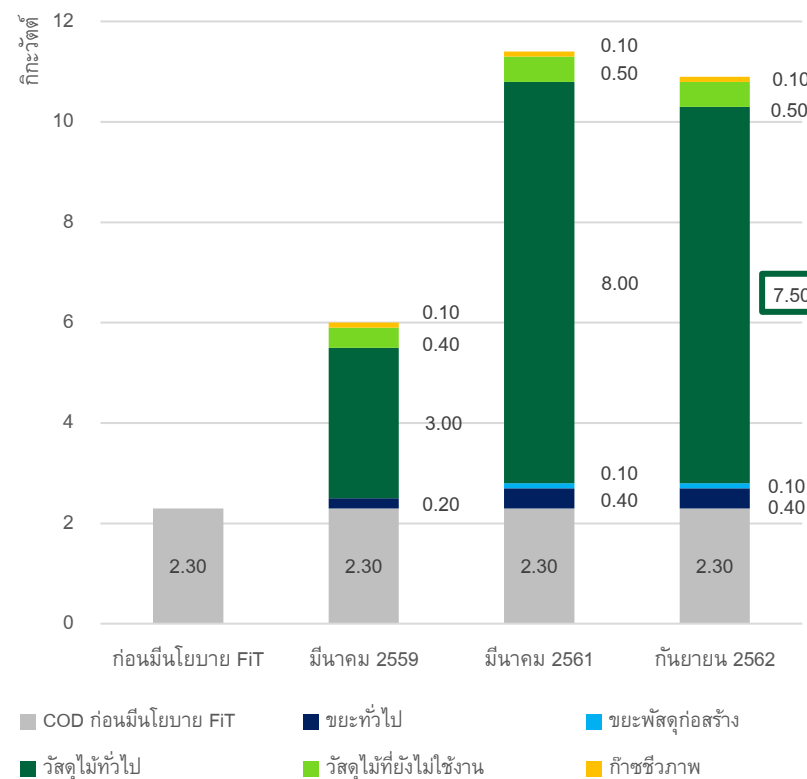


## 3 ศึกษาเพื่อเข้าลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์  
ซึ่งได้รับอนุมัติในประเทศญี่ปุ่น



ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล  
ซึ่งได้รับอนุมัติในประเทศญี่ปุ่น



## 3 ศึกษาเพื่อเข้าลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน



โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ขนาด 1 เมกะวัตต์  
มีความต้องการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด  
6,000 ตัน ต่อเมกะวัตต์ ต่อปี

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าอนุมัติเพิ่ม

**7.5 กิกะวัตต์**

เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด

**45 ล้านตันต่อปี**



โรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวล  
อัดเม็ด ไม่สามารถรองรับ  
โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลที่ได้รับ  
อนุมัติเพิ่ม

โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลจะเริ่ม  
ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดในการ  
ดำเนินงาน

ในปี **2566**



ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า  
พลังงานชีวมวลจะต้องลงนามใน

**สัญญาซื้อขาย  
เชื้อเพลิงระยะยาว**

**10 - 15 ปี**

ก่อนเริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้า



## 3 ศึกษาเพื่อเข้าลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ในปี 2561 มีผู้ดำเนินธุรกิจโรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดในประเทศญี่ปุ่นจำนวน **145 แห่ง** ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม **125,000 ตันต่อปี**

ประเทศญี่ปุ่นนำเข้าเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดเป็นหลัก โดยนำเข้าจากประเทศแคนาดาในสัดส่วนร้อยละ 71 ของปริมาณการนำเข้าเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ดทั้งหมดในปี 2560

ประเทศที่ส่งออก	2560	2559	2558	2557
แคนาดา	360,068	260,935	146,150	90,676
เวียดนาม	131,115	62,441	27,440	1,979
มาเลเซีย	7,604	1,418	162	128
จีน	5,592	20,733	57,870	
ไทย	951	451	194	2,682
นอร์เวย์	398			
สหรัฐอเมริกา	316	306	237	563
อินโดนีเซีย	168	425	304	410
เอสโตเนีย	52			
นิวซีแลนด์	45			280
ลัตเวีย	23	46		
สหราชอาณาจักร	21			
<b>รวม</b>	<b>506,353</b>	<b>346,865</b>	<b>232,425</b>	<b>96,745</b>

## 3 ศึกษาเพื่อเข้าลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน



ธุรกิจปลูกไม้พลังงาน

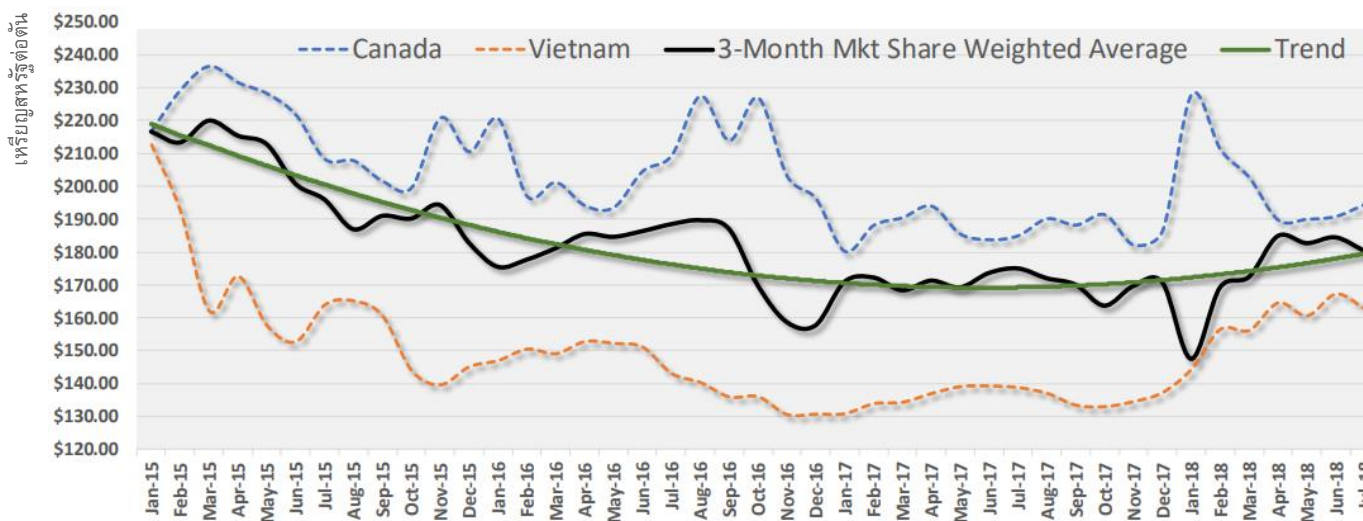


ธุรกิจผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

ทิศทางราคาเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด (CIF) จากประเทศแคนาดาและเวียดนาม นำเข้าไปยังประเทศไทย





บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)  
อาคารเมเจอร์ ทาวเวอร์ ทองหล่อ ห้องเลขที่ 2.2 ชั้นที่ 10  
เลขที่ 141 ซอยสุขุมวิท 63 (เอกมัย) ถนนสุขุมวิท  
แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10110



นักลงทุนสัมพันธ์  
+66 2 096 1936-7 ต่อ 105