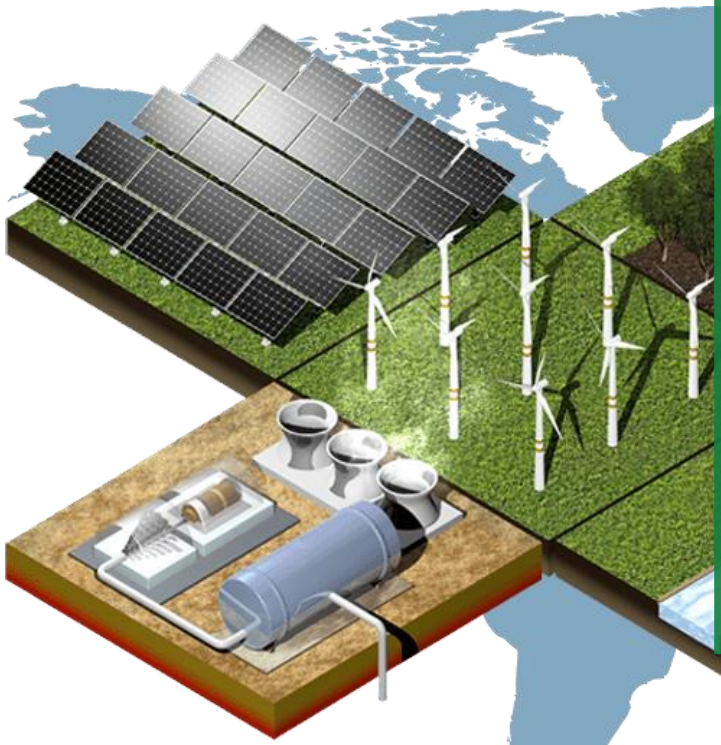


# การนำเสนอข้อมูล
# ผลประกอบการประจำปี 2561
# และ
# ทิศทางการดำเนินงานในปี 2562
# แก่นักวิเคราะห์

1 มีนาคม 2562

# หัวข้อนำเสนอ

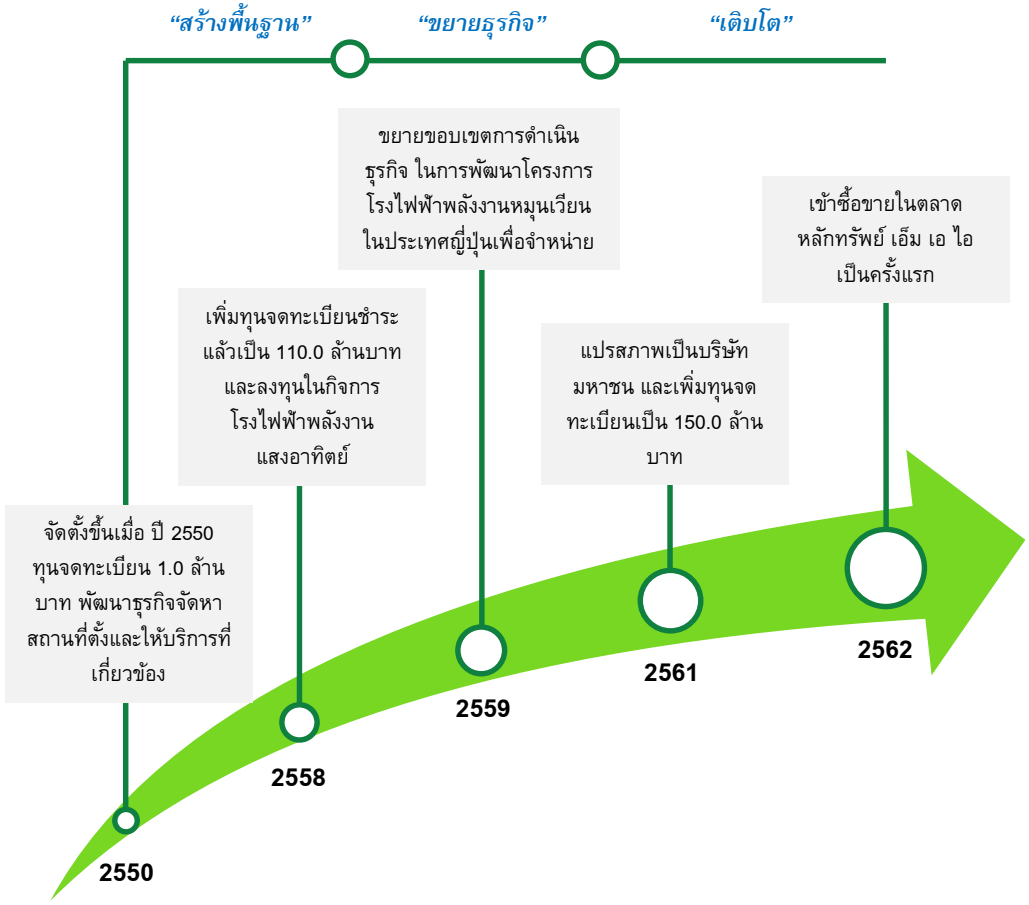
- การประกอบธุรกิจ
- ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน
- สรุปผลการดำเนินงานในปี 2561
- ทิศทางการดำเนินงานในปี 2562

# หัวข้อนำเสนอ

- การประกอบธุรกิจ
- ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน
- สรุปผลการดำเนินงานในปี 2561
- ทิศทางการดำเนินงานในปี 2562

# ลักษณะการประกอบธุรกิจ

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



# ภาพรวมในการประกอบธุรกิจ

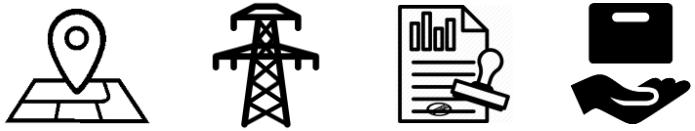
**จำแนกออกเป็น 3 ธุรกิจ ดังนี้**

### ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

เป็นผู้จัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดิน เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการ

### ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

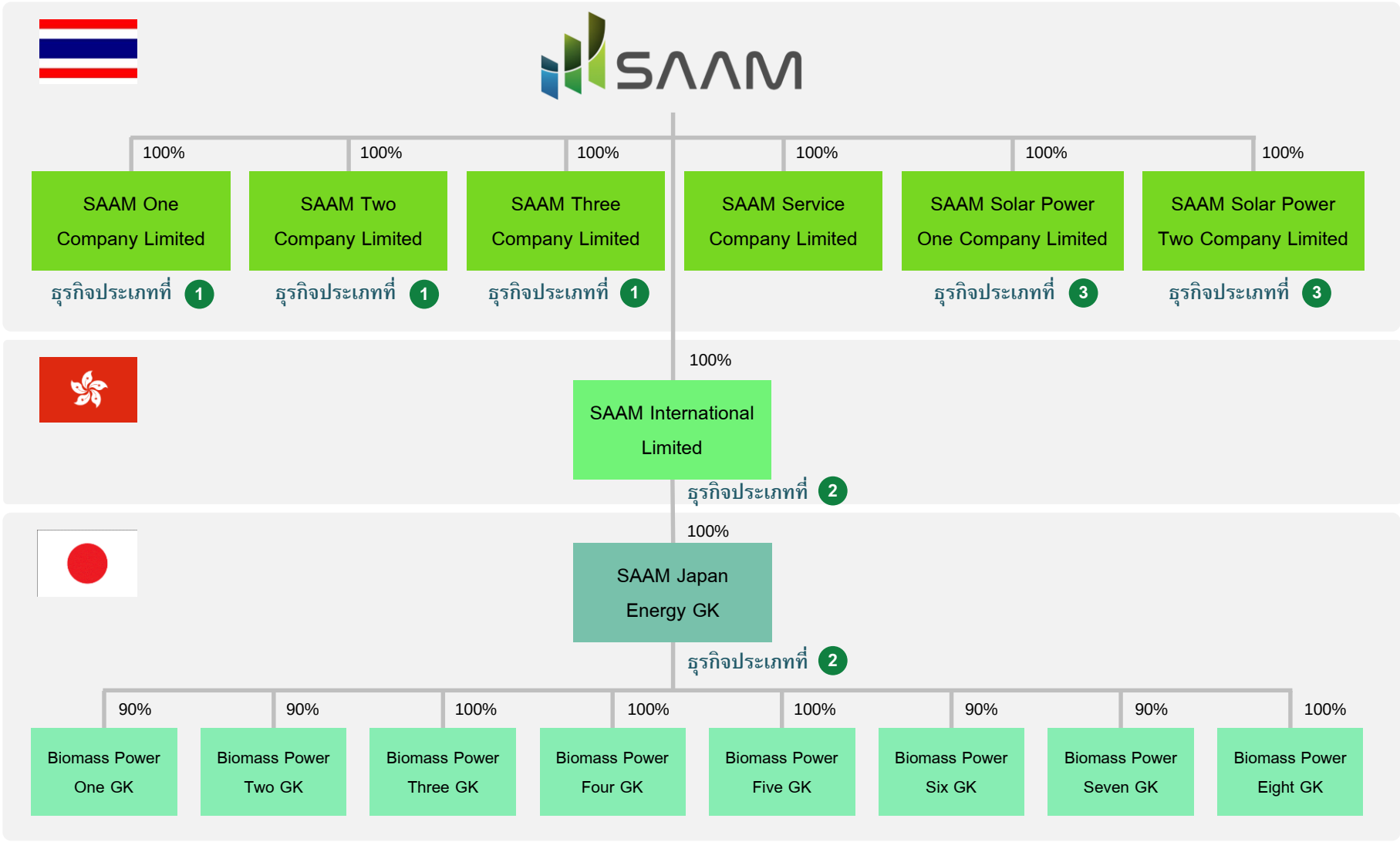
เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย โดยมุ่งเน้นพัฒนาโครงการในประเทศที่มีศักยภาพ ได้แก่ ประเทศญี่ปุ่น และประเทศอื่นในทวีปเอเชีย



### ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

เป็นผู้ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 1 โครงการ

# โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ



# ธุรกิจที่ 1
# ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว **จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่รวมกว่า 750 ไร่**

| ลำดับ | ดำเนินการโดย | โครงการ | ที่ตั้งโครงการ (จังหวัด) | พื้นที่โครงการ (ไร่-งาน-ตารางวา) | ขนาดกำลังผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์) | ประเภทสัญญากับลูกค้า | อายุสัญญา |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **SAAM** (เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์) | 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 | 99-3-26.6 | 4.0 | | 20 ปี สิ้นสุด 4 ต.ค. 2574 |
| 6 | | โครงการลพบุรี 6 | ลพบุรี | 113-3-89.2 | 4.0 | | 20 ปี สิ้นสุด 21 ก.พ. 2576 |
| 7 | **SAAM Two** (เอสเอเอเอ็ม ทู) | โครงการอุบล | อุบลราชธานี | 114-3-78.0 | 5.0 | | 20 ปี สิ้นสุด 19 มี.ค. 2575 |
| 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 | | |

# ธุรกิจที่ 1

## ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

| โครงการ | ลพบุรี 1 | ลพบุรี 4 | ลพบุรี 5 | ลพบุรี 6 |
|---|---|---|---|---|
| กำลังการผลิต | 2.1 เมกะวัตต์ | 2.0 เมกะวัตต์ | 4.0 เมกะวัตต์ | 4.0 เมกะวัตต์ |
| ดำเนินการโดย | SAAM | SAAM One | SAAM One | SAAM One |
| อายุสัญญา | 20 ปี | 20 ปี | 20 ปี | 20 ปี |
| พื้นที่ให้บริการ | 64-2-48.9 ไร่ | 55-3-74.4 ไร่ | 99-3-26.6 ไร่ | 113-3-89.2 ไร่ |

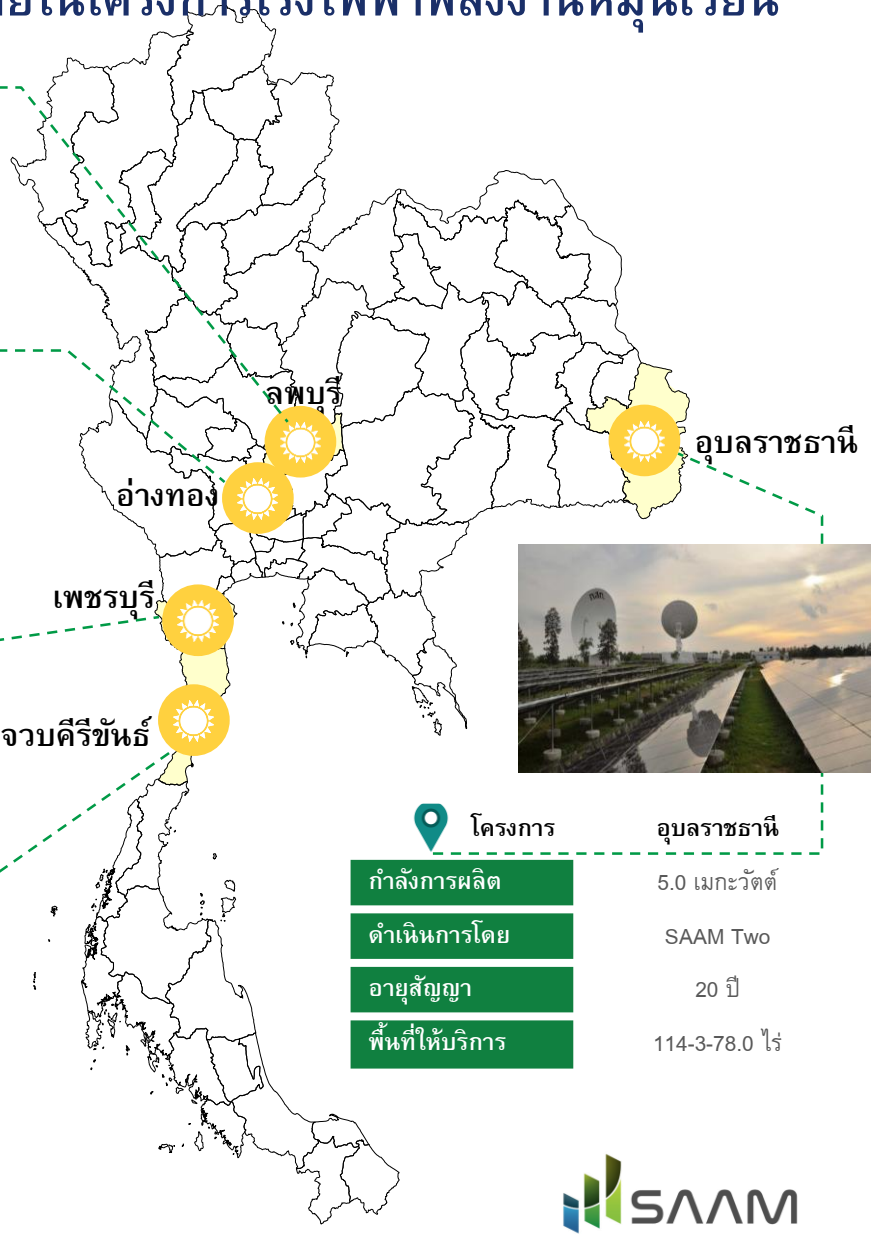
| โครงการ | อ่างทอง |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 1.3 เมกะวัตต์ |
| ดำเนินการโดย | SAAM |
| อายุสัญญา | 20 ปี |
| พื้นที่ให้บริการ | 27-3-4.1 ไร่ |

| โครงการ | เพชรบุรี | หนองชุมพล |
|---|---|---|
| กำลังการผลิต | 2.7 เมกะวัตต์ | 2.0 เมกะวัตต์ x 5 โครงการ |
| ดำเนินการโดย | SAAM | SAAM Three |
| อายุสัญญา | 20 ปี | 20 ปี |
| พื้นที่ให้บริการ | 75-2-18.0 ไร่ | 102-2-21 ไร่ |

| โครงการ | กุยบุรี |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 2.0 เมกะวัตต์ x 5 โครงการ |
| ดำเนินการโดย | SAAM Three |
| อายุสัญญา | 20 ปี |
| พื้นที่ให้บริการ | 113-3-59.9 ไร่ |



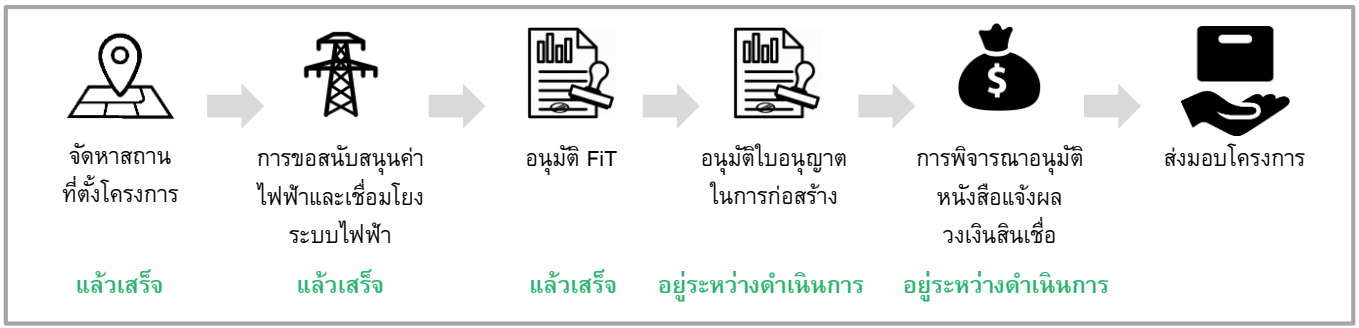
| โครงการ | อุบลราชธานี |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 5.0 เมกะวัตต์ |
| ดำเนินการโดย | SAAM Two |
| อายุสัญญา | 20 ปี |
| พื้นที่ให้บริการ | 114-3-78.0 ไร่ |



# ธุรกิจที่ 2
# ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

## โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาเพื่อส่งมอบให้กับลูกค้า

| ลำดับ | โครงการ | ที่ตั้ง | ภายใต้บริษัทย่อย | กำลังการติดตั้ง | กำลังการผลิตเพื่อขาย | อัตราการรับซื้อไฟฟ้า | สถานะ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | SAAM Oita 01 Biomass Power | เมือง Oita จังหวัด Oita | Biomass Power Three GK | 19.9 เมกะวัตต์ | 17.9 เมกะวัตต์ | 24 เยน ต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง | ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT |
| 2. | SAAM Oita 02 Biomass Power | เมือง Oita จังหวัด Oita | Biomass Power Four GK | 19.9 เมกะวัตต์ | 17.9 เมกะวัตต์ | 24 เยน ต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง | ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT |

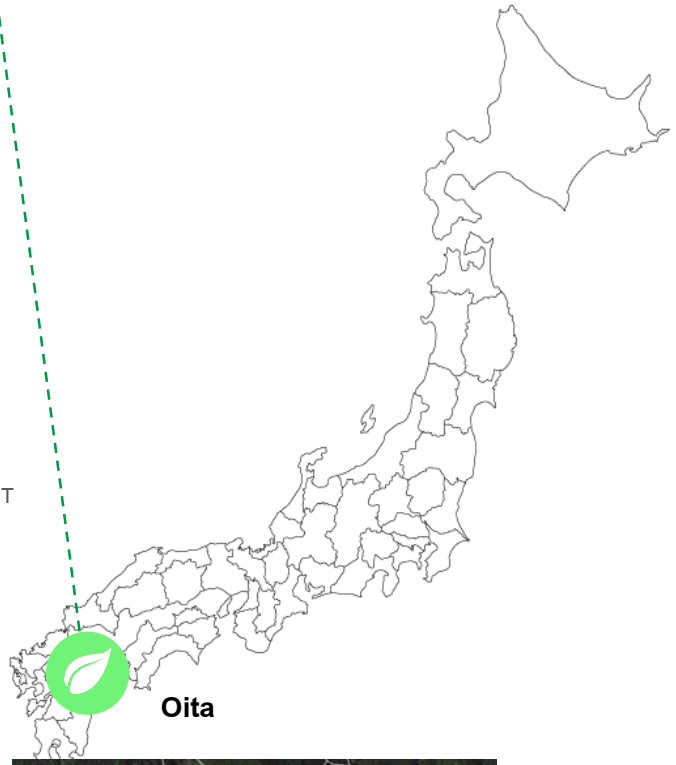



## โครงการที่อยู่ระหว่างศึกษา

กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ พัฒนาโครงการผ่านบริษัทย่อยที่ถือเงินลงทุนโดย SJE ซึ่งจัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 6 บริษัท ได้แก่ BMP-1 BMP-2 BMP-5 BMP-6 BMP-7 และ BMP-8

# ธุรกิจที่ 2
# ธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย

| โครงการ | 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 Co. | Kyushu Electric Power Co. |
| ภายใต้นโยบาย | FiT 24 เยน ระยะเวลา 20 ปี | FiT 24 เยน ระยะเวลา 20 ปี |
| พลังงาน | ชีวมวล | ชีวมวล |
| เชื้อเพลิง | เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด | เชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด |
| พื้นที่ | ประมาณ 70,000 ตารางเมตร | ประมาณ 70,000 ตารางเมตร |
| สถานะโครงการ | ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT | ได้รับการอนุมัติสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT |
| อนุมัติให้เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแรงสูง | 09 กุมภาพันธ์ 2561 | 09 กุมภาพันธ์ 2561 |
| อนุมัติใบสนับสนุนค่าไฟฟ้า FiT | 27 มีนาคม 2561 | 27 มีนาคม 2561 |



# ธุรกิจที่ 3
# ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

| | |
|---|---|
| โครงการ | เอสเอเอเอ็ม โซลาร์ พาวเวอร์ วัน |
| กำลังการผลิต | 2.0 เมกะวัตต์ |
| ภายใต้นโยบาย | 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 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) แบ่งเป็น | 3,244,540 | 3,191,520 | 3,062,260 |
| 1) ปริมาณไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) | 2,810,880 | 2,803,200 | 2,803,200 |
| 2) ปริมาณไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor (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 | - |

# หัวข้อนำเสนอ

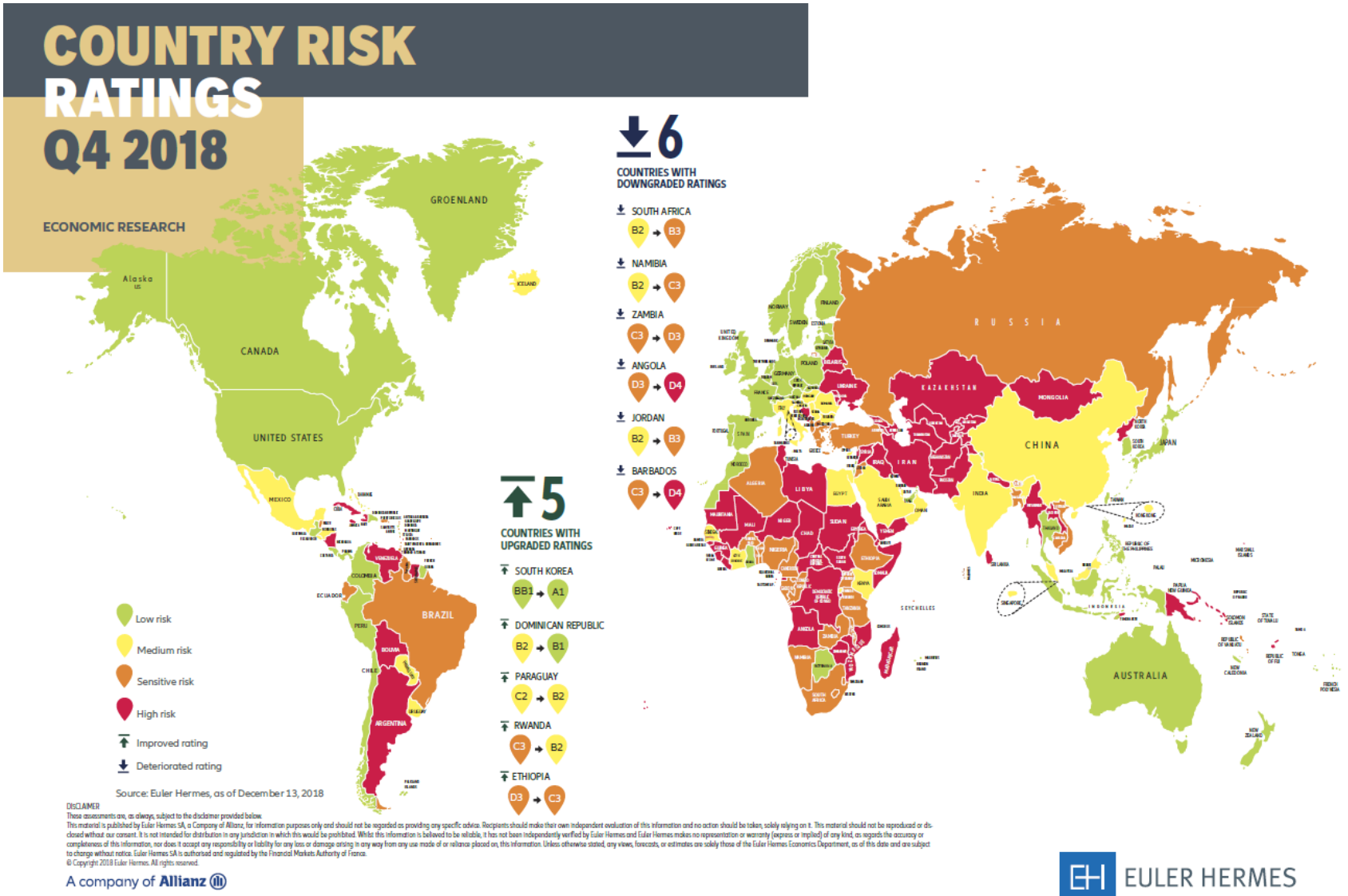
- การประกอบธุรกิจ
- ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน
- สรุปผลการดำเนินงานในปี 2561
- ทิศทางการดำเนินงานในปี 2562

# เป้าหมายของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก มีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง ภูมิภาคที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสูงสุด ได้แก่ ทวีปเอเชีย คิดเป็นสัดส่วนเกือบกึ่งหนึ่งของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก โดยประเทศที่มีอัตราการขยายตัวต่อปีสูงสุด 5 อันดับแรก ในช่วง 10 ที่ผ่านมา ได้แก่ ประเทศเกาหลีใต้ จีน เวียดนาม ญี่ปุ่น และไทย และมีเป้าหมายที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภูมิภาคเอเชีย **จากเดิมที่มีอยู่ 919,000 เมกะวัตต์ ในปี 2560 เพิ่มเป็นประมาณ 2,600,000 เมกะวัตต์ ในปี 2583** ซึ่ง **ประมาณ 239,000 เมกะวัตต์ มาจากเป้าหมายของกลุ่มประเทศอาเซียน บวกประเทศญี่ปุ่นและไต้หวัน**

โดยการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน จะต้องอาศัยความรู้และประสบการณ์เฉพาะด้าน จึงทำให้กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ซึ่งเป็นผู้ดำเนินกิจการ หรือนักลงทุนที่สนใจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เลือกที่จะใช้บริการของ**ผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอิสระ**

# ภาพรวมการพัฒนาธุรกิจในต่างประเทศ



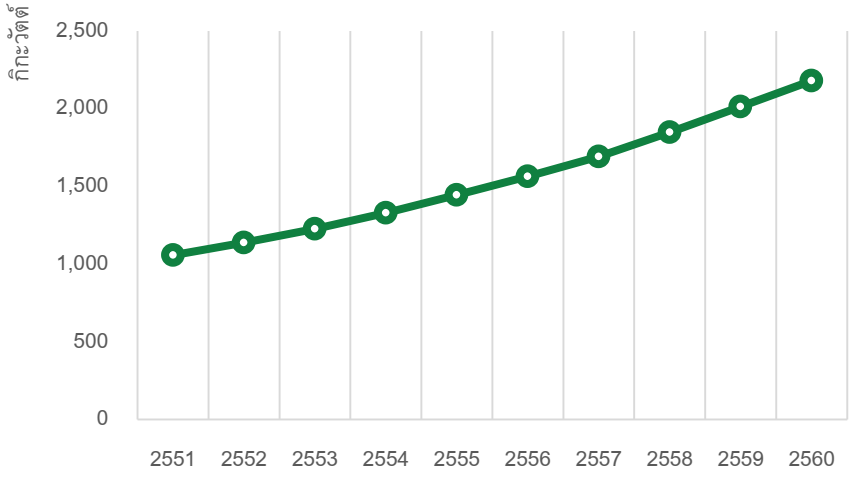

ที่มา: Euler Hermes ข้อมูล ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2561



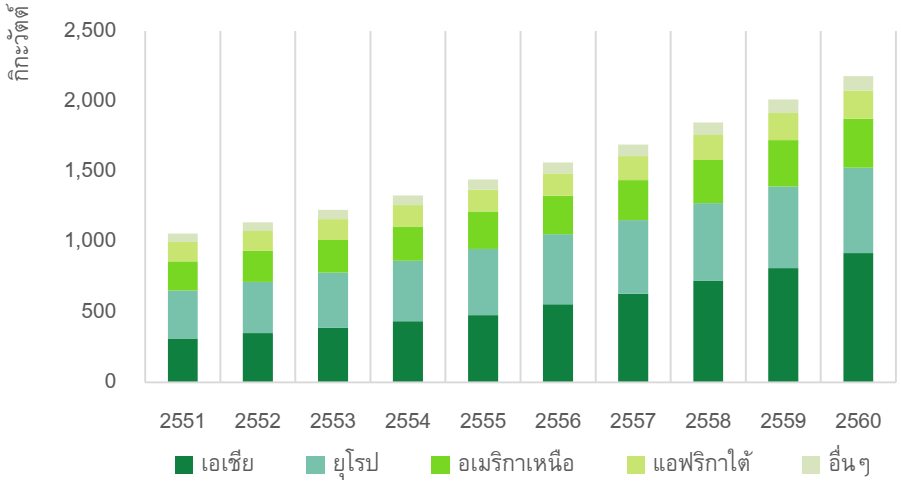
SAAM

# การเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก

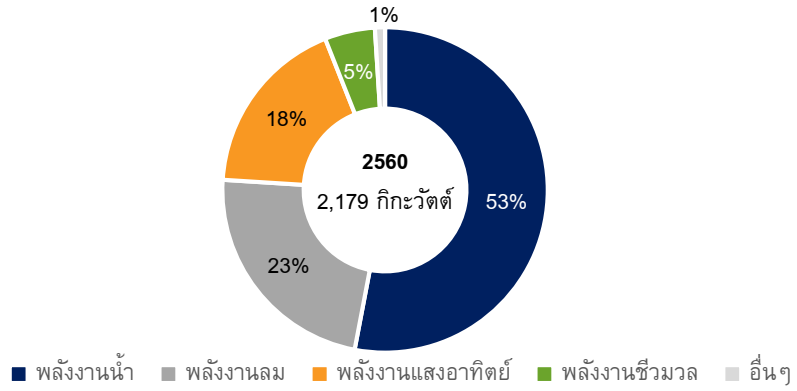
ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั่วโลก



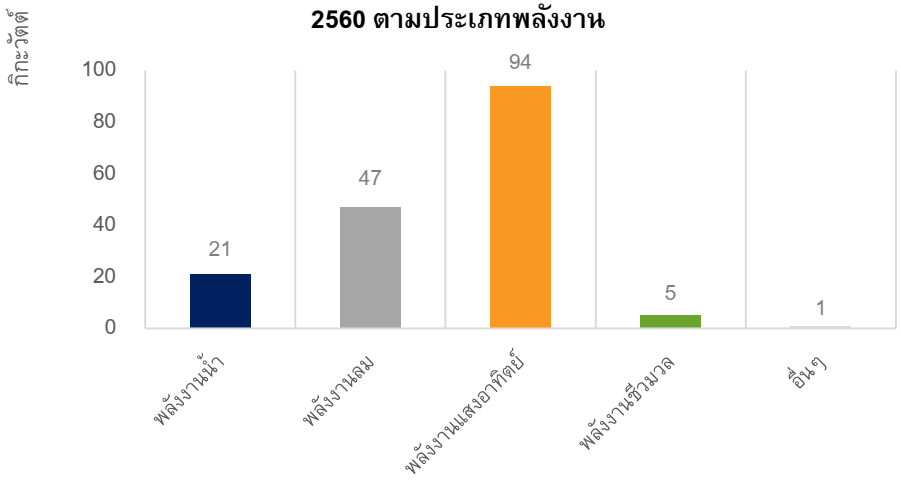

ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามภูมิภาค




ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามประเภทพลังงาน




ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นในปี 2560 ตามประเภทพลังงาน




ที่มา: Renewable Energy Statistics 2018, International Renewable Energy Agency
Renewable Capacity Highlights, International Renewable Energy Agency

# กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของแต่ละภูมิภาค ในปี 2560

## อเมริกาเหนือ

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 348 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 16% |
| อัตราการเติบโต | + 4.9% |

## ยุโรป

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 512 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 24% |
| อัตราการเติบโต | + 4.8% |

## ยูเรเชีย

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 96 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 4% |
| อัตราการเติบโต | + 5.4% |

## อเมริกากลางและแคริบเบียน

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 14 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตโลก | 1% |
| อัตราการเติบโต | + 2.9% |

## ตะวันออกกลาง

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 20 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตโลก | 1% |
| อัตราการเติบโต | + 5.0% |

## เอเชีย

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 919 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 42% |
| อัตราการเติบโต | + 13.1% |

## อเมริกาใต้

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 202 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 9% |
| อัตราการเติบโต | + 4.7% |

## แอฟริกา

| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 42 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 2% |
| อัตราการเติบโต | + 9.2% |

## โอเชียเนีย

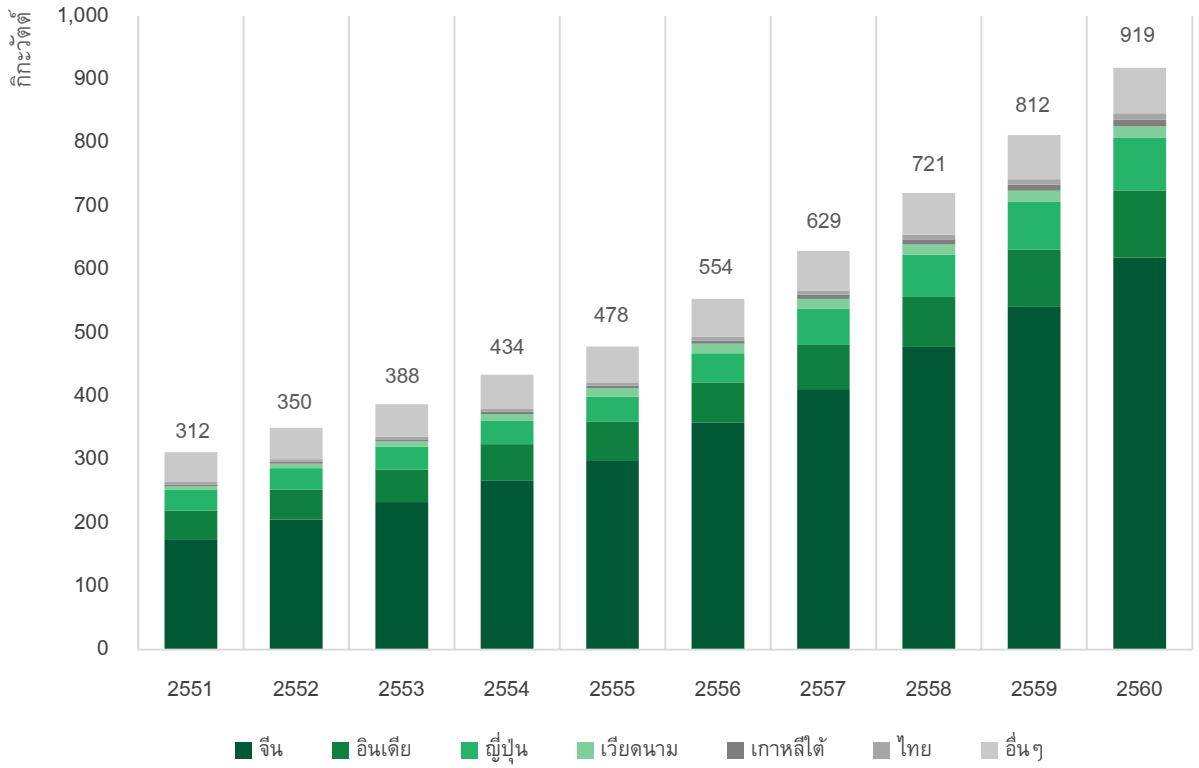
| | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | 27 กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | 1% |
| อัตราการเติบโต | + 5.9% |

**กลุ่มประเทศอาเซียน มีเป้าหมายที่จะเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็น 23% ภายในปี 2568**

ที่มา: Renewable Capacity Highlights, International Renewable Energy Agency
ASEAN Center for Energy (ACE)

# การเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชีย

**ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชียในปี 2551-2560 แบ่งตามประเทศ**

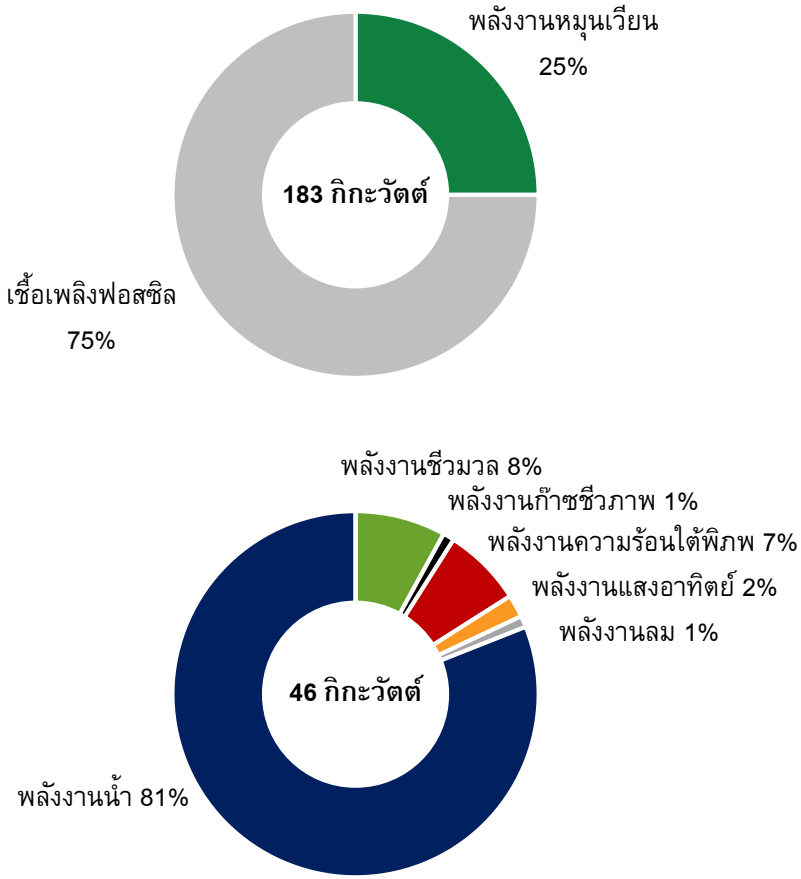



| เอเชีย | |
|---|---|
| กำลังการผลิต | **919** กิกะวัตต์ |
| สัดส่วนต่อกำลังการผลิตทั่วโลก | **42%** |
| อัตราการเติบโต | **+ 13.1%** |

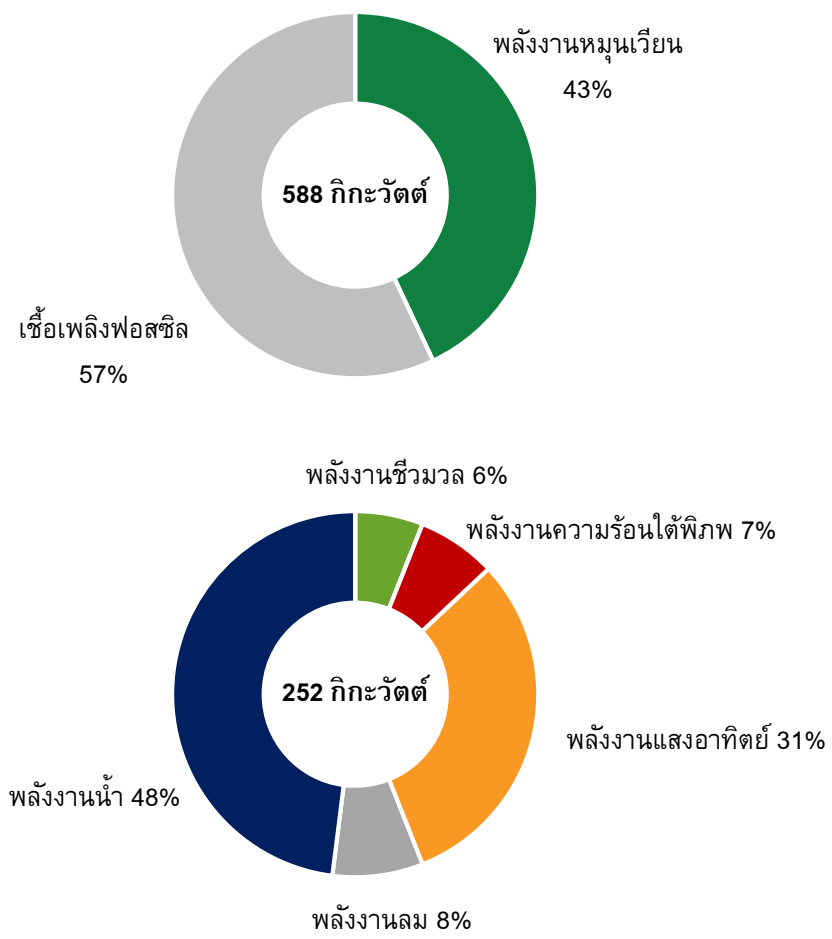
ที่มา: Renewable Energy Statistics 2018, International Renewable Energy Agency
Renewable Capacity Highlights, International Renewable Energy Agency

# เป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มประเทศอาเซียน

**ปี 2556**



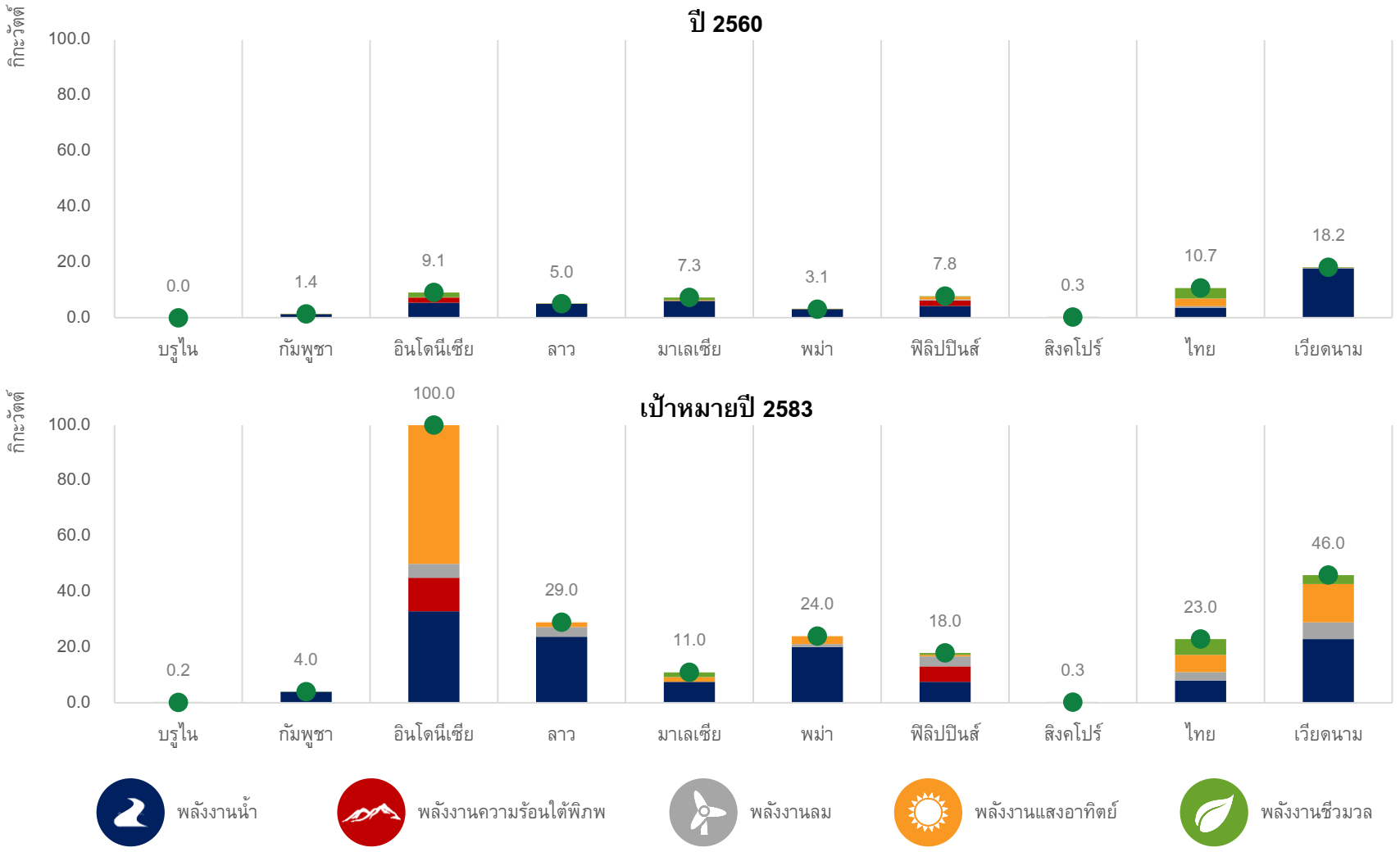

**เป้าหมายปี 2583**




หมายเหตุ : ตัวเลขเป้าหมายในปี 2583 บนสมมติฐานว่านโยบายล่าสุดเกี่ยวเนื่องกับแผนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถบรรลุตามที่กำหนดเป้าหมาย

ที่มา: ASEAN Center for Energy (ACE)

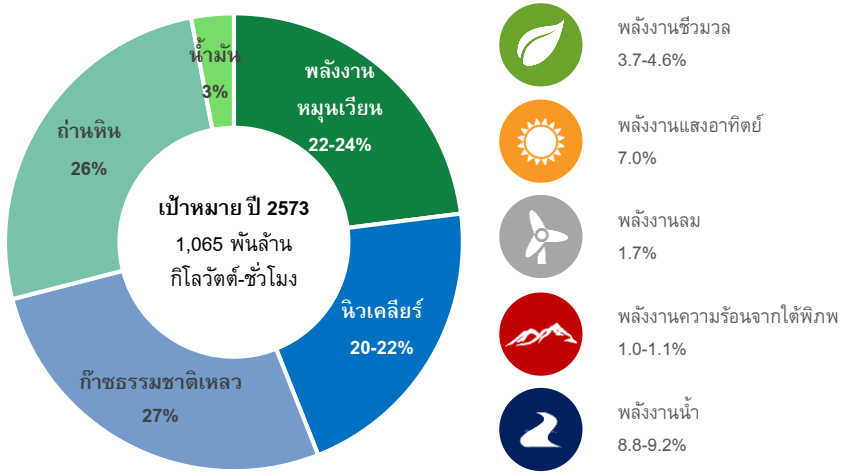
# เป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มประเทศอาเซียน




หมายเหตุ : ตัวเลขเป้าหมายในปี 2583 บนสมมติฐานว่านโยบายล่าสุดเกี่ยวเนื่องกับแผนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถบรรลุตามที่กำหนดเป้าหมาย

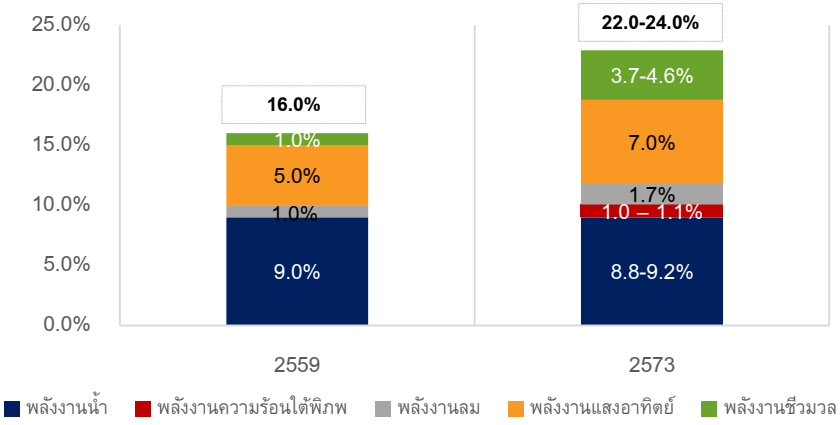
ที่มา: ASEAN Center for Energy (ACE)

# นโยบายสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศญี่ปุ่น



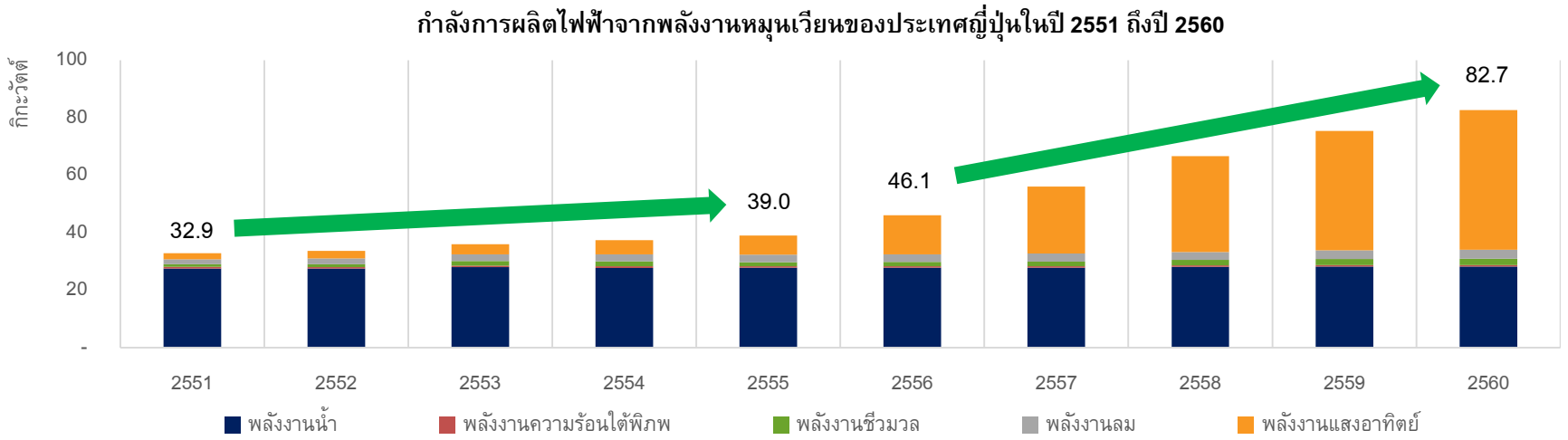

**สถานะและเป้าหมาย**

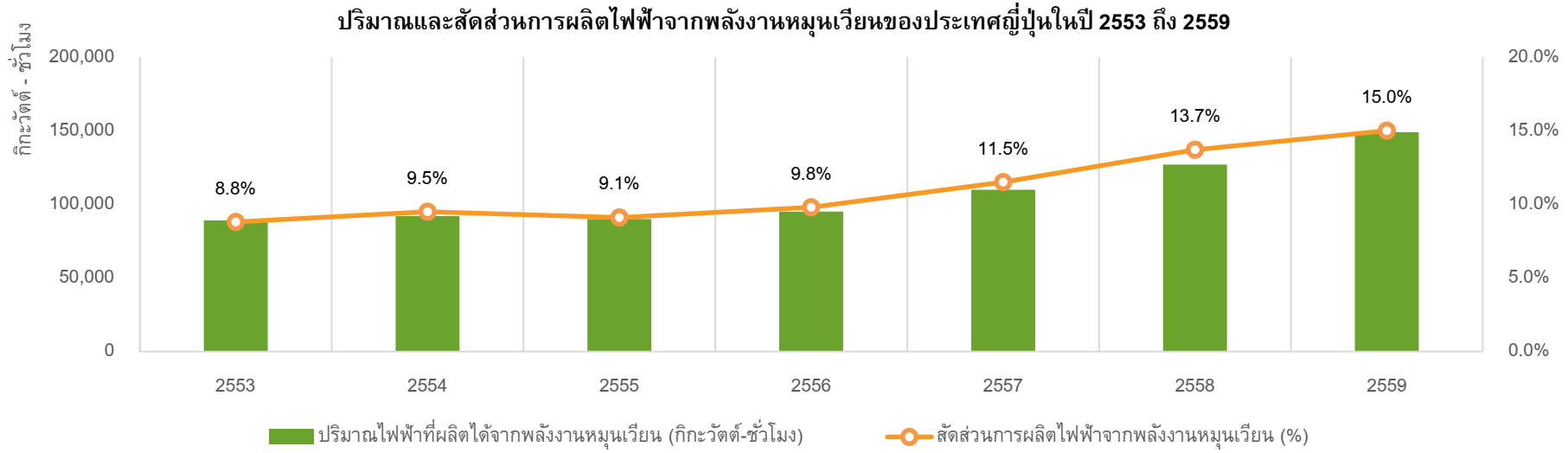
**สัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน**




ที่มา: กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมญี่ปุ่น (METI)

# การเติบโตของอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น



# หัวข้อนำเสนอ

การประกอบธุรกิจ

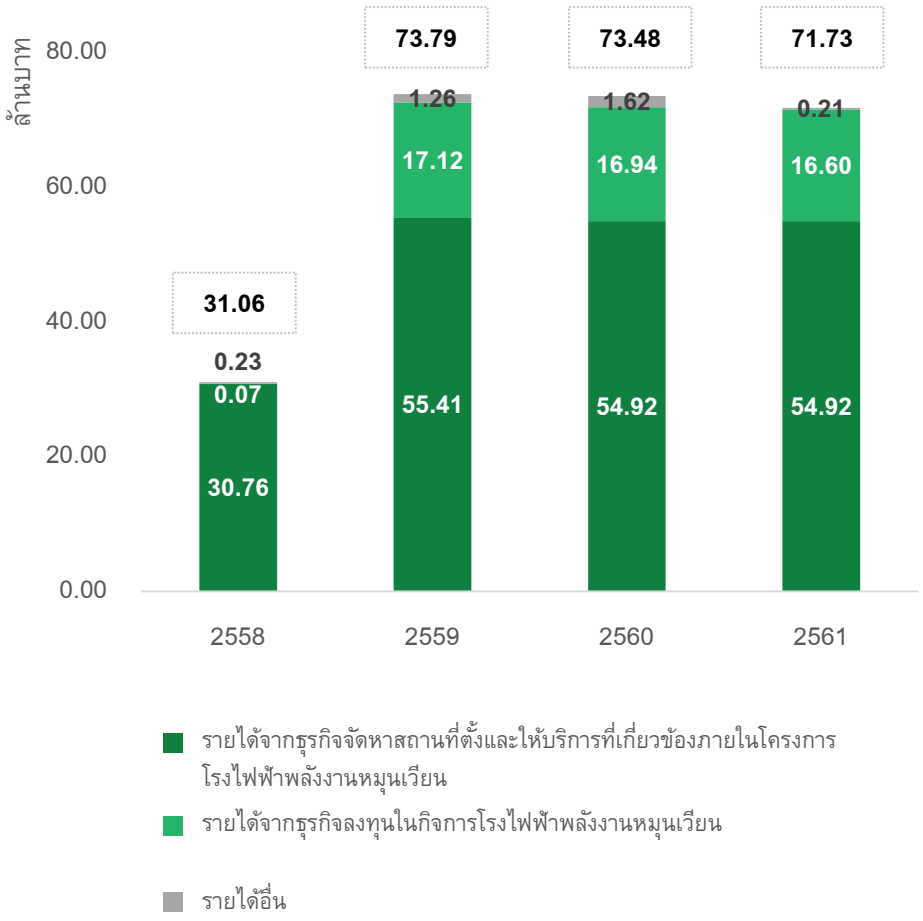
ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน

**สรุปผลการดำเนินงานในปี 2561**

ทิศทางการดำเนินงานในปี 2562

# สรุปผลการดำเนินงานทางการเงินในปี 2561

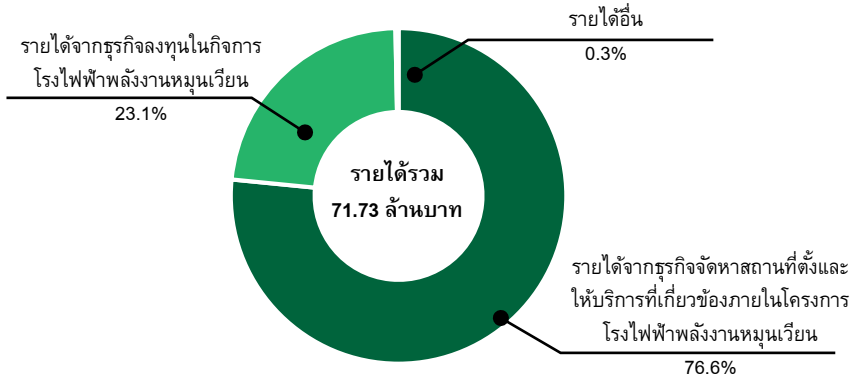
## โครงสร้างรายได้




**รายได้จากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน** ซึ่งเป็นรายได้ประจำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76.6 ของรายได้รวมในปี 2561 มาจากการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน จำนวนรวม 17 โครงการ บนพื้นที่กว่า 750 ไร่

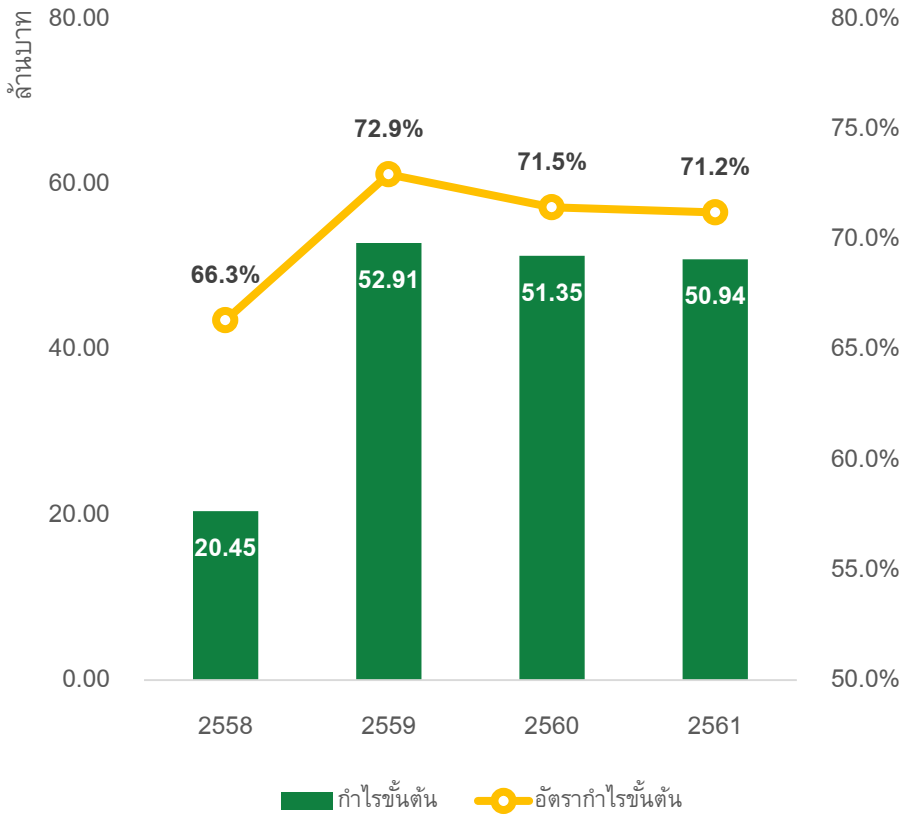
**รายได้จากธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.1 ของรายได้รวมในปี 2561 มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งดำเนินการภายใต้บริษัทย่อย จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิต 2.0 เมกะวัตต์

**รายได้อื่น** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 ของรายได้รวมในปี 2561 ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และรายได้ค่าที่ปรึกษา



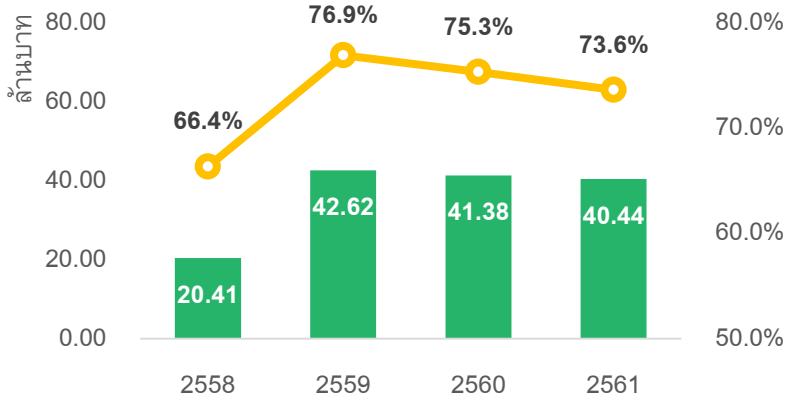
# สรุปผลการดำเนินงานทางการเงินในปี 2561 (ต่อ)

## กำไรขั้นต้น

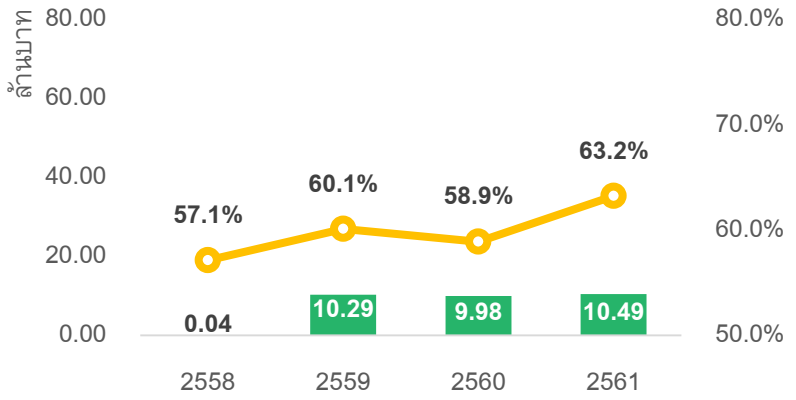



***บริษัทฯ สามารถรักษาระดับของอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 71 - 73***

## ธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน




## ธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน



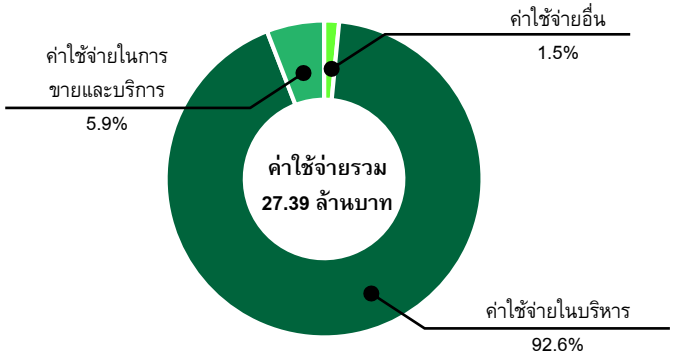
# สรุปผลการดำเนินงานทางการเงินในปี 2561 (ต่อ)

## โครงสร้างค่าใช้จ่าย

**ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.9 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2561 ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวเนื่องกับการติดต่อ จัดหาที่ดิน และประสานงานสำหรับโครงการในประเทศไทย รวมถึงสนับสนุนการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่พัฒนาในต่างประเทศ

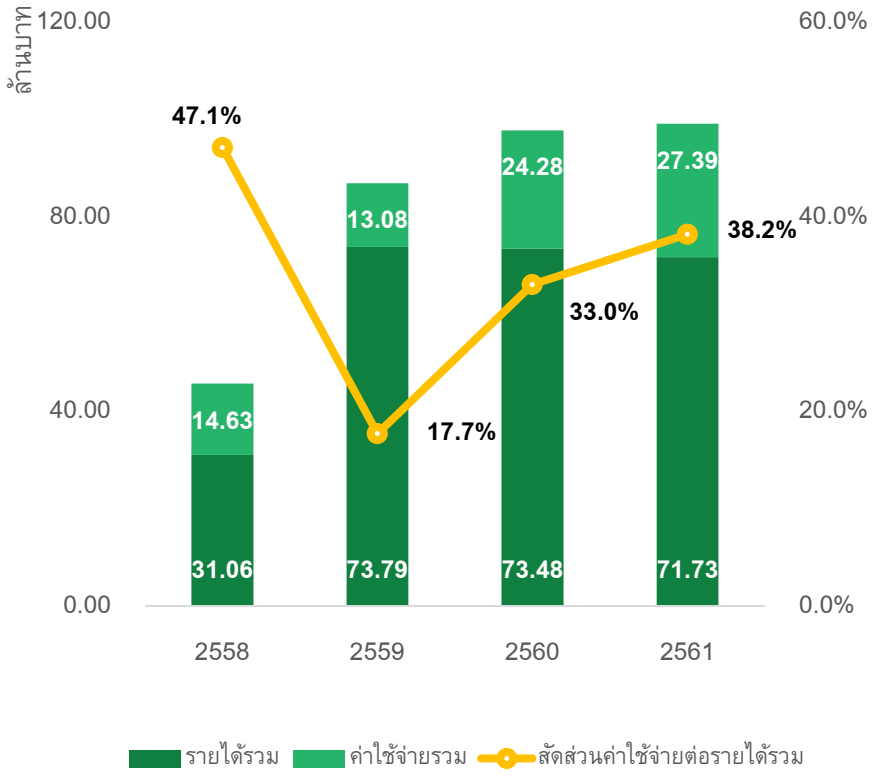
**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.6 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2561 ส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินเดือน ผลประโยชน์ของพนักงานและผู้บริหาร ค่าเช่าสำนักงาน ค่าเดินทาง และค่าบริการวิชาชีพ เป็นต้น

**ค่าใช้จ่ายอื่น** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2561 ประกอบด้วยค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุน และค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ

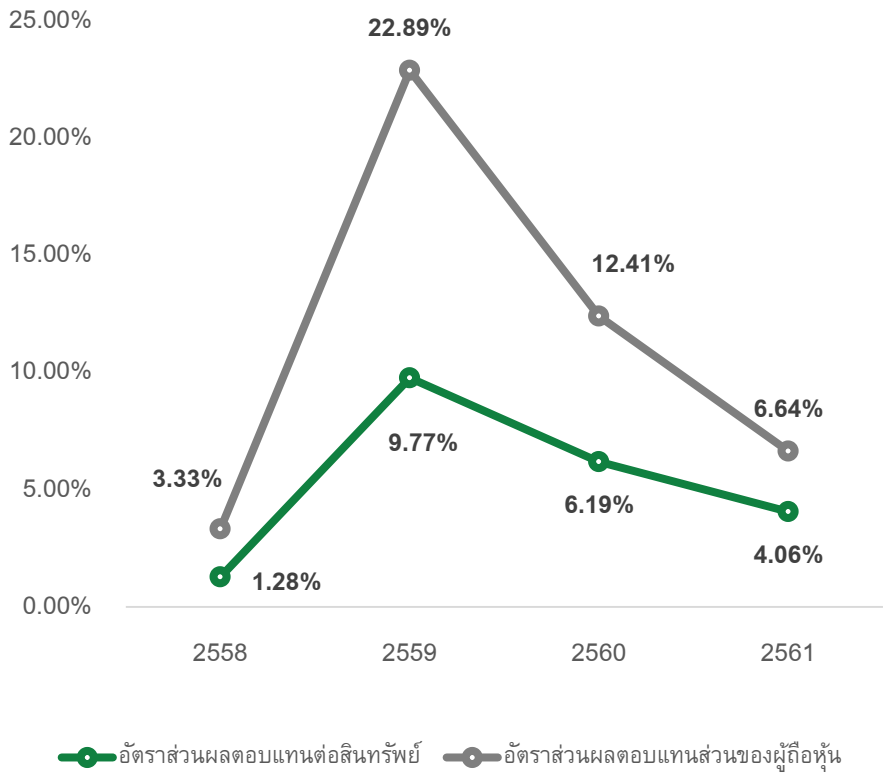


# สรุปผลการดำเนินงานทางการเงินในปี 2561 (ต่อ)

## สัดส่วนค่าใช้จ่ายต่อรายได้รวม

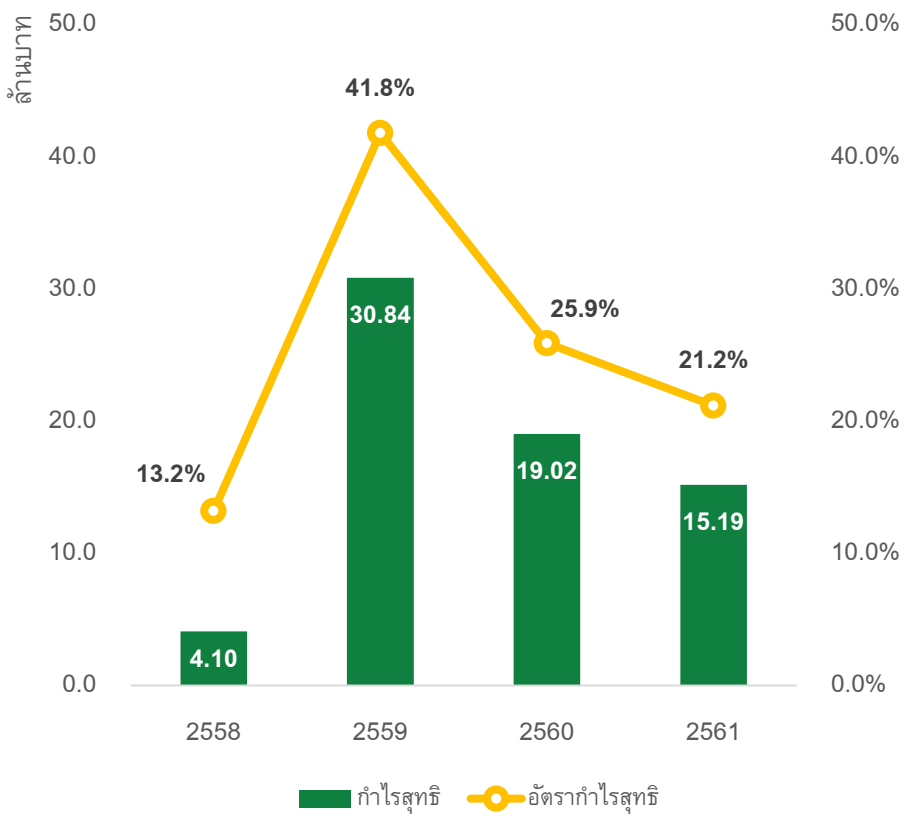



## ROA และ ROE



# สรุปผลการดำเนินงานทางการเงินในปี 2561 (ต่อ)

## กำไรสุทธิและการจ่ายเงินปันผล




| | 2558 | 2559 | 2560 | 2561 |
|---|---|---|---|---|
| เงินปันผลต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น) | - | 0.0300 | 0.0175 | 0.1049[2] |
| คิดเป็นจำนวนรวม (ล้านบาท) | - | 6.60 | 3.85 | 25.08[2] |
| หุ้นที่ออกและชำระแล้ว[1] (ล้านหุ้น) | 220.00 | 220.00 | 220.00 | 300.00 |
| อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ) | - | 21.40 | 20.24 | 165.16[3] |
| อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ) | - | 9.77 | 6.19 | 4.06 |
| อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ) | - | 22.89 | 12.41 | 6.64 |

หมายเหตุ:

[1] จำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว ที่มูลค่าที่ตราไว้ 0.50 บาทต่อหุ้น เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ

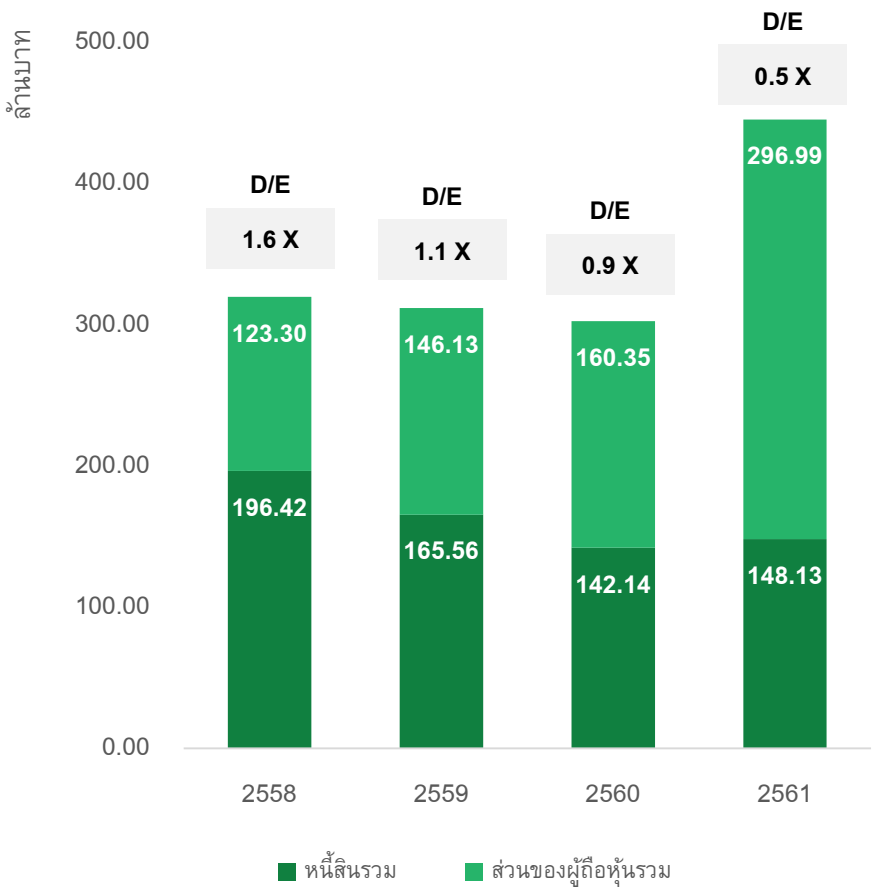
[2] รวมการเสนอจ่ายเงินปันผลอัตรา 0.0250 บาทต่อหุ้น รวม 7.50 ล้านบาท ซึ่งจะนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ที่จะจัดขึ้นในวันที่ 24 เมษายน 2562 พิจารณาอนุมัติ

[3] ในปี 2561 มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานและกำไรสะสม โดยหากคำนวณอัตราการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานเพียงอย่างเดียว จะอยู่ที่ร้อยละ 69.67

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

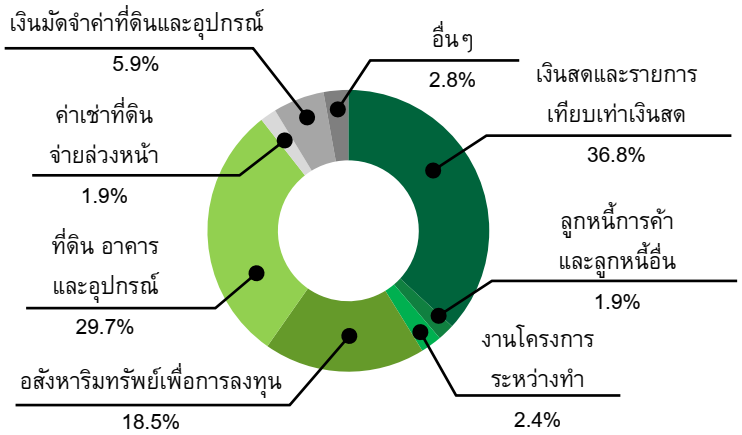
# สรุปผลการดำเนินงานทางการเงินในปี 2561 (ต่อ)

## ฐานะทางการเงิน

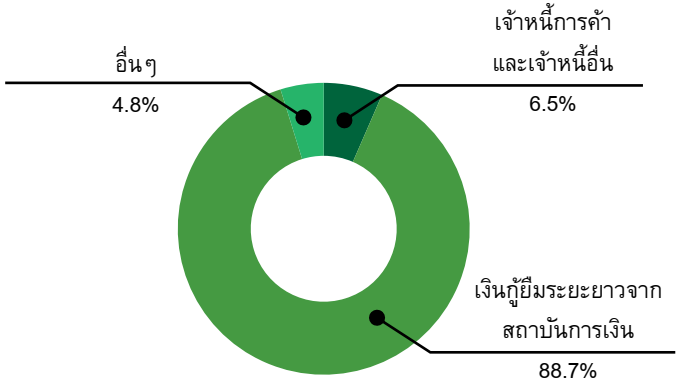



หมายเหตุ: D/E หมายถึงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน

## โครงสร้างสินทรัพย์




## โครงสร้างหนี้สิน



# หัวข้อนำเสนอ

การประกอบธุรกิจ

ภาพรวมอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน

สรุปผลการดำเนินงานในปี 2561

**ทิศทางการดำเนินงานในปี 2562**

# ทิศทางในการดำเนินงานในปี 2562

**เพิ่มมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว**

**ผลตอบแทนที่มั่นคง ยั่งยืน ในระยะยาว**

- เสริมสร้างฐานรายได้และกำไรที่แข็งแกร่งและมั่นคงในระยะยาว
- ตอบแทนผู้ถือหุ้นในรูปแบบของเงินปันผลอย่างสม่ำเสมอ
- ลดความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

**เติบโตในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน**

- มุ่งมั่นพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม
- ศึกษาค้นคว้าโอกาสในการพัฒนาโครงการ และการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวเนื่อง

**มุ่งมั่นให้ความสำคัญกับ**

การกำกับดูแลกิจการที่ดี | ทรัพยากรบุคคล | เทคโนโลยีสารสนเทศ

**การเติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาว**

# ทิศทางในการดำเนินงานในปี 2562

**60.0**
**เมกะวัตต์**

พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย เพิ่มเติมจำนวน 60.0 เมกะวัตต์

**19.9**
**เมกะวัตต์**

ส่งมอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลที่บริษัทฯ อยู่ระหว่างพัฒนาให้แก่ลูกค้า จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 19.9 เมกะวัตต์

ศึกษาโอกาสทางธุรกิจ ในการเข้าร่วมลงทุนในบริษัทอื่น ซึ่งเป็นผู้ดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ศึกษาโอกาสทางธุรกิจ ในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนามา

# กลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจและความน่าสนใจในการลงทุน

ประกอบธุรกิจซึ่งมีรายได้ประจำอย่างต่อเนื่องในระยะยาว (Recurring Income) หนุนจากการให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและการลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้า

อัตรากำไรขั้นต้น 71.2% อัตรากำไรสุทธิ 21.2% (โดยมีแผนที่จะเพิ่มอัตรากำไรสุทธิให้อยู่ในระดับใกล้เคียงกับในอดีต) และอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน 0.5 เท่า

เล็งเห็นโอกาสและเข้าพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเป็นรายแรกๆ โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอยู่ระหว่างการพัฒนาในประเทศญี่ปุ่นเพื่อส่งมอบให้ลูกค้า จำนวน 2 โครงการ คาดเข้ามาหนุนรายได้ในอนาคต และยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างศึกษาผ่านบริษัทย่อยอีก 6 บริษัท

ผู้บริหารมีความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ด้วยประสบการณ์มากกว่า 10 ปี โดยบริหารจัดการธุรกิจด้วยการลดความเสี่ยงตลอดการดำเนินงาน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น

# ติดต่อเรา

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

+66.2.096.1936-7