

## EMPOWERING SUSTAINABILITY



# คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ไตรมาส 1 ปี 2566

## **ท**ั่ง สรุปสาระสำคัญ

สรุปผลการดำเนินงาน	Q1/65 Q4/65		Q1/66	เปลี่ยนแปลง +/-	
หน่วย : ล้านบาท				%YoY	%QoQ
รายได้จากการดำเนินงาน	221.8	242.1	234.9	5.9%	(3.0%)
กำไรขั้นต้น	74.4	81.1	85.1	14.4%	4.9%
EBITDA	98.4	108.3	110.3	12.1%	1.8%
กำไร (ขาดหุน) สุทธิ	51.7	59.9	63.0	22.1%	5.2%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	33.5%	33.5%	36.2%	2.7%	2.7%
อัตรา EBITDA (%)	44.4%	44.5%	47.0%	2.6%	2.5%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	23.3%	24.8%	26.8%	3.5%	2.0%

กลุ่มบริษัทยังคงเดินหน้ามองหาโอกาสเติบโตอย่างต่อเนื่องจากการเพิ่มกำลังการผลิตจากแหล่งพลังงานสะอาดใหม่ตามกลยุทธ์การ เติบโตอย่างยั่งยืน โดยในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 234.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 และมีกำไรสุทธิ 63.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.1 จากไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักมา จากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) และค่า FiT ประกอบกับมีสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์ สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งในมือ ประมาณ 100 เมกะวัตต์ (MW) ตลอดจนมีแผนในการรุกเข้าสูโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดอื่นๆ พร้อมทั้งจะนำเทคโนโลยีที่หันสมัยมา ประยุกต์ใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและรุกตลาดตลาดคาร์บอนเครดิตเพื่อตอบสนองแนวโน้มในอนาคตที่จะมีความ ต้องการคาร์บอนเครดิตมากขึ้น รวมถึงเดินหน้าเจรจากับพันธมิตรทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ

#### YoY Q1/66 vs Q1/65

- ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 234.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 13.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) และค่า FiT ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 36.2 ในไตรมาส 1 ปี 2566 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 1 ปี 2565 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของ โรงไฟฟ้า TBP รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถของกลุ่ม บริษัทในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทมีมูลค่า 63.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 11.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.1 เนื่องจากการ เติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นหลักจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT ประกอบ กับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิต ปาล์ม

### QoQ Q1/66 vs Q4/65

- ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 234.9 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2565 7.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.0 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการลดลงของรายได้จากการชายไฟฟ้า เนื่องจากในเดือนมีนาคมปี 2566 มีการปิดซ่อม บำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้า TPG และ TBP เพื่อตรวจสอบเครื่องจักรให้มีความเสถียรในการเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทอยู่ที่ร้อยละ 36.2 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 4 ปี 2565 เนื่องจากราคาขาย ไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากเป็นช่วงฤดู ผลผลิตปาล์ม
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 63.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2565 3.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 โดยมีปัจจัยหลัก จากต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถของกลุ่มบริษัทในการบริหาร จัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น











### เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2566



#### ผลประกอบการของบริษัทฯ เติบโตอย่างต่อเนื่องจากการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพ

้ในไตรมาส 1 ปี 2566 กล่มบริษัทมีกำไรสทธิจำนวน 63.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.3 ล้านบาท หรือ ้ร้อยละ 22.1 จากไตรมาส 1 ปี 2565 และเมื่อเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2565 เพิ่มขึ้น 3.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 ซึ่งการปรับตัวเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธินั้นได้รับปัจจัยหนุนจากการปรับตัวเพิ่มขึ้น ของค่า Ft (Float time) และค่า FiT ในขณะที่ต้นทุนวัตถุดิบของกลุ่มบริษัทที่เริ่มปรับตัวลดลง เนื่องจากเริ่มเข้าส่ช่วงฤดผลผลิตปาล์ม แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการบริหารของกล่ม บริษัทที่มีประสิทธิภาพมากขึ้นสามารถสร้างกำไรได้อย่างต่อเนื่อง



## ความคืบหน้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน



### โรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชมชนที่ได้รับคัดเลือกจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปห.) เรียบร้อย แล้ว มีทั้งหมดจำนวน 5 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชมชน TES CPN อ. เมือง จ. ชมพร, โครงการโรงไฟฟ้าขยะชมชน TES SKW อ. วัฒนานคร จ.สระแก้ว และโครงการโรงไฟฟ้า ขยะชุมชน TES RBR อ.เมือง จ.ราชบุรี ซึ่งอยู่ระหว่างเตรียมการก่อสร้าง ส่วนโครงการโรงไฟฟ้า TES TCN จ.สมุทรสาคร และ โรงไฟฟ้า TES CNT จ.ชัยนาท อยู่ระหว่างเตรียมทำสัญญา บริหารจัดการโครงการ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 39.9 MW นอกจากนี้บริษัทฯ มีแผน ขยายการลงทุนไปยังโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนประเภทอื่นที่มีศักยภาพทั้งในประเทศและ ต่างประเทศ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และก๊าซชีวภาพ เพื่อบรรลเป้าหมายระยะยาว ที่จะเพิ่มกำลังผลิตติดตั้งเป็นมากกว่า 200 MW ภายในปี 2575



### ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

บริษัทฯ เตรียมการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับองค์กรปกครองส่วนห้องถิ่น (อปห.) อีก 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้า TES PRI จ.ปราจีนบุรี และ โรงไฟฟ้า TES UBN ้จ.อบลราชธานี อย่ระหว่างดำเนินการเตรียมยื่นประมล หากได้รับการคัดเลือกจาก อปท. คาด ว่ากำลังผลิตติดตั้งรวมของบริษัทในอีก 3 ปีข้างหน้าภายหลังทั้ง 2 โครงการเริ่มดำเนินการแล้ว ี จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของกลุ่มกิจการเป็น 90 MW และคาดว่าจะมีสัดส่วนรายได้ที่มา จากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มเป็น 65% ของรายได้รวม

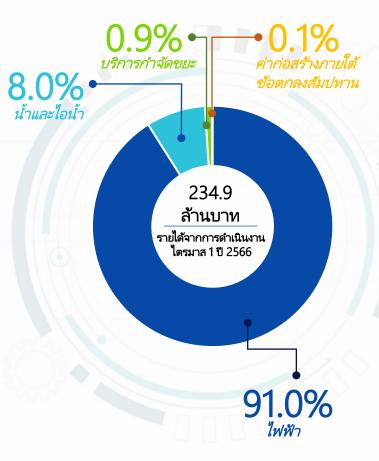




## **...** ผลการดำเนินงานในไตรมาส 1 ปี 2566

ภาพรวมผลการดำเนินงาน	Q1/65 Q4/65		Q1/66	Change +/-	
(หน่วย: ล้านบาท)				%YoY	%QoQ
รายได้จากการดำเนินงาน	221.8	242.1	234.9	5.9%	(3.0%)
ต้นทุนขาย	147.4	161.0	149.7	1.6%	(7.0%)
กำไรขั้นต้น	74.4	81.1	85.1	14.4%	4.9%
รายได้อื่น	11.5	1.4	0.6	(94.8%)	(57.1%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	21.6	12.6	11.2	(48.1%)	(11.1%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	0.1	1.4	-	(100.0%)	(100.0%)
ต้นทุนทางการเงิน	12.5	10.8	11.5	(8.0%)	6.5%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	51.9	60.5	63.0	21.4%	4.1%
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	0.2	0.6	(0.01)	(105.0%)	(101.7%)
กำไรสุทธิ	51.7	59.9	63.0	22.1%	5.2%

## โครงสร้างรายได้จากการดำเนินงาน



### รายได้จากการขายไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล ประกอบด้วย 3 โครงการ ได้แก่ TGE TPG TBP ซึ่งวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ หะลายปาล์ม สับ เส้นใยปาล์ม รากไม้สับ และต้นปาล์มสับ เป็นต้น โดยมีกำลัง ผลิตไฟฟ้ารวม 29.7 เมกะวัตต์ โดยจัดจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค และบริษัทเอกชนที่ไม่อยู่ในกลุ่ม TGE

\*\*\*พลังงานไฟฟ้าจากขยะชุมชน อยู่ระหว่างยื่นคำขอเสนอขาย ไฟฟ้ากับ กฟภ. ก่อนเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยคาดว่าจะ COD ภายในปี 2567\*\*\*

### รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ

รายได้จากการขายน้ำ RO และไอน้ำ ให้แก่บริษัทเอกชนที่ไม่ได้ อยู่ในกลุ่ม TGE

### รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ

รายได้ที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะที่สระแก้ว ซึ่งเป็นรายได้จาก การรับจ้างกำจัดขยะให้กับ อปท.และเทศบาลที่เกี่ยวข้องในจังหวัด สระแก้ว ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าที่ราชบุรีและชุมพรจะเริ่มรับบริการ เมื่อโรงไฟฟ้าสร้างเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

### รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

รายได้จากการรับก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย โดยมีเงื่อนไขที่ สำคัญคือมีการโอนสินทรัพย์ให้แก่หน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่น เมื่อครบกำหนดตามสัญญากำจัดขยะมูลฝอย (BOOT) ซึ่งมีการบันทึกรายได้เท่ากับต้นทุนตามมาตรฐานบัญชี





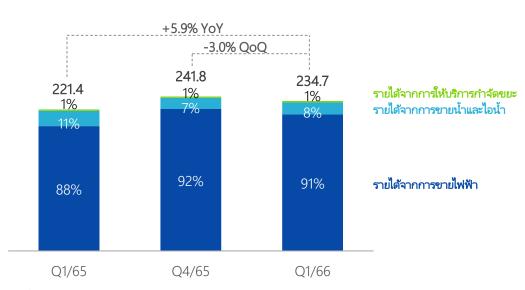




### ภาพรวมธุรกิจรายประเภท

โครงสร้างรายได้	Q1/65	Q4/65	Q1/66	Chan +/-	_
(หน่วย: ล้านบาท)				%YoY	%QoQ
รายได้จากการขายไฟฟ้า	195.4	222.1	213.8	9.4%	(3.7%)
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	23.9	17.6	18.7	(21.8%)	6.2%
รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ	2.1	2.1	2.2	4.8%	4.8%
รวมรายได้จากการชายและบริการ	221.4	241.8	234.7	6.0%	(2.9%)
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงส้มปหาน	0.4	0.3	0.2	(50.0%)	(33.3%)
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	221.8	242.1	234.9	5.9%	(3.0%)
รายได้อื่น	11.5	1.4	0.6	(94.8%)	(57.1%)
รามรายได้	233.3	243.5	235.5	0.9%	(3.3%)

### 1. รายได้จากการดำเนินงาน



หมายเหตุ: ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปหาน

#### Q1/66 vs Q1/65 YoY

้ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 234.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 13.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 213.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.4 โดยมีปัจจัย จากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) และค่า FiT ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและการไฟฟ้าเฉลี่ย เพิ่มขึ้น รวมถึงการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับกฟภ.
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 18.7 ล้านบาท ลดลง 5.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.8 โดยมีปัจจัย หลักจากรายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันลดลง เนื่องจากหม้อไอน้ำของ TCP กลับมาใช้งานได้ ์ตามปกติแล้ว อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทยังคงสามารถใช้กำลังการผลิตได้อย่างเต็มประสิทธิภาพจากการนำกำลังการผลิตส่วนนี้ไป ผลิตไฟฟ้าและขายให้แก่ TCP แทน
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 2.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8









#### QoQ Q1/66 vs Q4/65

์ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 234.7 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2565 7.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 213.8 ล้านบาท ลดลง 8.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 เนื่องจากในเดือน มีนาคมปี 2566 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้า TPG และ TBP เพื่อตรวจสอบเครื่องจักรให้มีความเสถียรในการ เดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 18.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2 โดยมีปัจจัย หลักจากรายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัท<sup>ี</sup>ที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้นจากการกลับมาซื้อไอน้ำของ TCP เนื่องจากใน เดือนมกราคม ปี 2566 หม้อไอน้ำของ TCP ขัดข้องทำให้ไม่สามารถใช้งานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 2.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8

### 2. รายได้อื่น

หน่วย: ล้านบาท, %



#### YoY Q1/66 vs Q1/65

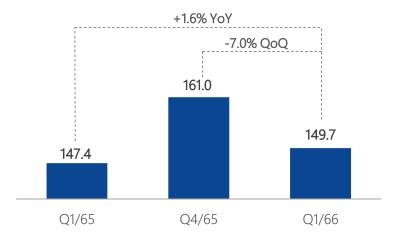
ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 0.6 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2565 10.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 94.8 เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2565 กลุ่มบริษัทได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้วัตถุดิบทะลายปาล์มเปล่า มูลค่า 10.6 ล้านบาท ดังนั้นหากไม่รวมรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นหลังการปรับปรุงลดลง 0.3 ล้านบาท อย่างไรก็ตามเหตุการณ์ ไฟไหม้ที่เกิดขึ้นแสดงให้เห็นถึงความสามารถขอ<sup>ิ</sup>งกลุ่มบริษัทในการวางแผนเพื่อป<sup>่</sup>องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่ส<sup>า</sup>มารถ คาดการณ์ได้

#### Q1/66 vs Q4/65 QoQ

ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 0.6 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2565 0.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.1 โดย มีปัจจัยจากการรับรู้ดอกเบี้ยเงินฝากประจำ ซึ่งส่วนใหญ่จะได้รับในเดือนธันวาคม

### 3. ตันทนขาย

หน่วย: ล้านบาท. %









#### YoY

#### Q1/66 vs Q1/65

้ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 149.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 2.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 สอดคล้องกับรายได้ของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

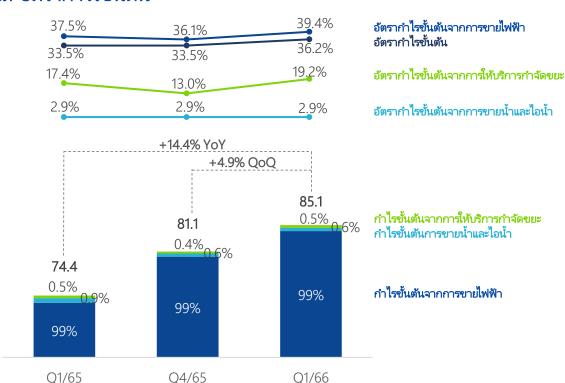
#### QoQ

#### Q1/66 vs Q4/65

ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 149.7 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2565 11.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.0 เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2566 เริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์มเป็นผลให้ต้นทุนราคาวัตถุดิบปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

### 4. กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นตัน

หน่วย: ล้านบาท. %



#### YoY

#### Q1/66 vs Q1/65

**กำไรขั้นต้น**: ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 85.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 10.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.4 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 84.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.9 โดยมี ้ ปัจจัยจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT รวมถึงการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับกฟภ.
- ีกำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 0.5 ล้านบาท ลดลง 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.6 โดยมี ปัจจัยจากการลดลงของรายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน
- ีกำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมลค่า 0.4 ล้านบาท ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

**อัตรากำไรขั้นต้น**: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 36.2 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 1 ปี 2565 เนื่องจากราคาขาย ไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP รวมถึง ์ต้นทุนราคาวัตถดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าส่ช่วงฤดผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถของกลุ่มบริษัทในการบริหารจัดการ ต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น









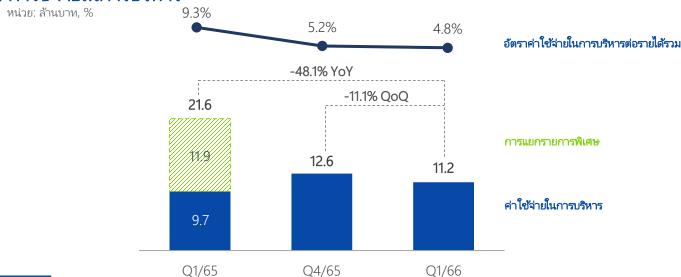
### QoQ Q1/66 vs Q4/65

**กำไรขั้นต้น**: ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 85.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2565 4.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 84.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 โดยมีปัจจัย จากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากเป็น ช่วงถุดผลผลิตปาล์ม
- กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 0.5 ล้านบาท ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565 แสดงให้เห็นถึงความสามารถของกล่มบริษัทในการรักษาระดับกำไร
- กำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ: ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีมูลค่า 0.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.1 ล้านบาท แสดงให้เห็น ถึงความสามารถของกลุ่มบริษัทในการรักษาระดับกำไร

**อัตรากำไรขั้นตัน**: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 36.2 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 4 ปี 2565 เนื่องจากราคาขาย ไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากเป็นช่วงฤดูผลผลิต ปาล์ม

### 5. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร



#### YoY Q1/66 vs Q1/65

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 11.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2565 10.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.1 เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุดิบที่ได้รับ ความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้ทะลายปาล์มเปล่ามูลค่า 11.9 ล้านบาท ดังนั้นหากไม่รวมค่าใช้จ่ายรายการพิเศษพบว่ากลุ่ม บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มชื้น 1.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.5 จากค่าใช้จ่ายหลังการเข้าตลาด หลักทรัพย์

**อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม**: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่หี่ร้อยละ 4.7 ปรับตัวดีขึ้นจากร้อยละ 9.3 ในไตรมาส 1 ปี 2565 เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2565 มีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุดิบ ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าวใน ไตรมาส 1 ปี 2566 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง ตลอดจนรายได้รวมที่เพิ่มขึ้น

#### QoQ Q1/66 vs Q4/65

**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร**: ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 11.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2565 1.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.1 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2565 มีการตัดจำหน่าย (Write off) อะไหล่ตามอายุการใช้งาน ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2566 ไม่มีส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง

**อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม**: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 4.8 ปรับตัวดีขึ้นจากร้อยละ 5.2 ในไตรมาส 4 ปี 2565 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2565 มีการตัดจำหน่าย (Write off) อะไหล่ตามอายุการใช้งาน ในขณะที่ไม่มี รายการดังกล่าวในไตรมาส 1 ปี 2566 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง

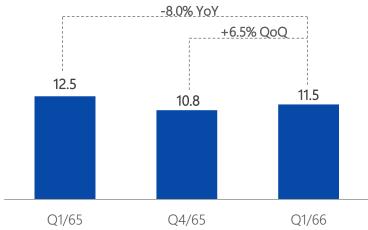






6. ตันทุนทางการเงิน





#### YoY

#### Q1/66 vs Q1/65

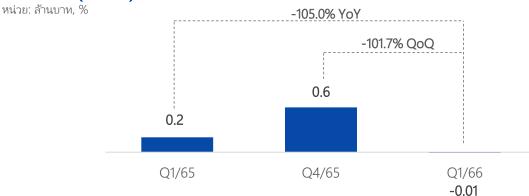
ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 11.5 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2565 1.0 ล้านบาท หรือร้อย ละ 8.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ใน IPO รวมถึงการชำระคืนเงิน กู้ยืมระยะยาวแก่สถาบัน

#### QoQ

#### Q1/66 vs Q4/65

ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 11.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2565 0.7 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 6.5 โดยมีปัจจัยหลักจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสถาบันการเงินที่ปรับเพิ่มขึ้น

### 7. ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้



#### YoY

#### Q1/66 vs Q1/65

ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน (0.01) ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2565 0.21 ล้าน บาท หรือร้อยละ 105.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากมีผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายทางบัญชีกับ ค่าใช้จ่ายทางภาษี

#### QoQ

#### Q1/66 vs Q4/65

์ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน (0.01) ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2565 0.61 ล้าน บาท หรือร้อยละ 101.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากมีผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายทางบัญชีกับ ค่าใช้จ่ายทางภาษี

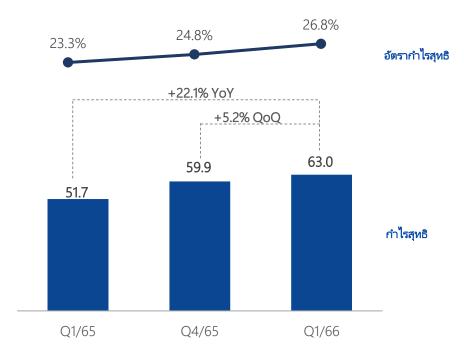








#### 8. กำไรสทธิและอัตรากำไรสทธิ หน่วย: ล้านี้บาท, %



#### Q1/66 vs Q1/65 YoY

**กำไรสุทธิ**: ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 63.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 11.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.1 โดยมีปัจจัยหลักจากการเติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นหลัก เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและการไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับมี สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์ กับกฟภ. รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงเนื่องจาก เป็นช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม

**อัตรากำไรสุทธิ**: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 26.8 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 23.3 ในไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากการ เติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้า เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และค่า FiT ประกอบกับมี สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถของกลุ่มบริษัทในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

#### Q1/66 vs Q4/65 QoQ

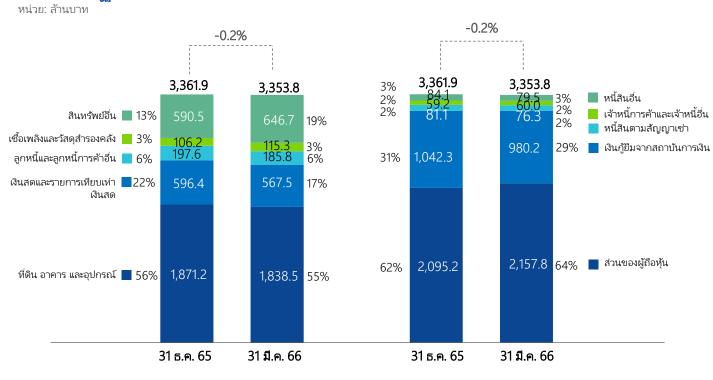
**กำไรสุทธิ**: ในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 63.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2565 3.1 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.2 โดยมีปัจจัยหลักจากต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงถุดผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถ ของกลุ่มบริษัทในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**อัตรากำไรสุทธิ**: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 26.8 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 24.8 ในไตรมาส 4 ปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักจาก ต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดุผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถของกลุ่มบริษัทในการบริหารจัดการ ต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น





### ึงบแสดงฐานะทางการเงิน



#### สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,353.8 ล้านบาท ลดลง 8.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง:** เพิ่มขึ้น 9.1 ล้านบาท เนื่องจากสำรองวัตถุดิบเพราะเริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม
- **ลูกหนี้และลูกหนี้การค้าอื่น:** ลดลง 11.8 ล้านบาท เนื่องจากลูกหนี้จากการขายไฟฟ้าลดลง
- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด:** ลดลง 28.9 ล้านบาท จากจ่ายค่าพัฒนาโครงการของโรงไฟฟ้าชัยนาท
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์: ลดลง 32.7 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาประจำงวดบัญชี

#### หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวม 1,196.0 ล้านบาท ลดลง 70.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- หน**ี้สินตามสัญญาเช่า:** ลดลง 4.8 ล้านบาท เนื่องจากการจ่ายชำระค่าเช่าตามสัญญาเช่า
- **เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน:** ลดลง 62.1 ล้านบาท จากจ่ายชำระเงินกู้ยืมตามสัญญา

#### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 2,157.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 62.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.0 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากผลประกอบการประจำงวด



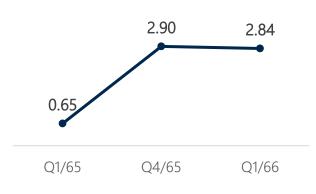




## อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน

หน่วย: เท่า



#### อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียนเร็ว

หน่วย: เท่า



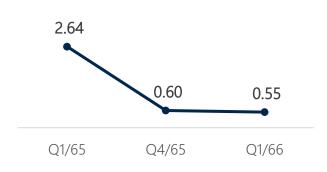
#### อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนึ้การค้า

หน่วย: เท่า



### อัตราส่วนหนี้สินต่อผู้ถือหุ้น (D/E Ratio)

หน่วย: เท่า



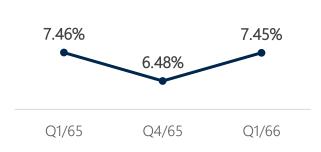
#### อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ROE)

หน่วย: %



#### อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ROA)

หน่วย: %









#### ภาคผนวก

ธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามประเภทเชื้อเพลิงในการผลิต มี 2 ประเภท

#### 1.โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 3 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการ โดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการ ผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้า ที่เสนอขายระยะยาว (เมกะวัตต์) <sup>/1</sup>	ปริมาณไฟฟ้า ที่เสนอชายระยะสั้น (เมกะวัตต์) <sup>/1</sup>	วันเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TGE (อ. ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TGE	VSPP / ชีวมวล	9.9	7.2	-	8 พ.ค. 2557
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPG (อ. ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TPG	VSPP / ชีวมวล	9.9	9.7	-	7 พ.ย. 2562
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TBP (อ. ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TBP	VSPP / ชีวมวล	9.9	3.4	6.0	25 พ.ค. 2564
รวม			29.7	20.3	6.0	

### 2. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

### 2.1 โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา จำนวน 5 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้า ที่เสนอชาย (เมกะวัตต์) <sup>/1</sup>	วันเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW (อ.วัฒนานคร จ.สระแก้ว)	TES SKW	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในปี 2567
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR (อ.เมือง จ.ราชบุรี)	TES RBR	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในปี 2567
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN (อ.เมือง จ.ชุมพร)	TES CPN	VSPP / ขยะชุมชน	6.0	4.0	ภายในปี 2567
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES TCN (จ. สมุทรสาคร)	TES TCN	VSPP / ขยะชุมชน	9.9	8.0	ภายในปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CNT (จ. ชัยนาท)	TES CNT	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในปี 2568
ราม			39.9	30.0	

### 2.2โครงการที่อยู่ระหว่างเตรียมเข้าประมูลโครงการกับ อปท. จำนวน 2 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท /เชื้อเพลิง
1. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES PRI (จ. ปราจีนบุรี)	TES PRI	VSPP / ขยะชุมชน
2. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES UBN (จ. อุบลราชธานี)	TES UBN	VSPP / ขยะชุมชน

