

EMPOWERING SUSTAINABILITY



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ประจำปี 2565

สรุปลงสาระสำคัญ

สรุปผลการดำเนินงาน	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง +/-		YE/64	YE/65	เปลี่ยนแปลง +/-
หน่วย : ล้านบาท				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	218.9	243.9	242.1	10.6%	(0.7%)	781.2	938.1	20.1%
กำไรขั้นต้น	65.1	75.3	81.1	24.6%	7.7%	278.6	307.6	10.4%
EBITDA	95.5	97.6	108.3	13.4%	10.9%	374.8	409.5	9.3%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	47.5	49.2	59.9	26.1%	21.7%	202.1	216.4	7.1%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	29.7%	30.9%	33.5%	3.8%	2.6%	35.7%	32.8%	(2.9%)
อัตรา EBITDA (%)	39.1%	40.0%	44.5%	5.4%	4.5%	46.4%	42.9%	(3.5%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	21.7%	20.2%	24.8%	3.1%	4.6%	25.9%	23.1%	(2.8%)

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการขยายกำลังการผลิตและมองหาโอกาสเติบโตจากแหล่งพลังงานสะอาดใหม่อย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองต่อกลยุทธ์การเติบโตอย่างยั่งยืน โดยในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 938.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 156.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.1 และมีกำไรสุทธิ 216.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 จากปี 2564 โดยมีปัจจัยจากการรับรู้รายได้เต็มปี 2565 ของโรงไฟฟ้า TBP และรายได้จากการขายน้ำและไอน้ำให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) อีกทั้งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP และในปี 2566 กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งในมือประมาณ 100 เมกะวัตต์ (MW) ตลอดจนรุกเข้าสู่โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดอื่นๆ พร้อมทั้งจะนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาประยุกต์ใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้ารวมถึงเดินหน้าเจรจากับพันธมิตรทางธุรกิจ

YoY Q4/65 vs Q4/64

- ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 242.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 23.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์ ตลอดจนความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TBP
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 4 ปี 2565 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 29.7 ในไตรมาส 4 ปี 2564 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP และความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TBP
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทมีมูลค่า 59.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 12.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.1 เนื่องจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์

QoQ Q4/65 vs Q3/65

- ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 242.1 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจากไตรมาส 3 ปี 2565 1.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 เนื่องจากในไตรมาส 3 กลุ่มบริษัทมีการขายโรงไฟฟ้าฯ ชะงักงันที่ขุมพรเพิ่มเติมทำให้มีการรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามสัญญา BOOT (Build-Own-Operate-Transfer) ซึ่งรายได้ส่วนนี้จะรับรู้ด้วยจำนวนที่เท่ากับต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามการซื้อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท ซึ่งกลุ่มบริษัทมีการจ่ายชำระค่าที่ดินในไตรมาส 3 ปี 2565 แต่ไม่มีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเติมสำหรับโครงการนี้ในไตรมาส 4 ปี 2565 ทำให้ไม่มีการรับรู้รายได้ดังกล่าว เมื่อพิจารณารายได้จากการดำเนินงานที่แท้จริงนั้นเพิ่มขึ้น 10.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 จากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ประกอบกับความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทอยู่ที่ร้อยละ 33.5 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 30.9 ในไตรมาส 3 ปี 2565 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 59.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2565 10.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.7 โดยมีปัจจัยหลักจากโรงไฟฟ้า TPG สามารถกลับมาดำเนินการผลิตได้เต็มประสิทธิภาพ เนื่องจากในไตรมาส 3 โรงไฟฟ้า TPG มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul)

YoY YE/65 vs YE/64

- ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 938.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 156.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.1 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้เต็มปี 2565 ของโรงไฟฟ้า TBP และรายได้จากการขายน้ำและไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน การปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ตลอดจนมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 32.8 ในปี 2565 ลดลงจากร้อยละ 35.7 ในปี 2564 จากการเพิ่มขึ้นขึ้นของรายได้ในการจำหน่ายไอน้ำซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นต่ำกว่าไฟฟ้า รวมถึงการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 216.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 14.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้เต็มปี 2565 ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และรายได้จากการขายน้ำและไอน้ำให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน การปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 4 ปี 2565



การประกาศปรับโครงสร้างองค์กรรับการเติบโตอย่างยั่งยืน

จากการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างองค์กรและทีมผู้บริหาร เพื่อตอบสนองต่อแผนกลยุทธ์สร้างการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยแต่งตั้งให้ “นายสุเมธ ลักษิตานนท์” ขึ้นดำรงตำแหน่งเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป ซึ่งจะเป็นผู้บริหารที่เป็นกำลังสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ขณะเดียวกันบริษัทฯ ได้มีการเสริมทัพทีมบริหารเข้ามาอีก 2 ฝ่าย คือ ฝ่ายบริหารองค์กร และฝ่ายวางแผนกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจ เพื่อเพิ่มศักยภาพการดำเนินงานธุรกิจตามเป้าหมายการขยายการเติบโตไปยังพลังงานสะอาดหลากหลายรูปแบบ



ขยายวันสิ้นสุดสัญญารับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TBP

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2566 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีมติเห็นชอบให้ขยายกรอบระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ลงนามเมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2565 จำนวน 6 เมกะวัตต์ ภายใต้ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบคงที่ที่อัตราขายไฟ 2.20 บาทต่อหน่วย) เพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานเพิ่มเติม โดยขยายระยะเวลาการสิ้นสุดสัญญาออกไปอีก 2 ปี ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ส่งผลให้ระยะเวลาตามสัญญาทั้งหมดมากกว่า 2 ปี



ชนะประมูลโครงการใหม่ โรงไฟฟ้าขยะชุมชนเทศบาลตำบลหนองมะโมง TES CNT

เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2566 บริษัทฯ ได้รับคัดเลือกและเตรียมเข้าทำสัญญารับจัดการโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเทศบาลหนองมะโมง TES CNT ในพื้นที่ตำบลหนองมะโมง อำเภอนองมะโมง จังหวัดชัยนาท กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ภายใต้รูปแบบที่ให้เอกชนเป็นผู้ลงทุนและบริหารจัดการเองทั้งหมด (Build Own and Operate, BOO) โดยมีกรอบระยะเวลาในการดำเนินโครงการ 25 ปี ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นการผลิตไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยชุมชนแบบครบวงจร ด้วยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE) กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 8.0 MW และปริมาณไฟฟ้าที่คาดว่าจะเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 6.0 MW โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) และเริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่ปี 2568 เป็นต้นไป

ความคืบหน้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่ได้รับคัดเลือกจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) เรียบร้อยแล้ว มีทั้งหมดจำนวน 5 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW อ. วัฒนานคร จ.สระแก้ว, โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR อ.เมือง จ.ราชบุรี, โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN อ. เมือง จ.ชุมพร ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการยื่นคำขอเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภูมิภาค (กฟภ.) ก่อนเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ส่วนโครงการโรงไฟฟ้า TES TCN จ.สมุทรสาคร และ โรงไฟฟ้า TES CNT จ.ชัยนาท อยู่ระหว่างเตรียมทำสัญญารับจัดการโครงการ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 39.9 MW นอกจากนี้บริษัทฯ มีแผนขยายการลงทุนไปยังโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนประเภทอื่นที่มีศักยภาพทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และก๊าซชีวภาพ เพื่อบรรลุเป้าหมายระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังผลิตติดตั้งเป็นมากกว่า 200 MW ภายในปี 2575

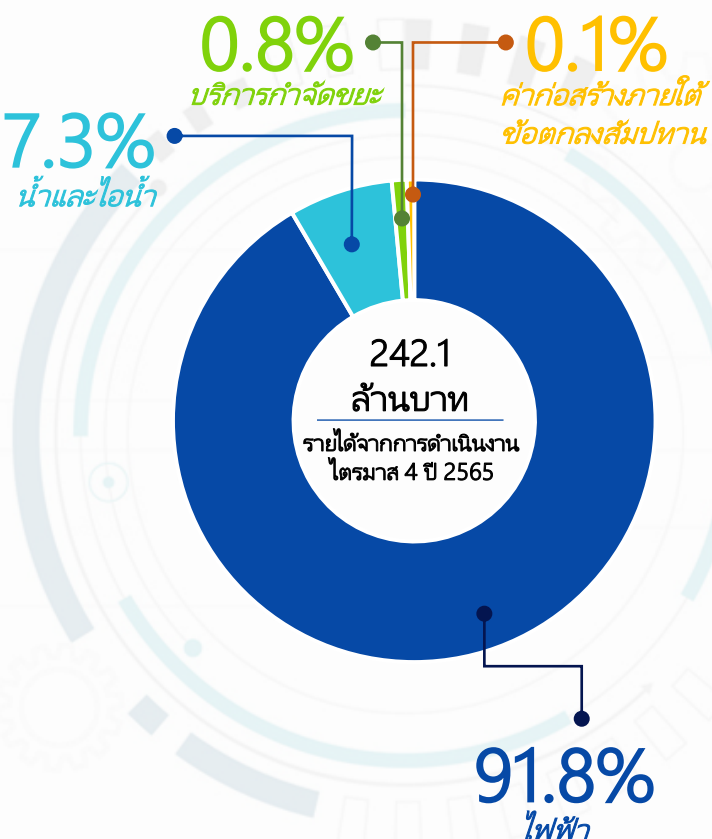
ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

บริษัทฯ เตรียมการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) อีก 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้า TES PRI จ.ปราจีนบุรี และ โรงไฟฟ้า TES UBN จ.อุบลราชธานี อยู่ระหว่างดำเนินการเตรียมยื่นประมูล หากได้รับการคัดเลือกจาก อปท. คาดว่ากำลังผลิตติดตั้งรวมของบริษัทฯ ในอีก 3 ปีข้างหน้าภายหลังทั้ง 2 โครงการเริ่มดำเนินการแล้ว จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของกลุ่มกิจการเป็น 90 MW และคาดว่าจะมีสัดส่วนรายได้ที่มาจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มเป็น 65% ของรายได้รวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 4 ปี 2565

ภาพรวมผลการดำเนินงาน	Q4/64	Q3/65	Q4/65	Change +/-		YE/64	YE/65	Change +/-
(หน่วย: ล้านบาท)				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	218.9	243.9	242.1	10.6%	(0.7%)	781.2	938.1	20.1%
ต้นทุนขาย	153.8	168.6	161.0	4.7%	(4.5%)	502.6	630.5	25.4%
กำไรขั้นต้น	65.1	75.3	81.1	24.6%	7.7%	278.6	307.6	10.4%
รายได้อื่น	25.1	0.4	1.4	(94.4%)	250.0%	26.3	17.5	(33.5%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	29.9	12.5	12.6	(57.9%)	0.8%	53.1	56.7	6.8%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(0.2)	(1.1)	1.4	800.0%	227.3%	(1.8)	(0.6)	(66.7%)
ต้นทุนทางการเงิน	13.0	14.2	10.8	(16.9%)	(23.9%)	47.6	50.6	6.3%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	47.1	47.9	60.5	28.5%	26.3%	202.4	217.2	7.3%
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	(0.4)	(1.3)	0.6	250.0%	146.2%	0.4	0.7	75.0%
กำไรสุทธิ	47.5	49.2	59.9	26.1%	21.7%	202.0	216.4	7.1%

โครงสร้างรายได้จากการดำเนินงาน



รายได้จากการขายไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล ประกอบด้วย 3 โครงการ ได้แก่ TGE TPG TBP ซึ่งวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ทะลายปาล์ม สับ เส้นใยปาล์ม รากไม้สับ และต้นปาล์มสับ เป็นต้น โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 29.7 เมกะวัตต์ โดยจัดจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทเอกชนที่ไม่อยู่ในกลุ่ม TGE

พลังงานไฟฟ้าจากขยะชุมชน อยู่ระหว่างยื่นคำขอเสนอขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ก่อนเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยคาดว่าจะ COD ภายในปี 2567

รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ

รายได้จากการขายน้ำ RO และไอน้ำ ให้แก่บริษัทเอกชนที่ไม่ได้อยู่ในกลุ่ม TGE

รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ

รายได้ที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะที่สระแก้ว ซึ่งเป็นรายได้จากการรับจ้างกำจัดขยะให้กับ อปท. และเทศบาลที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสระแก้ว ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าที่ราชบุรีและชุมพรจะเริ่มรับบริการเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

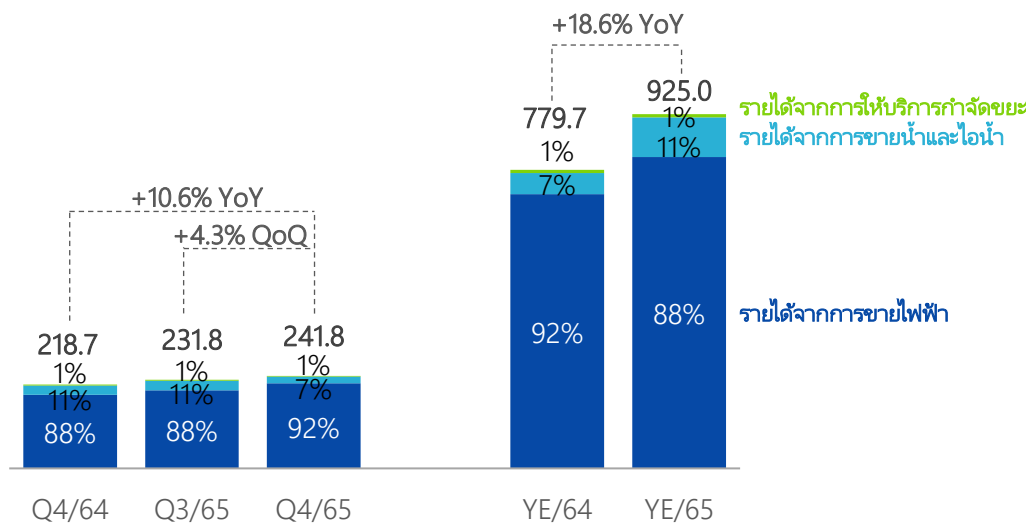
รายได้จากการรับก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย โดยมีเงื่อนไขที่สำคัญคือมีการโอนสิทธิทรัพย์สินให้แก่หน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่น เมื่อครบกำหนดตามสัญญากำจัดขยะมูลฝอย (BOOT) ซึ่งมีการบันทึกรายได้เท่ากับต้นทุนตามมาตรฐานบัญชี

ภาพรวมธุรกิจรายประเภท

โครงสร้างรายได้	Q4/64	Q3/65	Q4/65	Change +/-		YE/64	YE/65	Change +/-
				%YoY	%QoQ			%YoY
(หน่วย: ล้านบาท)								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	192.2	203.7	222.1	15.6%	9.0%	716.3	813.0	13.5%
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	24.3	25.8	17.6	(27.6%)	(31.8%)	55.1	103.5	87.7%
รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ	2.2	2.3	2.1	(4.5%)	(8.7%)	8.3	8.5	2.7%
รวมรายได้จากการขายและบริการ	218.7	231.8	241.8	10.6%	4.3%	779.7	925.0	18.6%
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	0.2	12.1	0.3	50.0%	(97.5%)	1.5	13.1	773.3%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	218.9	243.9	242.1	10.6%	(0.7%)	781.2	938.1	20.1%
รายได้อื่น	25.1	0.4	1.4	(94.4%)	250.0%	26.3	17.5	(33.5%)
รวมรายได้	244.0	244.3	243.5	(0.2%)	(0.3%)	807.5	955.6	18.3%

1. รายได้จากการดำเนินงาน

หน่วย: ล้านบาท, %



หมายเหตุ: ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

YoY Q4/65 vs Q4/64

ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 241.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 23.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 222.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.6 โดยมีปัจจัยจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นประกอบกับในปี 2565 มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมจำนวน 6 เมกะวัตต์ ของโรงไฟฟ้า TBP ตลอดจนความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TBP
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 17.6 ล้านบาท ลดลง 6.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.6 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2564 มีรายได้จากการขายไอน้ำมากกว่าการดำเนินงานปกติจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TBP ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2564 จนถึงเดือนตุลาคม ปี 2564 เพื่อติดตั้งอุปกรณ์เสริมในส่วนระบบท่อส่งไอน้ำจากหม้อผลิตไอน้ำที่เข้าระบบกังหันไอน้ำเพื่อให้สามารถรับไอน้ำสำหรับใช้ผลิตได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งการปิดปรับปรุงระบบทำให้ไม่มีการส่งไอน้ำเข้าระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าสามารถผลิตและจำหน่ายไอน้ำได้มากขึ้น
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 2.1 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5

QoQ Q4/65 vs Q3/65

ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 241.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2565 10.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 222.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.0 เนื่องจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น รวมถึงความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG เนื่องจากในไตรมาส 3 มีการหยุดเดินเครื่องตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul)
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 17.6 ล้านบาท ลดลง 8.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.8 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องซึ่งกันลดลง เนื่องจากหม้อไอน้ำของ TCP กลับมาใช้งานได้ตามปกติแล้ว อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทยังคงสามารถใช้กำลังการผลิตได้อย่างเต็มประสิทธิภาพจากการนำกำลังการผลิตส่วนนี้ไปผลิตไฟฟ้าและขายให้แก่ TCP แทน
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 2.1 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7

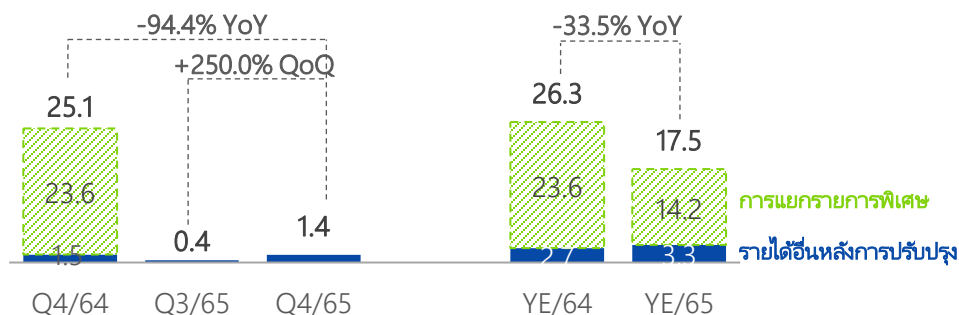
YoY YE/65 vs YE/64

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 925.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จากปี 2564 145.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.6 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในปี 2565 มีมูลค่า 813.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 96.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.5 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564 รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อีกทั้งการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับกฟผ. จำนวน 6 เมกะวัตต์
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในปี 2565 มีมูลค่า 103.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.7 เนื่องจากการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2564
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในปี 2565 มีมูลค่า 8.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7

2. รายได้อื่น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 1.4 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2564 23.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 94.4 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2564 กลุ่มบริษัทได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้ มูลค่า 22.4 ล้านบาท และรับรู้กำไรจากการขายชิ้นส่วนของเครื่องจักร มูลค่า 1.2 ล้านบาท ดังนั้นหากไม่รวมรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นหลังการปรับปรุงลดลงเล็กน้อย 0.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1

QoQ Q4/65 vs Q3/65

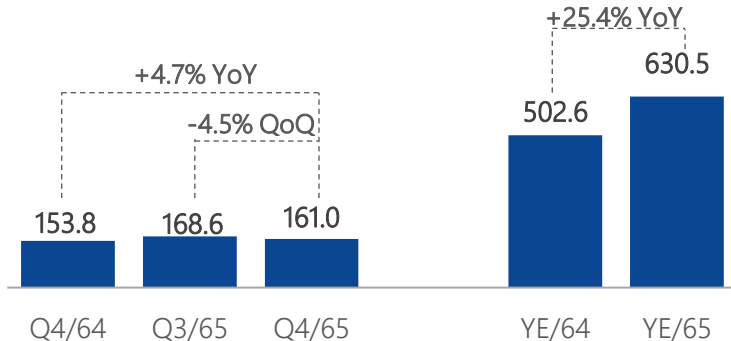
ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 1.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2565 1.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 250.0 โดยมีปัจจัยจากการปรับปรุงบัญชีของเจ้าหนี้เงินตราต่างประเทศจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

YoY YE/65 vs YE/64

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นจำนวน 17.5 ล้านบาท ลดลงจากปี 2564 8.8 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 33.5 โดยมีปัจจัยหลักจากการได้รับเงินชดเชยส่วนที่เหลือของค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้ในปี 2564 ในสัดส่วนที่น้อยกว่าที่ได้รับในไตรมาส 4 ปี 2564 อย่างไรก็ตามเหตุการณ์ไฟไหม้ที่เกิดขึ้นแสดงให้เห็นถึงความสามารถของกลุ่มบริษัทในการวางแผนเพื่อป้องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้

3. ต้นทุนขาย

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 161.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 7.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.7 สอดคล้องกับรายได้ของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

QoQ Q4/65 vs Q3/65

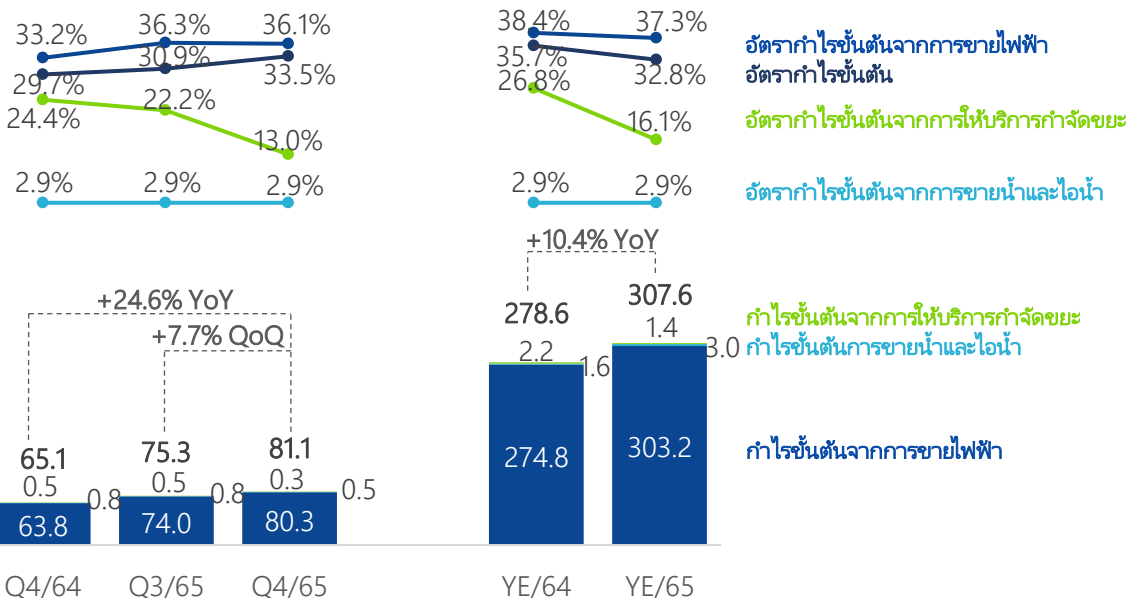
ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 161.0 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2565 7.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5 เนื่องจากในไตรมาส 3 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul) ของโรงไฟฟ้า TPG ในขณะที่ไตรมาส 4 สามารถกลับมาดำเนินการได้ตามปกติแล้ว

YoY YE/65 vs YE/64

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 630.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 127.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.4 เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG รวมถึงการรับรู้ต้นทุนของโรงไฟฟ้า TBP เต็มปี 2565

4. กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

กำไรขั้นต้น: ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 81.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 16.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.6 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 80.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.9 โดยมีปัจจัยจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) รวมถึงการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับกฟภ. และความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TBP
- **กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 0.5 ล้านบาท ลดลง 0.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.5 จากปริมาณการผลิตไอน้ำที่ลดลง เนื่องจากไตรมาส 4 ปี 2564 มีการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TBP ซึ่งการปิดปรับปรุงระบบทำให้ไม่มีการส่งไอน้ำเข้าระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าทำให้ในไตรมาสนี้มีไอน้ำสำหรับขายมากกว่าปกติ
- **กำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 0.3 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 33.5 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 29.7 ในไตรมาส 4 ปี 2564 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP และความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TBP

QoQ Q4/65 vs Q3/65

กำไรขั้นต้น: ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 81.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2565 5.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 80.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5 โดยมีปัจจัยจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) รวมถึงความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG เนื่องจากไตรมาส 3 มีการหยุดเดินเครื่องตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul)
- **กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 0.5 ล้านบาท ลดลง 0.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.5 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันลดลง เนื่องจากหม้อไอน้ำของ TCP กลับมาใช้งานได้ตามปกติแล้ว อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทยังคงสามารถให้กำลังการผลิตได้อย่างเต็มประสิทธิภาพจากการนำกำลังการผลิตส่วนนี้ไปผลิตไฟฟ้าและขายให้แก่ TCP แทน
- **กำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีมูลค่า 0.3 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 33.5 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 30.9 ในไตรมาส 3 ปี 2565 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) และความสามารถในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG

YoY YE/65 vs YE/64

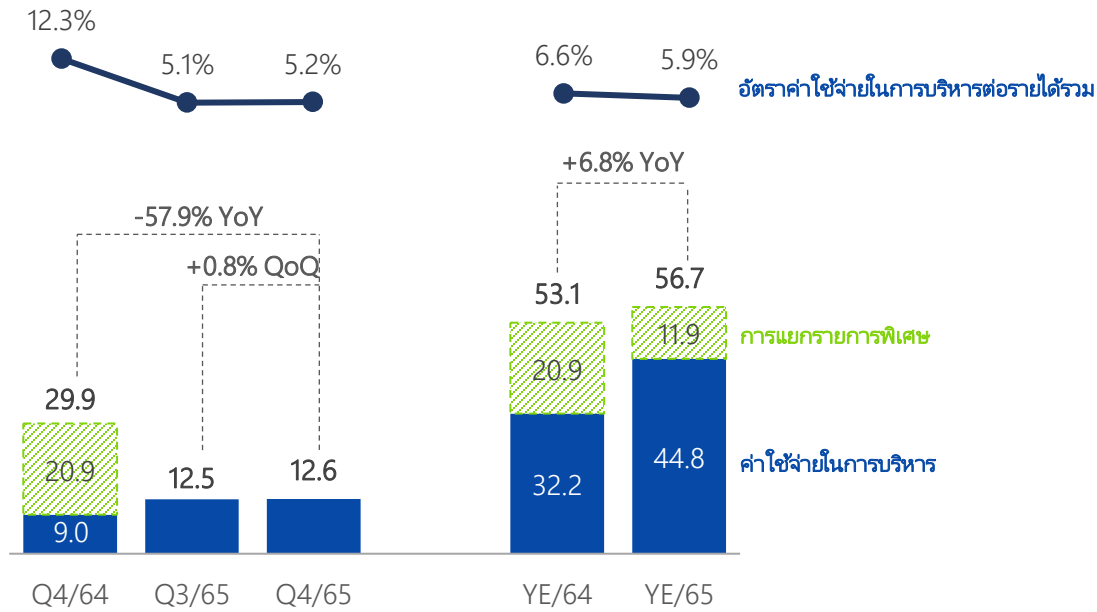
กำไรขั้นต้น: ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 307.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จากปี 2564 29 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า:** ในปี 2565 มีมูลค่า 303.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.3 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เต็มปี 2565 รวมถึง ราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft (Float time) อีกทั้งการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับกฟภ.
- **กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในปี 2565 มีมูลค่า 3.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.5 เนื่องจากการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้อง
- **กำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในปี 2565 มีมูลค่า 1.4 ล้านบาท ลดลง 0.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.4 เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการขยะที่เพิ่มขึ้นตามการรับชำระเงิน สำหรับรายได้จากการบริหารจัดการขยะจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 32.8 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 35.7 ในปี 2564 เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีการปรับพอร์ตผลิตถ่านหินโดยเพิ่มสัดส่วนการผลิตไอน้ำมากขึ้นเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและสามารถผลิตได้เต็มกำลังการผลิต แม้รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำจะเพิ่มขึ้นแต่อัตรากำไรขั้นต้นมีสัดส่วนที่น้อยกว่ารายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นผลให้อัตรากำไรขั้นต้นรวมลดลง นอกจากนี้ยังมีการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และการครบสิทธิอัตราขายไฟฟ้าแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE

5. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 12.6 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2564 17.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.9 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2564 กลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) เครื่องจักรที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักรของโรงไฟฟ้า TGE มูลค่า 20.9 ล้านบาท ดังนั้นหากไม่รวมรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มขึ้น 3.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.0 จากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายหลังการเข้าตลาดหลักทรัพย์

อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 5.2 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 12.3 ในไตรมาส 4 ปี 2564 เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2564 กลุ่มบริษัทมีรายได้รวมที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักรของโรงไฟฟ้า TGE ตลอดจนรายได้รวมที่เพิ่มขึ้น

QoQ Q4/65 vs Q3/65

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 12.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาส 3 ปี 2565 0.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8

อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 5.2 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากร้อยละ 5.1 ในไตรมาส 3 ปี 2565

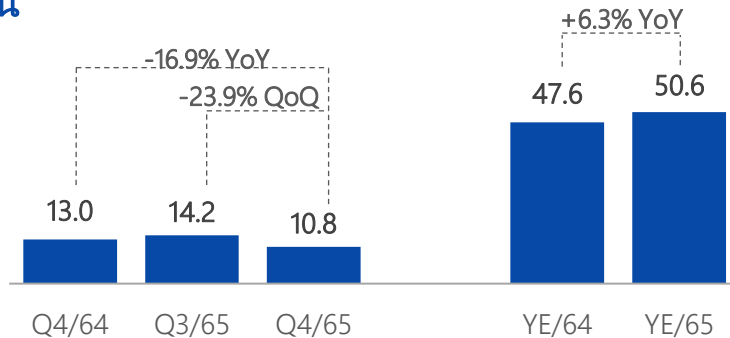
YoY YE/65 vs YE/64

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 56.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 3.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.8 โดยในปี 2564 และ 2565 กลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) เครื่องจักรที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักรของโรงไฟฟ้า TGE มูลค่า 20.9 และ 11.9 ล้านบาท ตามลำดับ ดังนั้นหากไม่รวมรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มขึ้น 12.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.1 จากค่าบริการที่ปรึกษาทางการเงินและค่าธรรมเนียมในการดำเนินงานจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 5.9 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 6.6 ในปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้รวมที่เพิ่มขึ้นประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารค่าใช้จ่ายในการบริหารที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

6. ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 10.8 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2564 2.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.9 โดยมีปัจจัยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ใน IPO รวมถึงการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวแก่สถาบัน

QoQ Q4/65 vs Q3/65

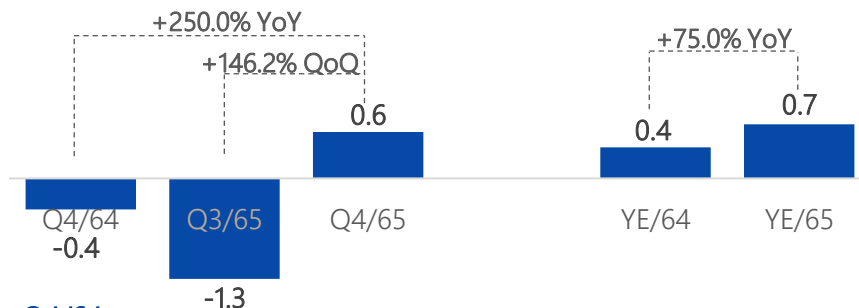
ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 10.8 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2565 3.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.9 โดยมีปัจจัยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ใน IPO รวมถึงการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่สถาบันการเงิน

YoY YE/65 vs YE/64

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 50.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 3.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.3 โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยจ่ายโรงไฟฟ้า TBP จากการที่กลุ่มบริษัทรับรู้ต้นทุนทางการเงินแทนการรับรู้ต้นทุนสินทรัพย์เนื่องจากโรงไฟฟ้า TBP เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

7. ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน 0.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 1.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 250.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้า TGE จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2565 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะยังคงได้รับสิทธิการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ (ร้อยละ 20 เหลือร้อยละ 10) เป็นระยะเวลา 5 ปี จนถึงวันที่ 7 พฤษภาคม 2570

QoQ Q4/65 vs Q3/65

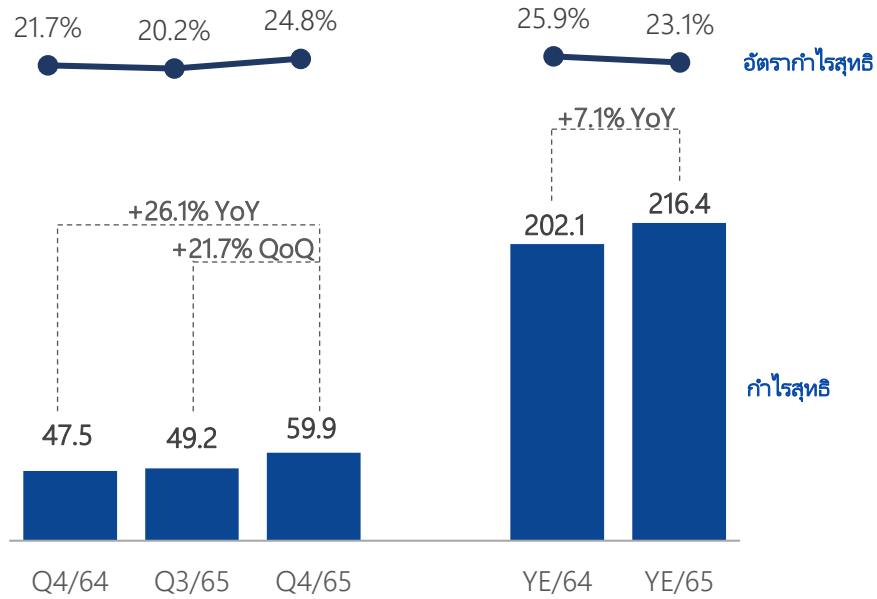
ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน 0.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2565 1.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 146.2 โดยมีปัจจัยหลักจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้า TGE

YoY YE/65 vs YE/64

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน 0.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 0.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 75.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้า TGE จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2565 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะยังคงได้รับสิทธิการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ (ร้อยละ 20 เหลือร้อยละ 10) เป็นระยะเวลา 5 ปี จนถึงวันที่ 7 พฤษภาคม 2570

8. กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q4/65 vs Q4/64

กำไรสุทธิ: ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 59.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2564 12.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.1 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 24.8 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 21.7 ในไตรมาส 4 ปี 2564 เนื่องจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP ตลอดจนกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

QoQ Q4/65 vs Q3/65

กำไรสุทธิ: ในไตรมาส 4 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 59.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2565 10.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.7 โดยมีปัจจัยหลักจากโรงไฟฟ้า TPG สามารถกลับมาดำเนินการผลิตได้เต็มประสิทธิภาพ เนื่องจากในไตรมาส 3 โรงไฟฟ้า TPG มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul)

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 24.8 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 20.2 ในไตรมาส 3 ปี 2565 เนื่องจากโรงไฟฟ้า TPG สามารถกลับมาดำเนินการผลิตได้เต็มประสิทธิภาพ

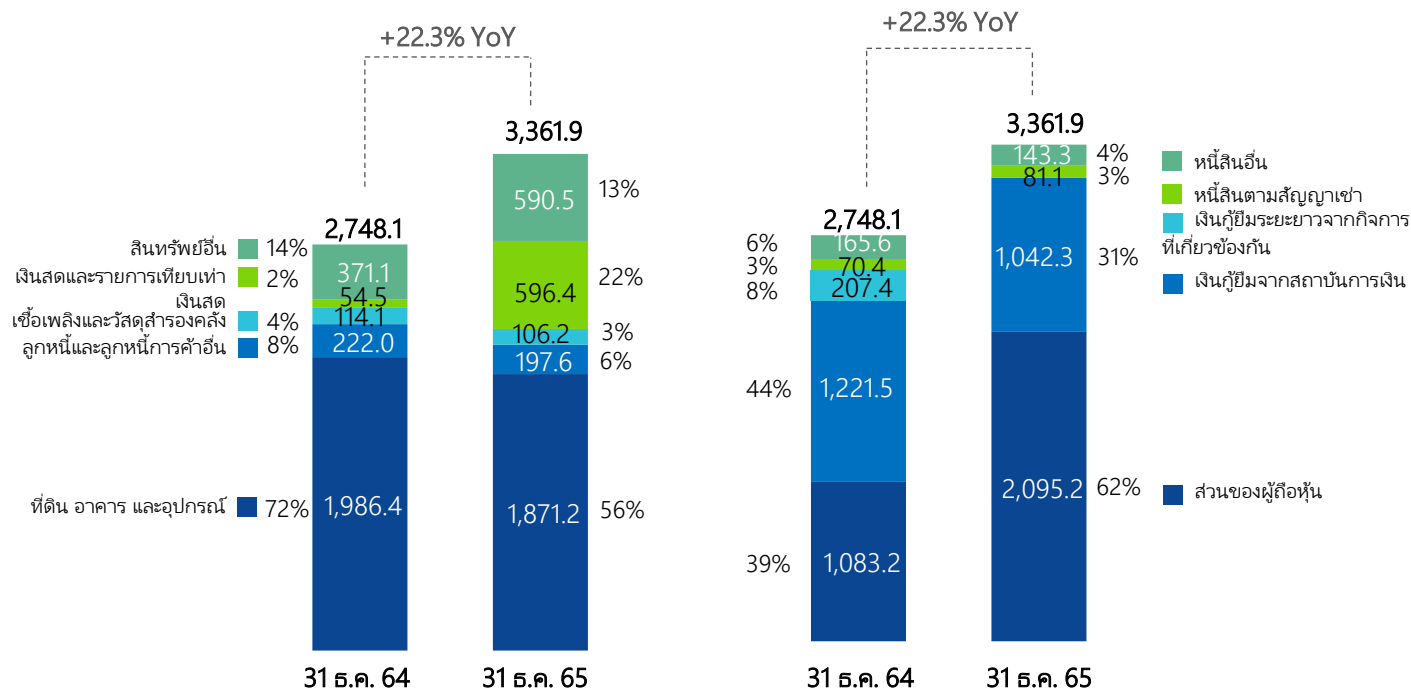
YoY YE/65 vs YE/64

กำไรสุทธิ: ในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 216.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 14.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้เต็มปี 2565 ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และรายได้จากการขายน้ำและไอน้ำให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) อีกทั้งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 23.1 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 25.9 ในปี 2564 เนื่องจากบริษัทมีการปรับพอร์ตผลิตภัณฑ์โดยเพิ่มสัดส่วนการผลิตไอน้ำมากขึ้นเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและสามารถผลิตได้เต็มกำลังการผลิต อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรของไอน้ำมีสัดส่วนที่น้อยกว่าของไฟฟ้าเป็นผลให้อัตรากำไรลดลง นอกจากนี้ยังมีการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE

งบแสดงฐานะทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,361.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 613.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.3 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **ลูกหนี้และลูกหนี้การค้าอื่น:** ลดลง 24.4 ล้านบาท เนื่องจากได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้
- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด:** เพิ่มขึ้น 541.9 ล้านบาท จากการระดมทุนโดยเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO)
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์:** ลดลง 115.2 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาประจํางวดบัญชี

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวม 1,266.7 ล้านบาท ลดลง 398.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.9 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **หนี้สินตามสัญญาเช่า:** เพิ่มขึ้น 10.7 ล้านบาท เนื่องจากมีสัญญาเช่าฉบับใหม่จากการย้ายอาคารสำนักงานใหม่ทั้งที่กรุงเทพฯ และสุราษฎร์ธานีในเดือนมิถุนายน
- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน:** ลดลง 207.4 ล้านบาท จากการจ่ายชำระตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ในโครงการระดมทุน ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีแผนปรับโครงสร้างเงินทุนโดยพยายามลดการพึ่งพิงกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- **เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน:** ลดลง 179.2 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามสัญญา

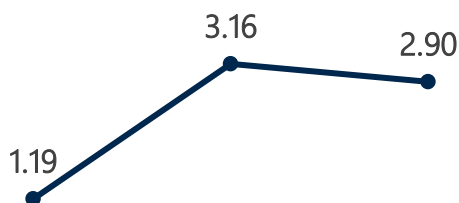
ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 2,095.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,012.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 93.4 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากผลการดำเนินงานประจำปีและการระดมทุนโดยวิธีเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO)

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน

หน่วย: เท่า



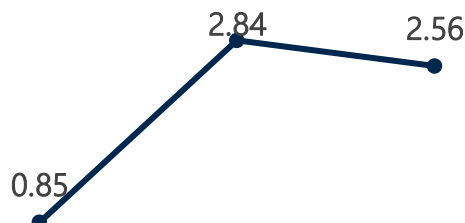
Q4/64

Q3/65

Q4/65

อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียนเร็ว

หน่วย: เท่า



Q4/64

Q3/65

Q4/65

อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า

หน่วย: เท่า



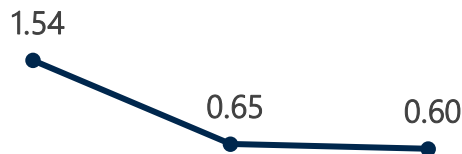
Q4/64

Q3/65

Q4/65

อัตราส่วนหนี้สินต่อผู้ถือหุ้น (D/E Ratio)

หน่วย: เท่า



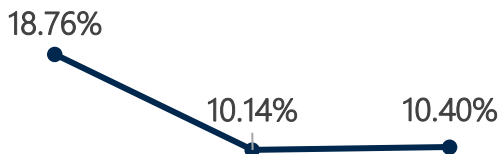
Q4/64

Q3/65

Q4/65

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ROE)

หน่วย: %



Q4/64

Q3/65

Q4/65

อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ROA)

หน่วย: %



Q4/64

Q3/65

Q4/65

ภาคผนวก

ธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามประเภทเชื้อเพลิงในการผลิต มี 2 ประเภท

1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 3 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายระยะยาว (เมกะวัตต์)/ ¹	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายระยะสั้น (เมกะวัตต์)/ ¹	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
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)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย (เมกะวัตต์)/ ¹	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
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
รวม			39.9	30.0	

2.2 โครงการที่อยู่ระหว่างเตรียมเข้าประมูลโครงการกับ 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