

EMPOWERING SUSTAINABILITY



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ไตรมาส 3 ปี 2565

สรุปสาระสำคัญ

สรุปผลการดำเนินงาน	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง +/-
หน่วย : ล้านบาท				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	212.5	230.5	243.9	14.8%	5.8%	562.3	696.1	23.8%
กำไรขั้นต้น	83.3	77.1	75.3	(9.6%)	(2.3%)	213.5	226.6	6.1%
EBITDA	110.8	105.2	97.6	(11.9%)	(7.2%)	279.3	301.2	7.9%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	61.3	55.7	49.2	(19.7%)	(11.7%)	154.6	156.6	1.3%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	39.2%	33.4%	30.9%	(8.3%)	(2.5%)	38.0%	32.6%	(5.4%)
อัตรากำไร EBITDA (%)	52.1%	44.8%	40.0%	(12.1%)	(4.8%)	49.6%	42.3%	(7.3%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	28.8%	24.2%	20.2%	(8.6%)	(4.0%)	27.5%	22.5%	(5.0%)

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 243.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 31.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 และมีกำไรสุทธิ 49.2 ล้านบาท ลดลง 12.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.7 จากไตรมาส 3 ปี 2564 และเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 13.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.8 และมีกำไรสุทธิลดลง 6.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 โดยรายได้จากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นมีปัจจัยจากโรงไฟฟ้า TBP สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต รวมถึงมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมประกอบกับการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ในขณะที่กำไรสุทธิที่ลดลงมีปัจจัยหลักจากการหยุดเดินเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนซ่อมบำรุง การครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

YoY Q3/65 vs Q3/64

- ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 243.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2564 31.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับโรงไฟฟ้า TBP ของกลุ่มบริษัทสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2564 โรงไฟฟ้า TBP มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อติดตั้งอุปกรณ์เสริมทำให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังการผลิต
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 30.9 ในไตรมาส 3 ปี 2565 ลดลงจากร้อยละ 39.2 ในไตรมาส 3 ปี 2564 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) ประกอบกับการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทมีมูลค่า 49.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2564 12.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.7 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) การครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE

QoQ Q3/65 vs Q2/65

- ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 243.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2565 13.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.8 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม จำนวน 6 เมกะวัตต์ของโรงไฟฟ้า TBP ประกอบกับการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทอยู่ที่ร้อยละ 30.9 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 33.4 ในไตรมาส 2 ปี 2565 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) ประกอบกับการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 49.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ปี 2565 6.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

YoY 9M/65 vs 9M/64

- งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 696.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 133.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.8 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564 รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อีกทั้งการรับรู้รายได้จากการขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2564
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 32.6 ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 ลดลงจากร้อยละ 38.0 ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 จากการเพิ่มขึ้นของรายได้ในการจำหน่ายไอน้ำซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นต่ำกว่าไฟฟ้า รวมถึงการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 156.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 2.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 แสดงให้เห็นถึงความสามารถของกลุ่มบริษัทในการรักษาระดับกำไร

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2565



TGE เข้าเทรดวันแรกในตลาดหลักทรัพย์ฯ วันที่ 19 สิงหาคม 2565

เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้นำหุ้นเข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) หมวดกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร หลังจากระดมทุนเสนอขายหุ้นสามัญแก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) จำนวน 600 ล้านหุ้น นอกจากนี้บริษัทฯ มีแผนจะนำเงินไปใช้ลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระเงินกู้สถาบันการเงินและเป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการ เพื่อผลักดันการเติบโตที่แข็งแกร่งยิ่งขึ้น ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าทั้งหมด โดยเน้นการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ตลอดจนเพิ่มโอกาสในการเติบโตโดยรวมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจที่สามารถสร้างการเติบโตและผลกำไรอย่างยั่งยืน ตลอดจนนำเทคโนโลยีด้านพลังงานที่ช่วยลดต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ชนะประมูลโครงการใหม่ โรงไฟฟ้าขยะชุมชนท่าสิน TES TCN

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2565 บริษัทฯ ได้รับคัดเลือกและเตรียมเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนท่าสิน TES TCN ในพื้นที่ตำบลท่าสิน อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ภายใต้รูปแบบที่ให้เอกชนเป็นผู้ลงทุนและบริหารจัดการเองทั้งหมด (Build Own and Operate, BOO) โดยมีกรอบระยะเวลาในการดำเนินโครงการ 25 ปี ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นการผลิตไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยชุมชนแบบครบวงจร ด้วยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE) กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 9.9 MW และปริมาณไฟฟ้าที่คาดว่าจะเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 8.0 MW โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) และเริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่ปี 2568 เป็นต้นไป



ความคืบหน้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่ได้รับคัดเลือกจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) เรียบร้อยแล้ว มีทั้งหมดจำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW อ.วัดนานนคร จ.สระแก้ว, โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR อ.เมือง จ.ราชบุรี, โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN อ.เมือง จ.ชุมพร อยู่ระหว่างดำเนินการยื่นคำขอเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภูมิภาค (กฟภ.) ก่อนเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) และโรงไฟฟ้า TES TCN จ.สมุทรสาคร อยู่ระหว่างเตรียมทำสัญญาบริหารจัดการโครงการ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 31.9 MW นอกจากนี้บริษัทฯ มีแผนขยายการลงทุนไปยังโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนประเภทอื่นที่มีศักยภาพทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ และก๊าซชีวภาพ เพื่อบรรลุเป้าหมายระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งเป็นมากกว่า 200 MW ภายในปี 2575

ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

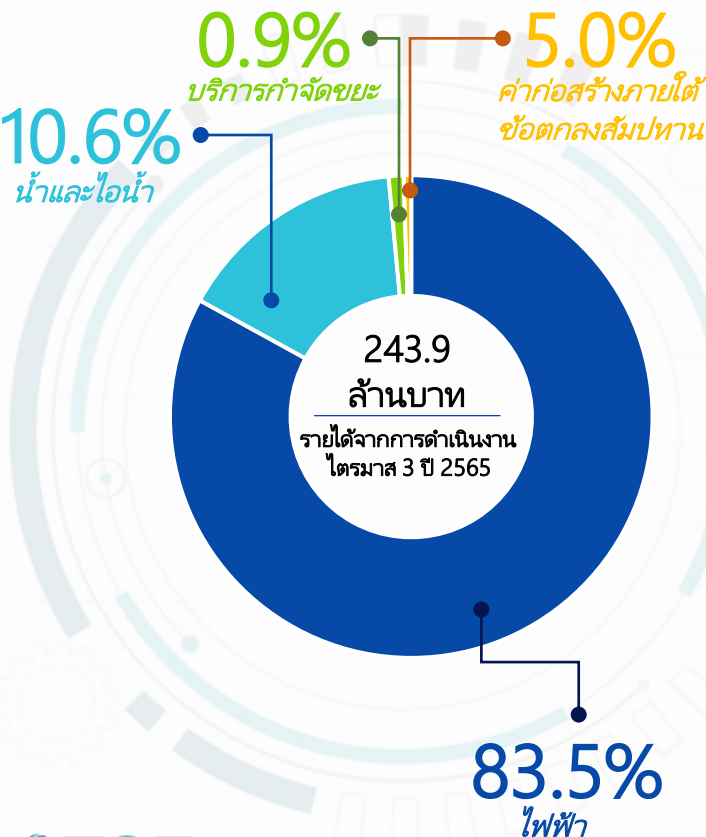
บริษัทฯ เตรียมการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) อีก 3 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้า TES CNT จ.ชัยนาท ที่อยู่ระหว่างรอการประกาศผลการประมูล และในส่วนของโรงไฟฟ้า TES PRI จ.ปราจีนบุรี และ โรงไฟฟ้า TES UBN จ.อุบลราชธานี อยู่ระหว่างดำเนินการเตรียมยื่นประมูล หากได้รับการคัดเลือกจาก อปท. คาดว่ากำลังการผลิตติดตั้งรวมของบริษัทฯ ในอีก 3 ปีข้างหน้าภายหลังทั้ง 3 โครงการเริ่มดำเนินการแล้ว จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของกลุ่มกิจการเป็น 90 MW และคาดว่าจะมีสัดส่วนรายได้ที่มาจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มขึ้นเป็น 65% ของรายได้รวม



ผลการดำเนินงานในไตรมาส 3 ปี 2565

ภาพรวมผลการดำเนินงาน	Q3/64	Q2/65	Q3/65	Change +/-		9M/64	9M/65	Change +/-
				%YoY	%QoQ			
(หน่วย: ล้านบาท)				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	212.5	230.5	243.9	14.8%	5.8%	562.3	696.1	23.8%
ต้นทุนขาย	129.2	153.4	168.6	30.5%	9.9%	348.8	469.5	34.6%
กำไรขั้นต้น	83.3	77.1	75.3	(9.6%)	(2.3%)	213.5	226.6	6.1%
รายได้อื่น	0.4	4.1	0.4	0.0%	(90.2%)	1.2	16.1	1,241.7%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	7.2	10.1	12.5	73.6%	23.8%	23.2	44.2	90.5%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(0.8)	(1.0)	(1.1)	37.5%	10.0%	(1.6)	(2.0)	25.0%
ต้นทุนทางการเงิน	13.5	13.2	14.2	5.2%	7.6%	34.6	39.8	15.0%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	62.2	56.9	47.9	(23.0%)	(15.8%)	155.3	156.7	0.9%
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	0.9	1.2	(1.3)	(244.4%)	(208.3%)	0.7	0.1	(85.7%)
กำไรสุทธิ	61.3	55.7	49.2	(19.7%)	(11.7%)	154.6	156.6	1.3%

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

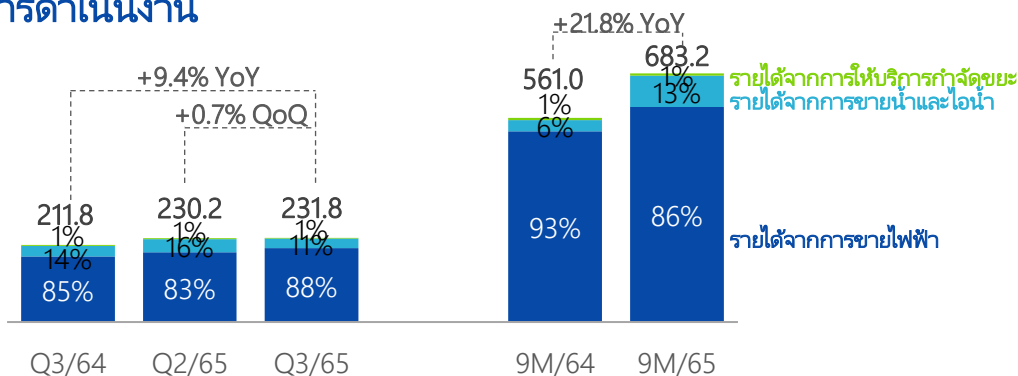
รายได้จากการรับก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย โดยมีเงื่อนไขที่สำคัญคือมีการโอนสิทธิประโยชน์ให้แก่หน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่น เมื่อครบกำหนดตามสัญญากำจัดขยะมูลฝอย (BOOT) ซึ่งมีการบันทึกรายได้เท่ากับต้นทุนตามมาตรฐานบัญชี

ภาพรวมธุรกิจรายประเภท

โครงสร้างรายได้	Q3/64	Q2/65	Q3/65	Change +/-		9M/64	9M/65	Change +/-
				%YoY	%QoQ			%YoY
(หน่วย: ล้านบาท)								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	180.3	191.9	203.7	13.0%	6.1%	524.1	590.9	12.7%
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	29.4	36.2	25.8	(12.2%)	(28.7%)	30.9	85.9	178.0%
รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ	2.1	2.1	2.3	9.5%	9.5%	6.0	6.4	6.7%
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	0.7	0.3	12.1	1,628.6%	3,933.3%	1.3	12.9	892.3%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	212.5	230.5	243.9	14.8%	5.8%	562.3	696.1	23.8%
รายได้อื่น	0.4	4.1	0.4	0.0%	(90.2%)	1.2	16.1	1,241.7%
รวมรายได้	212.9	234.6	244.3	14.7%	4.1%	563.5	712.2	26.4%

1. รายได้จากการดำเนินงาน

หน่วย: ล้านบาท, %



* ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน*

YoY Q3/65 vs Q3/64

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 231.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2564 20.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.4 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีมูลค่า 203.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.0 โดยมีปัจจัยจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นประกอบกับโรงไฟฟ้า TBP ของกลุ่มบริษัทสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2564 โรงไฟฟ้า TBP มีการติดตั้งอุปกรณ์เสริมเพื่อปรับปรุงระบบผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและสามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีมูลค่า 25.8 ล้านบาท ลดลง 3.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.2 เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2564 มีรายได้จากการขายไอน้ำมากกว่าการดำเนินงานปกติจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TBP เพื่อติดตั้งอุปกรณ์เสริมในส่วนระบบท่อส่งไอน้ำจากหม้อผลิตไอน้ำที่เข้าระบบกักเก็บไอน้ำเพื่อให้สามารถรับไอน้ำสำหรับใช้ผลิตได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งการปิดปรับปรุงระบบทำให้ไม่มีการส่งไอน้ำเข้าระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าส่งผลให้ไตรมาส 3 ปี 2564 สามารถผลิตและจำหน่ายไอน้ำได้มากขึ้น
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีมูลค่า 2.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5

QoQ Q3/65 vs Q2/65

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 231.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2565 1.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีมูลค่า 203.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับ กฟภ. จำนวน 6 เมกะวัตต์ เต็มไตรมาส รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีมูลค่า 25.8 ล้านบาท ลดลง 10.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.7 โดยมีปัจจัยหลักจากปริมาณการผลิตไอน้ำลดลง เนื่องจากมีการส่งไอน้ำเข้าระบบกักเก็บไอน้ำมากขึ้นเพื่อนำไปใช้สำหรับผลิตพลังงานไฟฟ้าส่วนเพิ่มจำนวน 6 เมกะวัตต์ ของโรงไฟฟ้า TBP
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีมูลค่า 2.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5

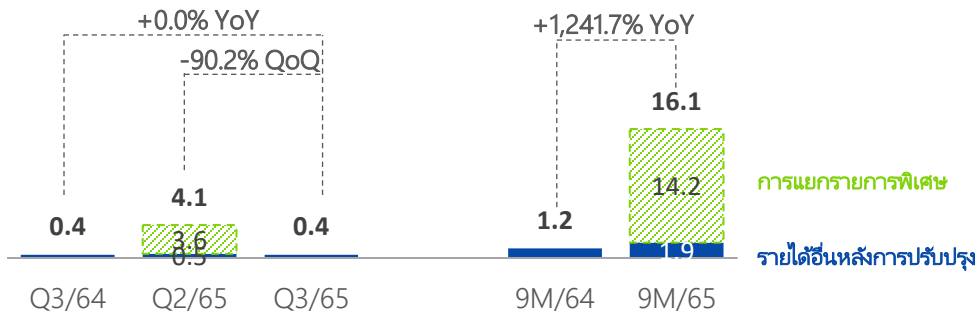
YoY 9M/65 vs 9M/64

งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 683.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 122.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.8 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 มีมูลค่า 590.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 66.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564 รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) ทำให้ราคาขายไฟฟ้าในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 มีมูลค่า 85.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 55.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 178.0 เนื่องจากการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องตั้งแต่มกราคม 2564
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 มีมูลค่า 6.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.7 ซึ่งแสดงให้เห็นถึงความสามารถในการรักษาระดับรายได้

2. รายได้อื่น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 0.4 ล้านบาท ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

QoQ Q3/65 vs Q2/65

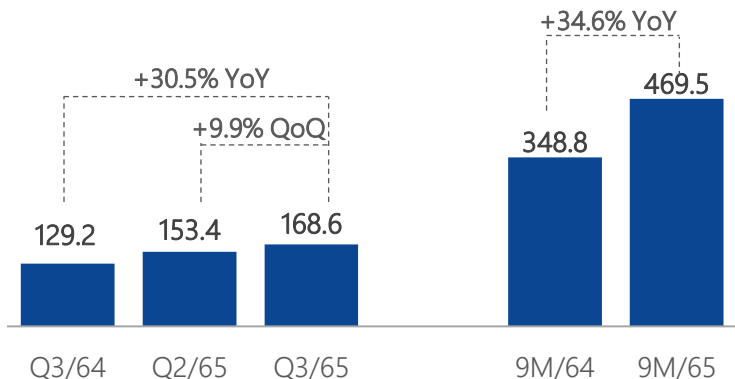
ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 0.4 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ปี 2565 3.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 90.2 เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทได้รับรายได้ค่าชดเชยประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักรปี 2564 มูลค่า 3.6 ล้านบาท ดังนั้นหากไม่รวมรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นหลังการปรับปรุงลดลง 0.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.0 ซึ่งจากเหตุการณ์ไฟไหม้ที่เกิดขึ้นแสดงให้เห็นถึงความสามารถของกลุ่มบริษัทในการวางแผนเพื่อป้องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้

YoY 9M/65 vs 9M/64

งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นจำนวน 16.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 14.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,241.7 เนื่องจากในปี 2565 กลุ่มบริษัทได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้ในปี 2564 ซึ่งจากเหตุการณ์ไฟไหม้ที่เกิดขึ้นแสดงให้เห็นถึงความสามารถของกลุ่มบริษัทในการวางแผนเพื่อป้องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้

3. ต้นทุนขาย

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 168.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2564 39.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.5 สอดคล้องกับรายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul) ของโรงไฟฟ้า TPG

QoQ Q3/65 vs Q2/65

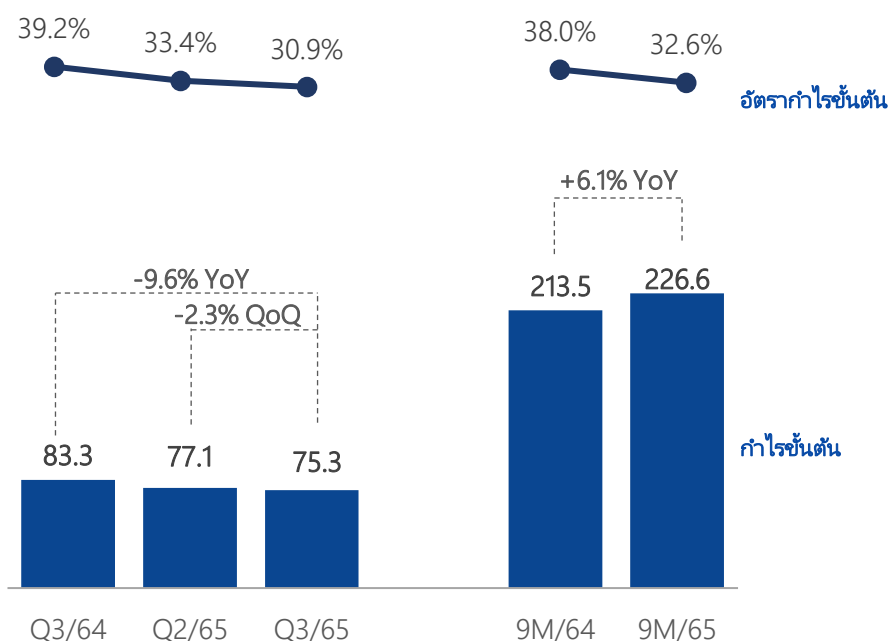
ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 168.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2565 15.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG ซึ่งค่าใช้จ่ายประกอบด้วยค่าเปลี่ยนอะไหล่เครื่องจักรและค่าแรง

YoY 9M/65 vs 9M/64

งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 469.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 120.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 34.6 เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผน (Major Overhaul) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตของโรงไฟฟ้า TPG รวมถึงการรับรู้ต้นทุนของโรงไฟฟ้า TBP เต็มงวด 9 เดือน ในปี 2565

4. กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

กำไรขั้นต้น: ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 75.3 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2564 8.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.6 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) ประกอบกับการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2565

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 30.9 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 39.2 ในไตรมาส 3 ปี 2564 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) ของ TPG ประกอบกับการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2565

QoQ Q3/65 vs Q2/65

กำไรขั้นต้น: ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 75.3 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจากไตรมาส 2 ปี 2565 1.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการรักษาระดับกำไร

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 30.9 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 33.4 ในไตรมาส 2 ปี 2565 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) ของ TPG ประกอบกับการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2565

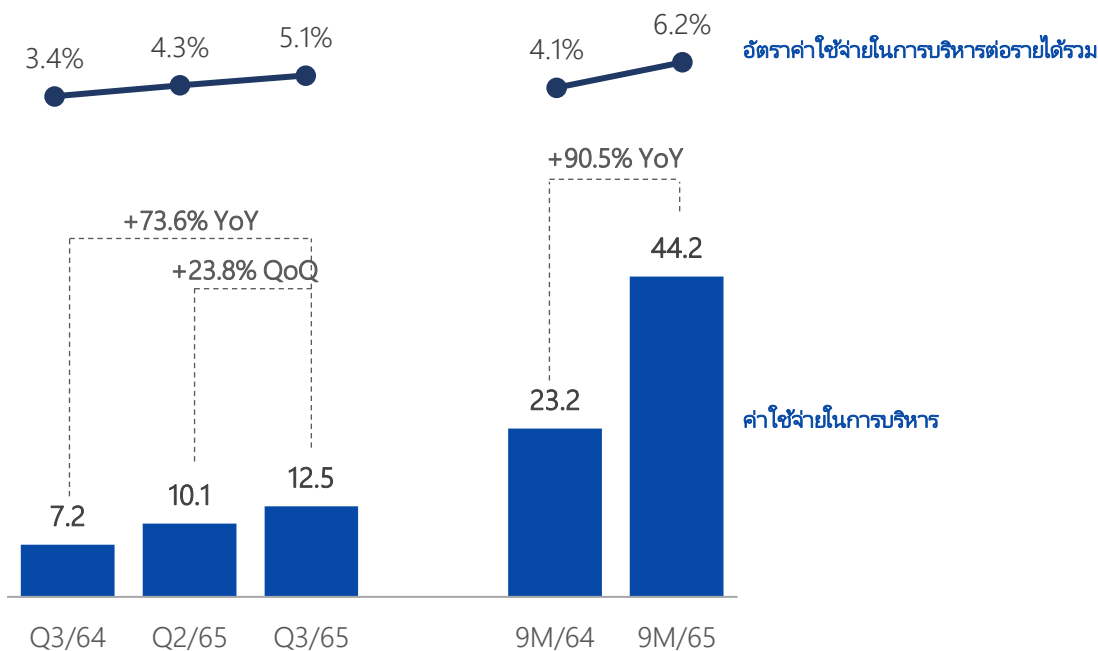
YoY 9M/65 vs 9M/64

กำไรขั้นต้น: ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 226.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 13.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 เนื่องจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP เต็มงวด 9 เดือน รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time)

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 32.6 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 38.0 ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีการปรับพอร์ตผลิตรถยนต์โดยเพิ่มสัดส่วนการผลิตไอ้่น้ำมันมากขึ้นเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและสามารถผลิตได้เต็มกำลังการผลิต อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรของไอ้่น้ำมันมีสัดส่วนที่น้อยกว่าของไฟฟ้าเป็นผลให้อัตรากำไรขั้นต้นรวมลดลง นอกจากนี้ยังมีการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า TPG ตามแผนเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE

5. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 12.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2564 5.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 73.6 โดยมีปัจจัยจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

อัตรากำไรขั้นต้น: อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 32.6 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 3.4 ในไตรมาส 3 ปี 2564 โดยมีปัจจัยจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

QoQ Q3/65 vs Q2/65

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 12.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2565 2.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.8 โดยมีปัจจัยจาก ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 5.1 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 4.3 ในไตรมาส 2 ปี 2565 โดยมีปัจจัยจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

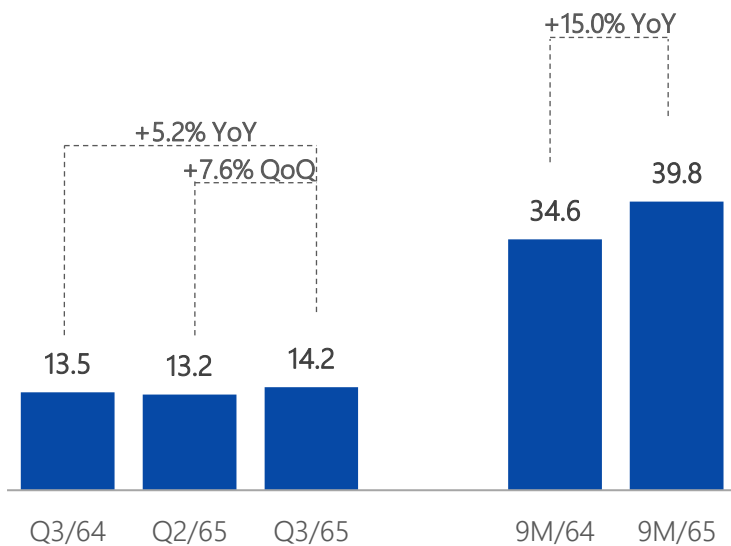
YoY 9M/65 vs 9M/64

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร: ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 44.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 21.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 90.5 เนื่องจากในเดือนมกราคมกลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุดิบที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้หะลายปาล์มเปลา จำนวน 11.9 ล้านบาท หากไม่รวมค่าใช้จ่ายรายการพิเศษ พบว่ากลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มขึ้นจำนวน 9.1 ล้านบาท ปัจจัยจากค่าบริการที่ปรึกษาทางการเงินและค่าธรรมเนียมในการดำเนินงานจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม: อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 6.2 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 4.1 ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องจากในเดือนมกราคมกลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุดิบที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้หะลายปาล์มเปลา ตลอดจนการเพิ่มขึ้นของค่าบริการที่ปรึกษาทางการเงินและค่าธรรมเนียมในการดำเนินงานจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

6. ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 14.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาส 3 ปี 2564 0.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2

QoQ Q3/65 vs Q2/65

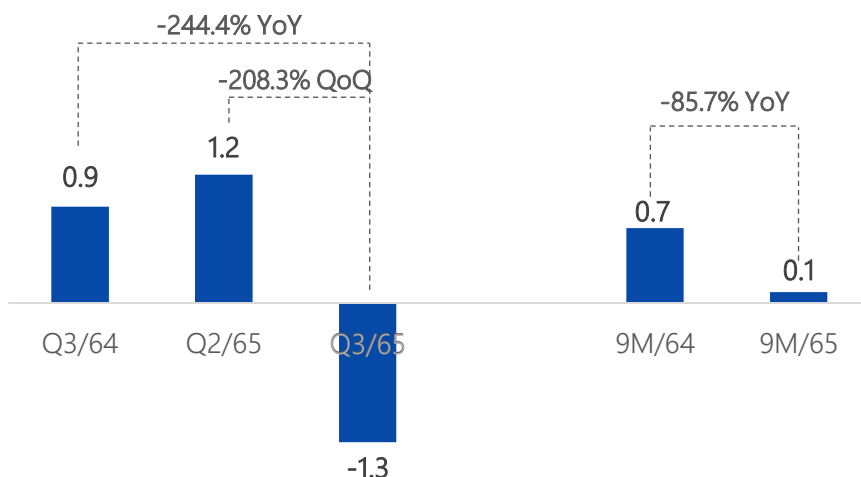
ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 14.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2565 1.0 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7.6 โดยมีปัจจัยหลักจากการค่าธรรมเนียมธนาคารในการจัดหาเงินกู้ยืม

YoY 9M/65 vs 9M/64

งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 39.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 5.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการค่าธรรมเนียมธนาคารในการจัดหาเงินกู้ยืมและการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของกิจการ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยจ่ายโรงไฟฟ้า TBP จากการที่กลุ่มบริษัทเป็นรับรู้ต้นทุนทางการเงิน แทนการรับรู้ต้นทุนสินทรัพย์ เนื่องจากโรงไฟฟ้า TBP เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

7. ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน (1.3) ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2564 2.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 244.4 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากมีการบันทึกค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เกิดจากค่าที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565

QoQ Q3/65 vs Q2/65

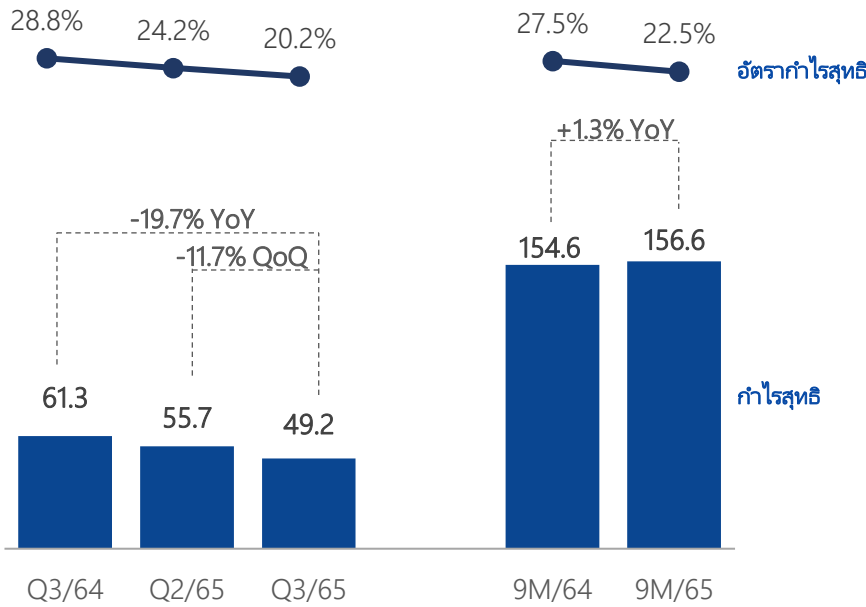
ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน (1.3) ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ปี 2565 2.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 208.3 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากการบันทึกค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เกิดจากค่าที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565

YoY 9M/65 vs 9M/64

งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ จำนวน 0.1 ล้านบาท ลดลงจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 0.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 85.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับปรุงภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่สามารถเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้มากกว่าปี 2564 โดยเฉพาะค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

8. กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q3/65 vs Q3/64

กำไรสุทธิ: ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 49.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2564 12.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.7 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) รวมถึงการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 20.2 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 28.8 ในไตรมาส 3 ปี 2564 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ TPG รวมถึงการครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE

QoQ Q3/65 vs Q2/65

กำไรสุทธิ: ในไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 49.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ปี 2565 6.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ TPG ตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร (Major Overhaul) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 20.2 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 24.2 ในไตรมาส 2 ปี 2565 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ TPG รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

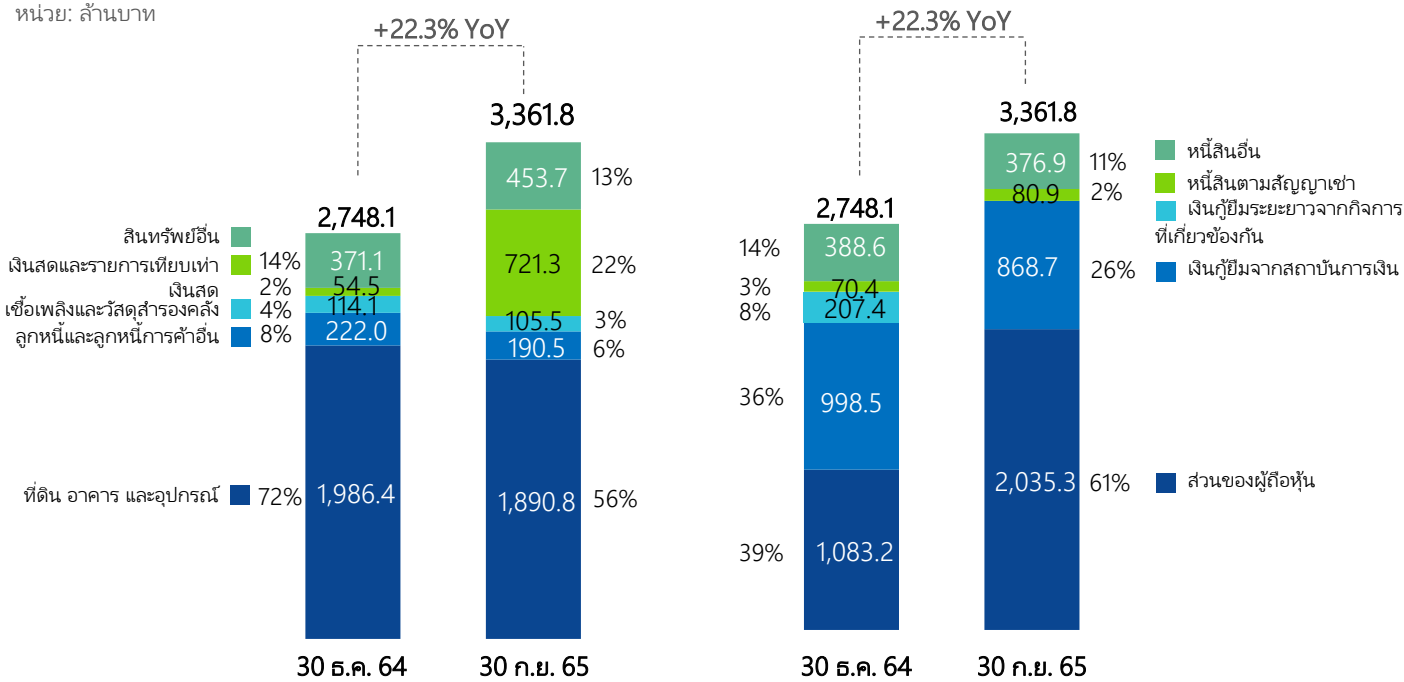
YoY 9M/65 vs 9M/64

กำไรสุทธิ: งวด 9 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 156.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 2.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 แสดงให้เห็นถึงความสามารถของกลุ่มบริษัทในการรักษาระดับกำไร

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 22.5 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 27.5 ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ TPG การครบสิทธิอัตราขายไฟแบบ Fit Premium ของโรงไฟฟ้า TGE รวมถึงค่าบริการที่ปรึกษาทางการเงินและค่าธรรมเนียมในการดำเนินงานจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

งบแสดงฐานะทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,361.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 613.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.3 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **ลูกหนี้และลูกหนี้การค้าอื่น:** ลดลง 31.5 ล้านบาท เนื่องจากได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้
- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด:** เพิ่มขึ้น 666.8 ล้านบาท จากการระดมทุนโดยเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO)
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์:** ลดลง 95.6 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาประจํางวดบัญชี

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวม 1,326.5 ล้านบาท ลดลง 338.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.3 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **หนี้สินตามสัญญาเช่า:** เพิ่มขึ้น 10.5 ล้านบาท เนื่องจากมีสัญญาเช่าฉบับใหม่จากการย้ายอาคารสำนักงานใหม่ทั้งที่กรุงเทพฯ และสุราษฎร์ธานีในเดือนมิถุนายน
- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน:** ลดลง 207.4 ล้านบาท จากการจ่ายชำระตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ในโครงการระดมทุน ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีแผนปรับโครงสร้างเงินทุนโดยพยายามลดการพึ่งพิงกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- **เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน:** ลดลง 129.8 ล้านบาท จากการจ่ายชำระตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ในโครงการระดมทุน

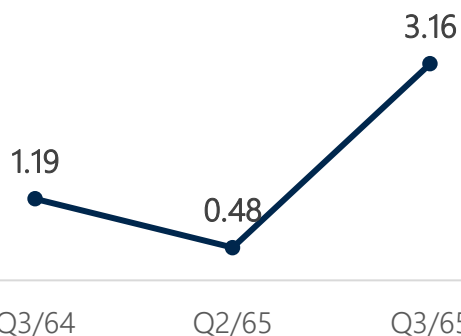
ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 2,035.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 952.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.9 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากผลการดำเนินงานประจำปีและการระดมทุนโดยวิธีเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO)

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

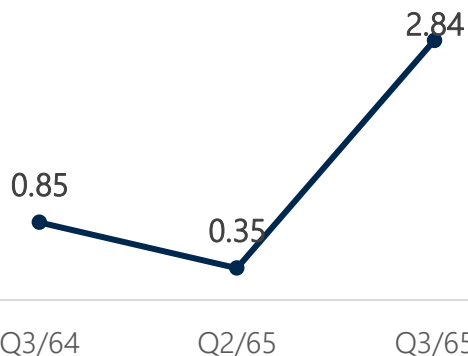
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน

หน่วย: เท่า



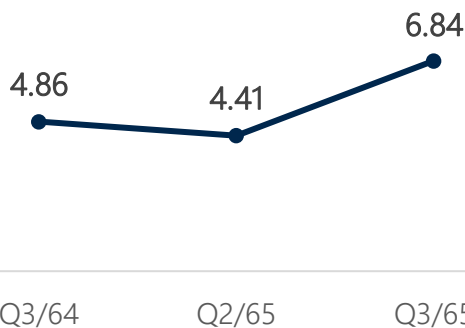
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียนเร็ว

หน่วย: เท่า



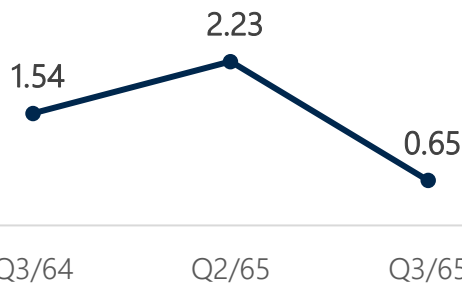
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า

หน่วย: เท่า



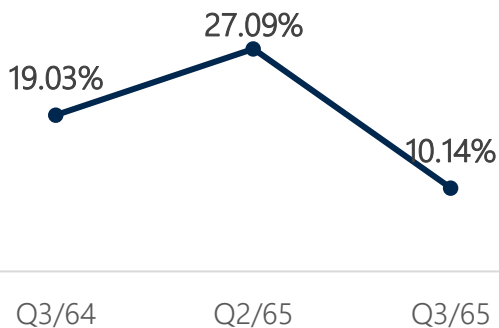
อัตราส่วนหนี้สินต่อผู้ถือหุ้น (D/E Ratio)

หน่วย: เท่า



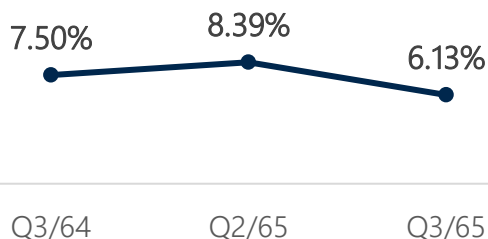
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ROE)

หน่วย: %



อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ROA)

หน่วย: %



ภาคผนวก

ธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามประเภทเชื้อเพลิงในการผลิต มี 2 ประเภท

1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 3 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	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 4 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย (เมกะวัตต์)/ ¹	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW (อ.พัฒนานคร 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 2567
รวม			31.9	24.0	

2.2 โครงการที่อยู่ระหว่างเตรียมเข้าประมูลโครงการกับ อปท. จำนวน 3 โครงการ ดังตาราง

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