

EMPOWERING SUSTAINABILITY



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ไตรมาส 2/69

สรุปสาระสำคัญ

สรุปผลการดำเนินงาน	Q2/69	Q2/68	เปลี่ยนแปลง +/-	1H/69	1H/68	เปลี่ยนแปลง +/-
หน่วย : ล้านบาท			%YoY			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน*	220.3	251.4	(12.4%)	467.0	473.2	(1.3%)
กำไรขั้นต้น	66.4	97.7	(32.1%)	144.8	166.5	(13.0%)
EBITDA	89.2	121.6	(26.7%)	183.6	214.1	(14.2%)
กำไรสุทธิ	47.3	72.8	(35.0%)	96.0	117.9	(18.5%)
อัตรากำไรขั้นต้น (%)*	30.1%	38.9%	(8.7%)	31.0%	35.2%	(4.2%)
อัตรา EBITDA (%)*	40.5%	48.4%	(7.9%)	39.3%	45.2%	(5.9%)
อัตรากำไรสุทธิ (%) *	21.5%	29.0%	(7.5%)	20.6%	24.9%	(4.3%)

* ไม่รวมรายได้และต้นทุนจากค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

ใน 6 เดือนแรกของปี 2569 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 467.0 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 6.2 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.3 และมีกำไรสุทธิ 96.0 ล้านบาท ลดลง 21.9 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.5 โดยมีปัจจัยหลักจาก

- (i) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาหลัก ลดลงจากการปิดเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักร
- (ii) ต้นทุนวัตถุดิบต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น
- (iii) ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่สูงขึ้นจากรายการขาดทุนจากจำหน่ายอะไหล่เครื่องจักรที่เสียหาย ซึ่งสุทธิกับรายได้ขดเคียวค่าประกันภัยที่รับรู้ในงวดเดียวกัน สุทธิกับ
- (iv) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติมจำนวน 8.9 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทต่อสัญญาและรับรู้รายได้ดังกล่าวตั้งแต่ไตรมาส 2/2568
- (v) รายได้จากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าไบโอแก๊ส เพิ่มขึ้น 1.9 ล้านบาท และ
- (vi) ต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการจ่ายชำระหนี้กู้ยืมจากสถาบันการเงินตามสัญญา

ในไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 220.3 ล้านบาท ลดลง 31.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 และมีกำไรสุทธิ 47.3 ล้านบาท ลดลง 25.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.0 จากไตรมาส 2/2568 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาหลักลดลงจากการปิดเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรและต้นทุนวัตถุดิบต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น

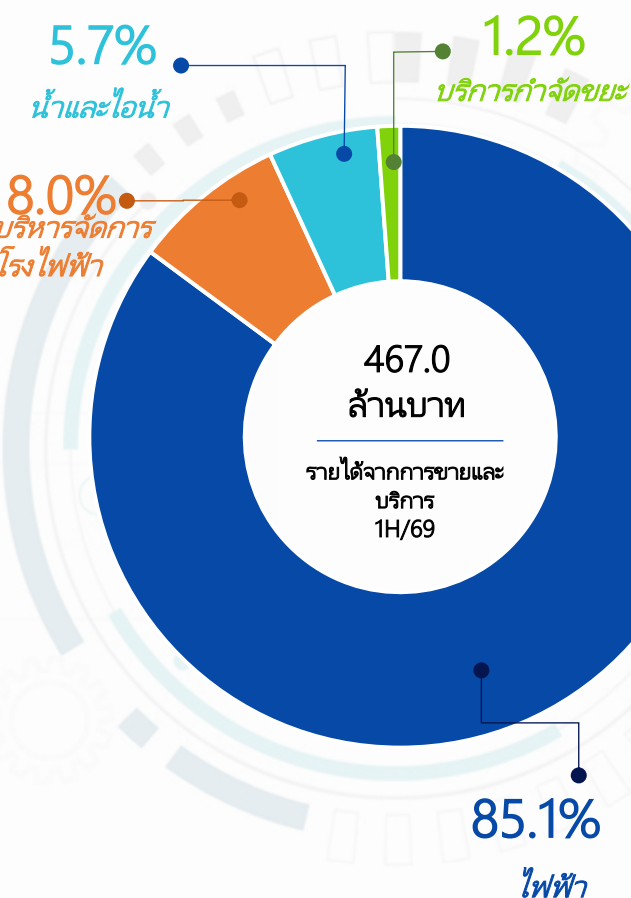
ปัจจัยที่มีผลต่อการดำเนินงานในอนาคต

กลุ่มบริษัทคาดการณ์ว่าผลการดำเนินงานในปี 2569 จะลดลงจากปี 2568 จากความเสียหายของเครื่องจักร ซึ่งส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของบริษัทแห่งหนึ่งในกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพของการผลิตไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล และมุ่งมั่นในการเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งผ่านการขยายการลงทุนในกลุ่มโรงไฟฟ้าชุมชน

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 2/2569

ภาพรวมผลการดำเนินงาน	Q2/69	Q2/68	เปลี่ยนแปลง +/-	1H/69	1H/68	เปลี่ยนแปลง +/-
(หน่วย: ล้านบาท)			%YoY			%YoY
รายได้จากการขายและให้บริการ	220.3	251.4	(12.4%)	467.0	473.2	(1.3%)
ต้นทุนขายและให้บริการ	(153.9)	(153.7)	0.2%	(322.2)	(306.7)	5.0%
กำไรขั้นต้น	66.4	97.7	(32.1%)	144.8	166.5	(13.0%)
รายได้อื่น	2.0	2.7	(26.1%)	13.0	2.9	>100%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(16.8)	(18.4)	(8.5%)	(48.9)	(32.5)	50.4%
ต้นทุนทางการเงิน	(4.1)	(7.0)	(42.0%)	(9.1)	(15.0)	(39.5%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	47.3	75.6	(37.5%)	99.1	122.5	(19.1%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(0.0)	(2.8)	(100.8%)	(3.0%)	(4.6)	(34.0%)
กำไรสุทธิ	47.3	72.8	(35.0%)	96.0	117.9	(18.5%)

โครงสร้างรายได้จากการดำเนินงาน



รายได้จากการขายไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล ประกอบด้วย 3 โครงการ ได้แก่ TGE TPG TBP ซึ่งใช้ชีวมวลเป็นวัตถุดิบในการผลิต โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 29.7 เมกะวัตต์ ซึ่งจัดจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรม

*****พลังงานไฟฟ้าจากขยะชุมชน** ประกอบด้วยโรงไฟฟ้า 5 โครงการ ที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.แล้ว และมีโรงไฟฟ้าอีก 2 โครงการ ที่อยู่ในแผนการขยายกำลังการผลิตและการขายไฟฟ้าเพิ่มเติม

รายได้จากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า

รายได้จากการที่ TGE รับจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยปัจจุบันให้บริการแก่ บริษัท ท่าฉาง ไปโอแก๊ส จำกัด โดยมีการคิดค่าตอบแทนจากประสิทธิภาพในการบริหารจัดการ

รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ

รายได้จากการขายน้ำ RO และไอน้ำ ให้แก่ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทเอกชนในกลุ่มธุรกิจอุตสาหกรรม

รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ

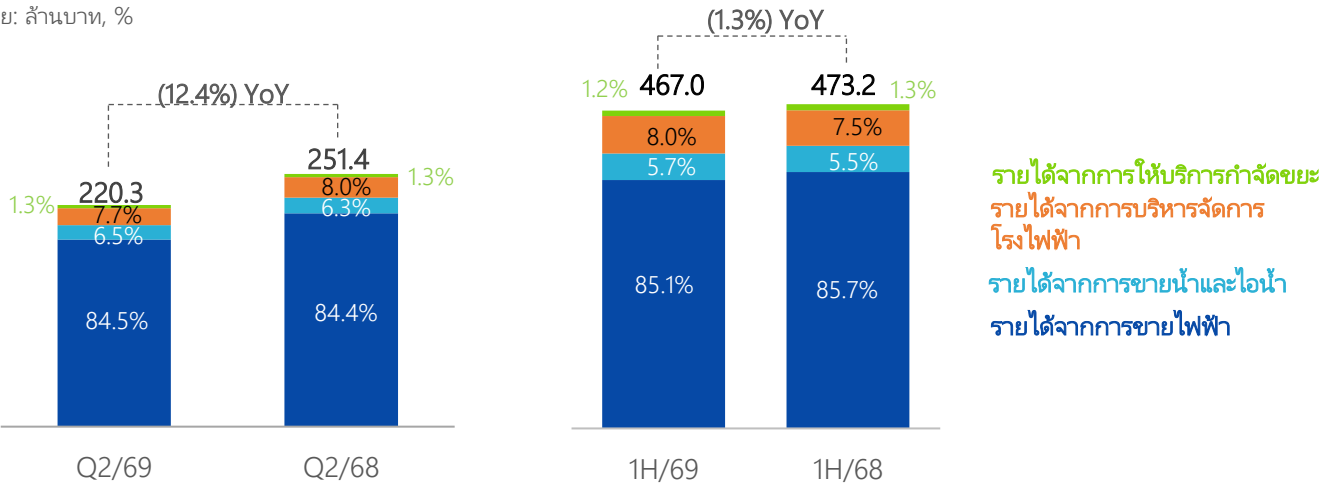
รายได้ที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะที่สระแก้ว ซึ่งเป็นรายได้จากการรับจ้างกำจัดขยะให้กับ อปท.และเทศบาลที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสระแก้ว ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าขยะอื่นๆ จะเริ่มรับบริการเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างเสร็จ

ภาพรวมธุรกิจรายประเภท

โครงสร้างรายได้	Q2/69	Q2/68	เปลี่ยนแปลง +/-	1H/69	1H/68	เปลี่ยนแปลง +/-
(หน่วย: ล้านบาท)			%YoY			%YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	186.1	212.2	(12.3%)	397.6	405.7	(2.0%)
รายได้จากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าไบโอแก๊ส	16.9	20.2	(16.5%)	37.3	35.3	5.6%
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	14.4	15.8	(8.8%)	26.6	26.2	1.5%
รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ	2.9	3.2	(10.3%)	5.5	6.0	(7.9%)
รวมรายได้จากการขายและบริการ	220.3	251.4	(12.4%)	467.0	473.2	(1.3%)
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	6.5	71.6	(90.9%)	48.6	140.6	(65.4%)
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	226.8	323.0	(29.8%)	515.6	613.8	(16.0%)
รายได้อื่น	2.0	2.7	(26.1%)	13.0	2.9	>100%
รวมรายได้	228.8	325.7	(29.8%)	528.6	616.7	(14.3%)

1. รายได้จากการขายและบริการ

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

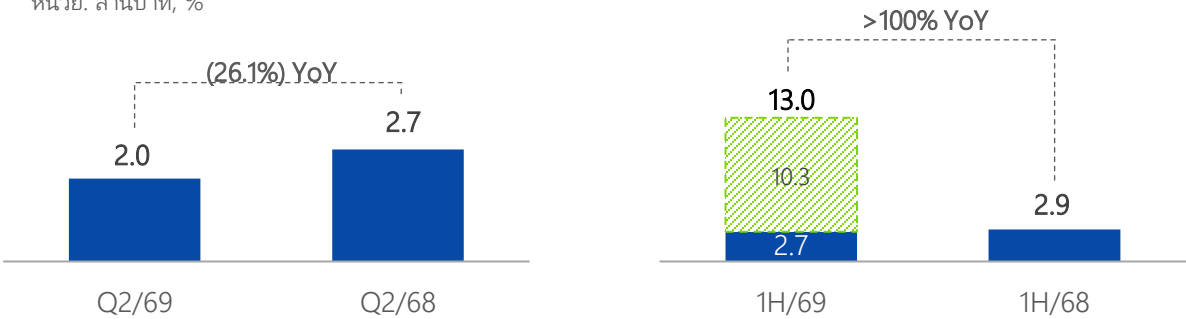
ใน 6 เดือนแรกของปี 2569 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 467.0 ล้านบาท ลดลงจาก 6 เดือนแรกของปี 2568 จำนวน 6.2 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.3 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า: เป็นรายได้หลักของกลุ่มบริษัท โดยในงวด 6 เดือนแรกปี 2569 มีจำนวน 397.6 ล้านบาท ลดลง 8.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.0 โดยมีสาเหตุหลัก เนื่องจาก (i) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าหลัก ลดลงจำนวน 6.5 ล้านบาท จากการปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักรของบริษัทแห่งหนึ่งในกลุ่มกิจการ (ii) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง 10.5 ล้านบาท สู่ให้กับ (iii) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม สูงขึ้นจำนวน 8.9 ล้านบาท ซึ่งได้รับการต่อสัญญาและจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2568 เป็นต้นมา
- รายได้จากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า: จำนวน 37.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 ซึ่งเป็นไปตามปริมาณของน้ำเสีย ซึ่งเป็นวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าไบโอแก๊ส
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ: จำนวน 26.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ: จำนวน 5.5 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9

ในไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 220.3 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2/2568 จำนวน 31.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าหลักลดลงตามสาเหตุที่กล่าวข้างต้น

2. รายได้อื่น

หน่วย: ล้านบาท, %

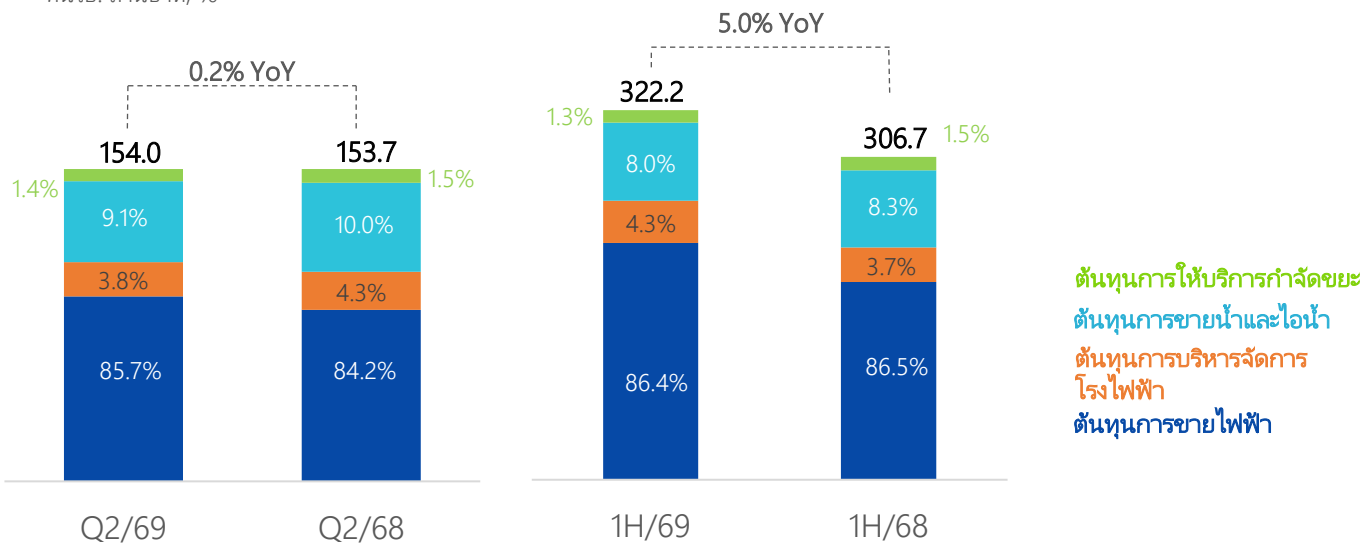


YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 รายได้อื่นมีจำนวน 13.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.1 ล้านบาทหรือร้อยละ 353.0 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากเงินชดเชยประกันภัยเครื่องจักรในไตรมาส 1/2569 จำนวน 10.3 ล้านบาท หากไม่รวมรายการดังกล่าว รายได้อื่นลดลงเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากดอกเบี้ยรับที่ลดลง สำหรับไตรมาส 2/2569 รายได้อื่นลดลงเล็กน้อย 0.7 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากดอกเบี้ยรับที่ลดลง

3. ต้นทุนขายและบริการ

หน่วย: ล้านบาท, %

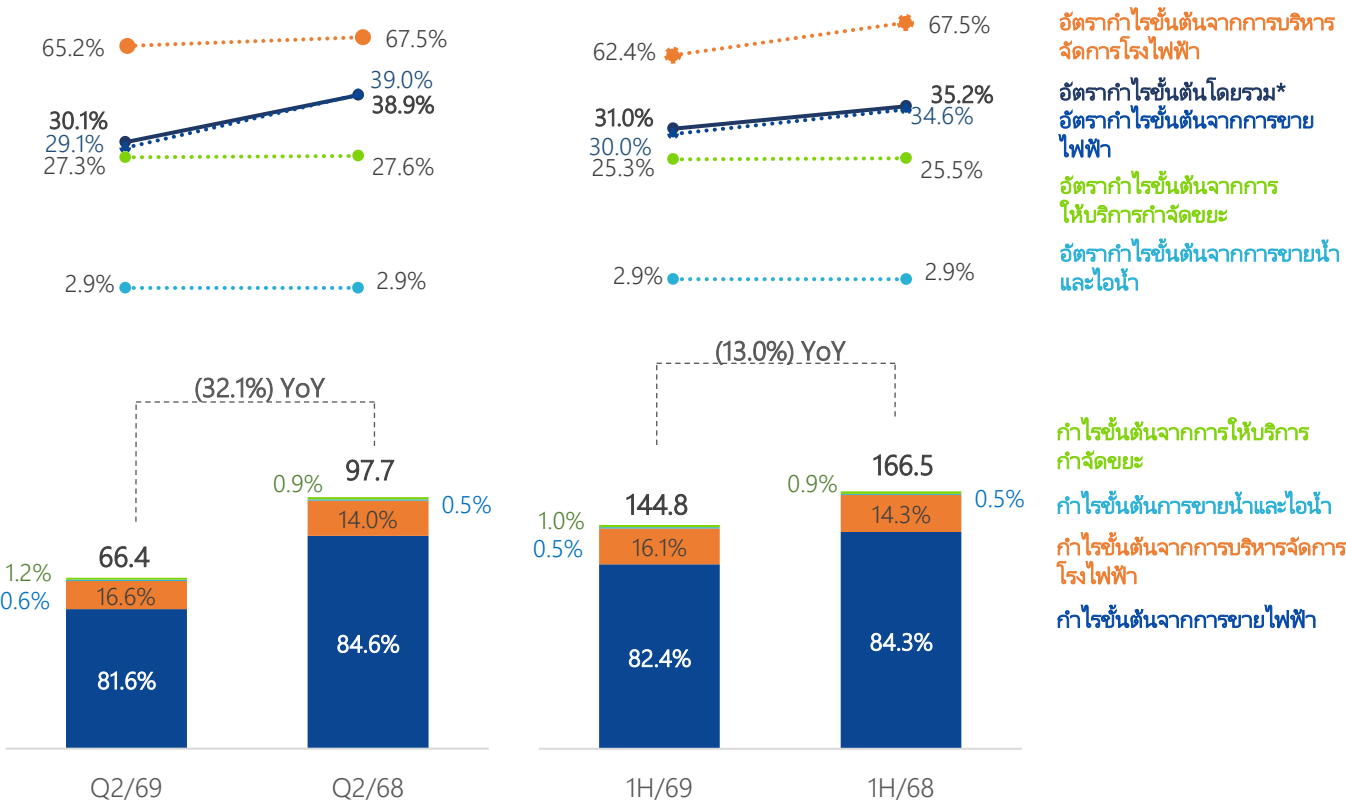


YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 ต้นทุนขายและบริการ จำนวน 322.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 โดยปัจจัยหลักจากต้นทุนวัตถุดิบต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น และค่าซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่สูงขึ้น ในไตรมาส 2/2569 ต้นทุนขายและบริการ จำนวน 154.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2% โดยมีปัจจัยหลักเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

4. กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

หน่วย: ล้านบาท, %



*Note: ไม่รวมรายได้และต้นทุนจากค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

กำไรขั้นต้น: ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 144.8 ล้านบาท ลดลงจากงวด 6 เดือนแรกของปี 2568 จำนวน 21.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.0 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า:** ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 มีจำนวน 119.4 ล้านบาท ลดลง 21.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 จากช่วงเดียวกันของปี 2568 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาหลักที่ลดลงจากการซ่อมบำรุงเครื่องจักร รวมถึงปริมาณวัตถุดิบที่ใช้ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น
- กำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า:** ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 มีจำนวน 23.3 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.5 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.4 จากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงที่สูงขึ้น
- กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 มีจำนวน 0.8 ล้านบาท ไม่มีการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญจากงวดเดียวกันของปี 2568
- กำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 มีจำนวน 1.4 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.1 ล้านบาทจากงวดเดียวกันของปี 2568

สำหรับกำไรขั้นต้นในไตรมาส 2/2569 มีจำนวน 66.4 ล้านบาท ลดลง 31.3 ล้านบาทหรือร้อยละ 32.1 จากไตรมาส 2/2568 โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรขั้นต้นจากการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งลดลง 28.6 ล้านบาทหรือร้อยละ 34.5 จากปัจจัยเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

อัตรากำไรขั้นต้น: ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 อัตรากำไรขั้นต้น (ไม่รวมรายได้และต้นทุนจากค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) อยู่ที่ร้อยละ 31.0 ลดลงจากร้อยละ 35.2 โดยมีปัจจัยหลักจากอัตรากำไรขั้นต้นของการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง ในไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 30.1 ลดลงจากร้อยละ 38.9 จากปัจจัยเดียวกัน

5. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 ค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 48.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปี 2568 จำนวน 16.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.4 โดยมีสาเหตุหลักจากผลขาดทุนจากการจำหน่ายอะไหล่เครื่องจักรที่เสียหาย หากไม่รวมรายการดังกล่าว ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.4 ล้านบาท
ในไตรมาส 2/2569 ค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 16.8 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจากไตรมาส 2/2568 จำนวน 1.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5

6. ต้นทุนทางการเงิน

YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 9.1 ล้านบาท ลดลง 5.9 ล้านบาทหรือร้อยละ 39.5 จากการทยอยจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารตามสัญญา ในไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 4.1 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2/2568 จำนวน 2.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.0 จากปัจจัยเดียวกัน

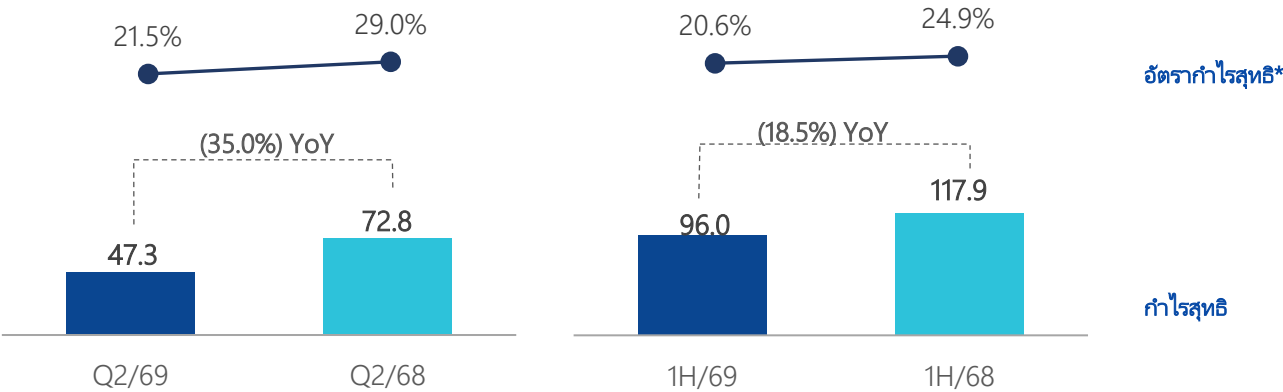
7. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามกำไรทางภาษีของโรงไฟฟ้า TGE ที่ลดลง

8. กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

หน่วย: ล้านบาท, %



*Note: ไม่รวมรายได้และต้นทุนจากค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

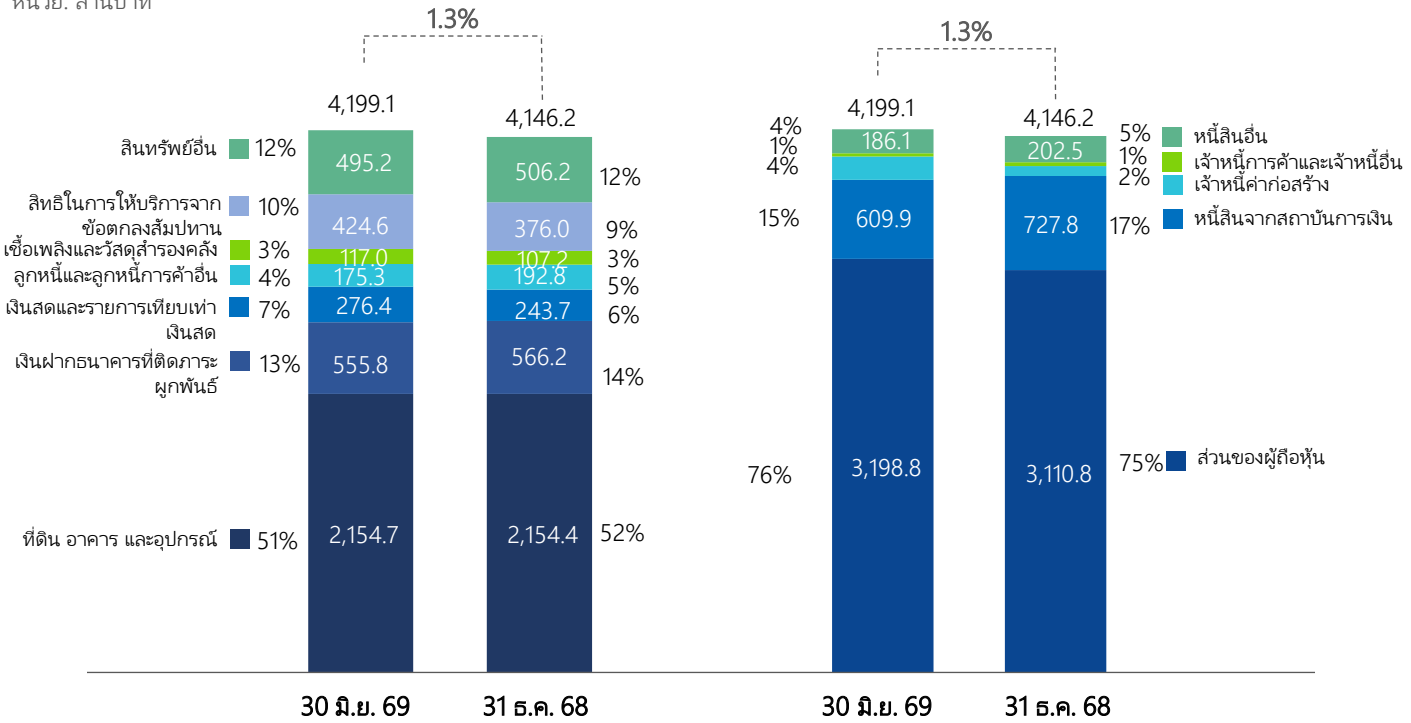
YoY 1H/69 vs 1H/68 และ Q2/2569 vs Q2/2568

กำไรสุทธิ: ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 96.0 ล้านบาท ลดลง 21.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.5 โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรขั้นต้นจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่สูงขึ้น สหกับต้นทุนทางการเงินที่ลดลง ในไตรมาส 2/2569 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ 47.3 ล้านบาท ลดลง 25.5 ล้านบาทหรือร้อยละ 35.0 โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรขั้นต้นจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง

อัตรากำไรสุทธิ: อัตรากำไรสุทธิในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 อยู่ที่ร้อยละ 20.6 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 24.9 จากงวดเดียวกันของปี 2568 โดยมีปัจจัยหลักจากอัตรากำไรขั้นต้นของการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง
อัตรากำไรสุทธิในไตรมาส 2/2569 อยู่ที่ร้อยละ 21.5 ลดลงจากร้อยละ 29.0 ในไตรมาส 2/2568 จากปัจจัยเดียวกัน

งบแสดงฐานะทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 4,199.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 52.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด:** เพิ่มขึ้น 32.8 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจาก (i) เงินสดรับจากการดำเนินงาน สุทธิกับ (ii) การจ่ายชำระเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน
- สินหนี้ในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน:** เพิ่มขึ้น 48.6 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (TES CPN) ซึ่งแสดงเป็นรายการสินหนี้ในการให้บริการภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน สุทธิกับ
- ลูกหนี้และลูกหนี้การค้าอื่น:** ลดลง 17.4 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากลูกหนี้ ณ 30 มิถุนายน 2569 ที่ลดลงตามปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวม 1,000.2 ล้านบาท ลดลง 35.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- หนี้สินจากสถาบันการเงิน:** ลดลง 118.0 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการจ่ายชำระเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน
- เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง:** เพิ่มขึ้น 103.0 ล้านบาท จากค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (TES CPN และ TES RBR)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.31 เท่า ลดลงจาก 0.33 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีสาเหตุหลักจากการจ่ายชำระหนี้สินจากสถาบันการเงินและผลประกอบการประจำงวด อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.10 เท่า ลดลงเล็กน้อยจาก 0.14 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จากปัจจัยเดียวกัน

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 3,198.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 88.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรระหว่างงวด สุทธิกับการจ่ายปันผลในงวด