

ที่ ACE-ACC-3/2566

วันที่ 11 สิงหาคม 2566

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566
เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ								
งบการเงินรวม	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
รายได้จากการขายและบริการ	1,542.4	1,638.2	1,508.8	(7.9%)	(2.2%)	3,061.1	3,147.0	2.8%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	95.3	102.4	104.5	2.1%	9.7%	197.6	206.9	4.7%
ต้นทุนขายและบริการ	(1,174.0)	(1,274.4)	(1,191.7)	(6.5%)	1.5%	(2,323.4)	(2,466.2)	6.1%
กำไรขั้นต้น	463.7	466.2	421.6	(9.6%)	(9.1%)	935.3	887.7	(5.1%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	86.7	(17.4)	62.7	N.A.(>100)	(27.7%)	82.1	45.3	(44.8%)
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.7	(1.5)	0.1	N.A.(>100)	(85.7%)	0.5	(1.4)	N.A.(<-100)
รายได้อื่น	7.9	4.7	14.4	206.4%	82.3%	11.6	19.1	64.7%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	559.0	452.0	498.8	10.4%	(10.8%)	1,029.5	950.7	(7.7%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(96.0)	(121.4)	(106.7)	(12.1%)	11.1%	(187.1)	(228.1)	21.9%
ต้นทุนทางการเงิน	(29.1)	(43.6)	(49.6)	13.8%	70.4%	(63.6)	(93.1)	46.4%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	433.9	287.0	342.5	19.3%	(21.1%)	778.8	629.5	(19.2%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(50.2)	(12.1)	(26.8)	121.5%	(46.6%)	(72.7)	(38.8)	(46.6%)
กำไรสุทธิ	383.7	274.9	315.7	14.8%	(17.7%)	706.1	590.7	(16.3%)
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(0.1)	(0.1)	-	N.A.(>100)	(0.3)	(0.1)	(66.7%)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	383.7	275.0	315.8	14.8%	(17.7%)	706.4	590.8	(16.4%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	(69.4)	16.9	(51.2)			(65.5)	(34.3)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	314.3	291.9	264.6	(9.4%)	(15.8%)	640.9	556.5	(13.2%)

*รายการพิเศษ เป็นรายการที่ไม่ใช่กิจกรรมการดำเนินงานปกติ ประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

โครงสร้างรายได้สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	821.3	851.2	793.1	(6.8%)	(3.4%)	1,628.0	1,644.3	1.0%
ค่า FiT Premium	19.1	14.6	13.9	(4.8%)	(27.2%)	38.7	28.5	(26.4%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	6.8	9.3	7.4	(20.4%)	8.8%	13.6	16.7	22.8%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	847.2	875.1	814.4	(6.9%)	(3.9%)	1,680.3	1,689.5	0.5%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	95.3	102.4	104.5	2.1%	9.7%	197.6	206.9	4.7%
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	560.5	630.5	559.0	(11.3%)	(0.3%)	1,124.4	1,189.5	5.8%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	0.8	0.6	0.3	(50.0%)	(62.5%)	1.8	0.9	(50.0%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	0.8	0.6	0.2	(66.7%)	(75.0%)	2.2	0.8	(63.6%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	657.4	734.1	664.0	(9.5%)	1.0%	1,326.0	1,398.1	5.4%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	73.5	74.5	81.0	8.7%	10.2%	141.6	155.5	9.8%
ค่า FiT Premium	6.0	4.2	6.4	52.4%	6.7%	12.0	10.6	(11.7%)
ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	32.8	33.9	27.6	(18.6%)	(15.9%)	60.9	61.5	1.0%
รายได้จากการขายและบริการอื่น	15.6	13.8	14.6	5.8%	(6.4%)	27.4	28.4	3.6%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	127.9	126.4	129.6	2.5%	1.3%	241.9	256.0	5.8%
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	5.2	5.0	5.3	6.0%	1.9%	10.5	10.3	(1.9%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.2	5.0	5.3	6.0%	1.9%	10.5	10.3	(1.9%)
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,637.7	1,740.6	1,613.3	(7.3%)	(1.5%)	3,258.7	3,353.9	2.9%

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ลดลง 7.3% QoQ จาก 1,740.6 ล้านบาท เป็น 1,613.3 ล้านบาท ลดลง 127.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง 60.7 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566 นอกจากนี้ รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลง 70.1 ล้านบาท จากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาที่ได้รับลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ และเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงด้วยเช่นกัน

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ลดลง 1.5% YoY จาก 1,637.7 ล้านบาท เป็น 1,613.3 ล้านบาท ลดลง 24.4 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง 32.8 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565 อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายและบริการเพิ่มขึ้น 2.9% 6M YoY โดยรายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2565 ประกอบกับรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากจำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY	
ต้นทุนเชื้อเพลิง	811.4	905.5	808.3	(10.7%)	(0.4%)	1,619.5	1,713.8	5.8%	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	169.1	173.4	177.9	2.6%	5.2%	334.9	351.4	4.9%	
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	153.4	142.9	162.1	13.4%	5.7%	287.7	304.9	6.0%	
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	16.2	17.1	16.0	(6.4%)	(1.2%)	32.2	33.1	2.8%	
ต้นทุนอื่น	23.9	35.5	27.4	(22.8%)	14.6%	49.1	63.0	28.3%	
รวมต้นทุนขายและบริการ	1,174.0	1,274.4	1,191.7	(6.5%)	1.5%	2,323.4	2,466.2	6.1%	

ต้นทุนขายและบริการลดลง 6.5% QoQ จาก 1,274.4 ล้านบาท เป็น 1,191.7 ล้านบาท ลดลง 82.7 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566 จำนวน 64.1 ล้านบาท จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง นอกจากนี้ ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลงจำนวน 23.9 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566 ตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตลดลงเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 1.5% YoY จาก 1,174.0 ล้านบาท เป็น 1,191.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.7 ล้านบาท หลักๆ เพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 6.1% 6M YoY จาก 2,323.4 ล้านบาท เป็น 2,466.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 142.8 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 79.1 ล้านบาท จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ค่าแรง ค่าบำรุงรักษาและค่าบริการอื่น ประกอบกับต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 53.6 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้ส่วนหนึ่งของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็ปรับเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY	
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	86.7	(17.4)	62.7	N.A.(>100)	(27.7%)	82.1	45.3	(44.8%)	

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่ต่างจากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2566 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 2 ปี 2566 จำนวน 62.7 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้น	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
โรงไฟฟ้าชีวมวล	257.3	243.7	206.9	(15.1%)	(19.6%)	520.5	450.5	(13.4%)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	128.3	146.5	140.5	(4.1%)	9.5%	268.6	287.0	6.9%
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	75.2	73.0	71.0	(2.7%)	(5.6%)	140.4	144.0	2.6%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2.9	3.0	3.2	6.7%	10.3%	5.8	6.2	6.9%
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	463.7	466.2	421.6	(9.6%)	(9.1%)	935.3	887.7	(5.1%)

อัตรากำไรขั้นต้น	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	YoY	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY
โรงไฟฟ้าชีวมวล	30.4	27.8	25.4	(2.4)	(5.0)	31.0	26.7	(4.3)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	19.5	20.0	21.2	1.2	1.7	20.3	20.5	0.2
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	58.8	57.8	54.8	(3.0)	(4.0)	58.0	56.3	(1.7)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	55.8	60.0	60.4	0.4	4.6	55.2	60.2	5.0
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	28.3	26.8	26.1	(0.7)	(2.2)	28.7	26.5	(2.2)

กำไรขั้นต้นลดลง 9.6% QoQ จาก 466.2 ล้านบาท เป็น 421.6 ล้านบาท ลดลง 44.6 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้น ลดลง 0.7% QoQ จาก 26.8% เป็น 26.1% สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ลดลงเนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

กำไรขั้นต้นลดลง 9.1% YoY จาก 463.7 ล้านบาท เป็น 421.6 ล้านบาท ลดลง 42.1 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้น ลดลง 2.2% YoY จาก 28.3% เป็น 26.1% สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ลดลงจากชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนขายและบริการที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ยังมีผลจากการลดลงของรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงจากการที่ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 1 แห่งที่สิ้นสุดระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟแบบ FiT ไร่ก็ตาม กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2566 โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

กำไรขั้นต้นลดลง 5.1% 6M YoY จาก 935.3 ล้านบาท เป็น 887.7 ล้านบาท ลดลง 47.6 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้น ลดลง 2.2% 6M YoY จาก 28.7% เป็น 26.5% สาเหตุหลักมาจากต้นทุนขายและบริการที่เพิ่มขึ้น และรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงตามที่อธิบายข้างต้น ไร่ก็ตาม กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2565

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	96.0	121.4	106.7	(12.1%)	11.1%	187.1	228.1	21.9%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง **12.1% QoQ** จาก 121.4 ล้านบาท เป็น 106.7 ล้านบาท ลดลง 14.7 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าใน โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ ก่อนข้างสูง

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น **11.1% YoY** และเพิ่มขึ้น **21.9% 6M YoY** โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับการขยายกิจการ ค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

ต้นทุนทางการเงิน

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ต้นทุนทางการเงิน	29.1	43.6	49.6	13.8%	70.4%	63.6	93.1	46.4%

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น **70.4% YoY** จาก 29.1 ล้านบาท เป็น 49.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20.5 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น **46.4% 6M YoY** จาก 63.6 ล้านบาท เป็น 93.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 2 ปี 2565 ถึงไตรมาส 2 ปี 2566 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในไตรมาส 2 ปี 2566 สูงขึ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(9.1)	(10.8)	(10.2)	(5.6%)	12.1%	(18.5)	(20.9)	13.0%
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(41.1)	(1.3)	(16.6)	1,176.9%	(59.6%)	(54.2)	(17.9)	(67.0%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(50.2)	(12.1)	(26.8)	121.5%	(46.6%)	(72.7)	(38.8)	(46.6%)

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อ่อนพื้นที่ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิงวด 3 เดือน ไตรมาส 2 ปี 2566 จำนวน 315.7 ล้านบาท และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 จำนวน 590.7 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 315.8 ล้านบาท และ 590.8 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q2-2565			Q1-2566			Q2-2566		
	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	347.2	86.7	433.9	308.1	(21.1)	287.0	278.5	64.0	342.5
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(32.9)	(17.3)	(50.2)	(16.3)	4.2	(12.1)	(14.0)	(12.8)	(26.8)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	314.3	69.4	383.7	291.8	(16.9)	274.9	264.5	51.2	315.7
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ	-	-	-	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)
กำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	314.3	69.4	383.7	291.9	(16.9)	275.0	264.6	51.2	315.8

	6M-2565			6M-2566		
	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	697.0	81.8	778.8	586.6	42.9	629.5
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(56.4)	(16.3)	(72.7)	(30.2)	(8.6)	(38.8)
กำไรสุทธิ	640.6	65.5	706.1	556.4	34.3	590.7
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ	(0.3)	-	(0.3)	(0.1)	-	(0.1)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	640.9	65.5	706.4	556.5	34.3	590.8

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	383.7	275.0	315.8	14.8%	(17.7%)	706.4	590.8	(16.4%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	(69.4)	16.9	(51.2)			(65.5)	(34.3)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	314.3	291.9	264.6	(9.4%)	(15.8%)	640.9	556.5	(13.2%)

	Q2-2565	Q1-2566	Q2-2566	เปลี่ยนแปลง		6M-2565	6M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	YoY	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	23.4	15.8	19.6	3.8	(3.8)	21.7	17.6	(4.1)
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	19.2	16.8	16.4	(0.4)	(2.8)	19.7	16.6	(3.1)

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 14.8% QoQ จาก 275.0 ล้านบาท เป็น 315.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 40.8 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการที่ไตรมาส 2 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถทำกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ได้ในระดับที่ใกล้เคียงกับไตรมาส 1 ปี 2566 ประกอบกับมีกำไรจากรายการพิเศษ ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2566 มีขาดทุนจากรายการพิเศษ โดยกำไรจากรายการพิเศษในไตรมาส 2 ปี 2566 ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมทั้งสิ้น 51.2 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง 17.7% YoY และลดลง 16.4% 6M YoY สาเหตุหลักมาจากการที่กำไรขั้นต้นที่ลดลงตามที่ระบุไว้ในส่วนของกำไรขั้นต้นข้างต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	เปลี่ยนแปลง	
	2566	2565	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	287.7	429.1	(141.4)	(33.0%)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,225.4	1,432.4	(207.0)	(14.5%)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,424.3	3,400.9	23.4	0.7%
สินค้าคงเหลือ	1,033.1	957.4	75.7	7.9%
เงินฝากสถาบันการเงินที่คิดภาระค่าประกัน	476.7	397.6	79.1	19.9%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.8	123.8	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	11,984.7	11,226.8	757.9	6.8%
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	255.6	276.2	(20.6)	(7.5%)
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,428.8	1,471.0	(42.2)	(2.9%)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	60.3	68.5	(8.2)	(12.0%)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	60.6	55.7	4.9	8.8%
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	1.7	(1.7)	(100.0%)
สินทรัพย์อื่น	260.1	230.0	30.1	13.1%
สินทรัพย์รวม	20,621.1	20,071.1	550.0	2.7%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	171.0	396.2	(225.2)	(56.8%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,922.3	4,645.2	277.1	6.0%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	389.3	508.7	(119.4)	(23.5%)
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	31.9	33.5	(1.6)	(4.8%)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	231.5	208.7	22.8	10.9%
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	0.2	(0.2)	(100.0%)
หนี้สินอื่น	97.7	93.9	3.8	4.0%
หนี้สินรวม	5,843.7	5,886.4	(42.7)	(0.7%)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	5,088.0	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	141.8	141.8	-	-
- ทุนสำรองหุ้นที่ซื้อคืน	268.0	268.0	-	-
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	5,613.0	5,022.2	590.8	11.8%
หุ้นที่ซื้อคืน	(268.0)	(268.0)	-	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	61.5	59.6	1.9	3.2%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	14,777.4	14,184.7	592.7	4.2%

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 20,621.1 ล้านบาท และ 20,071.1 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 550.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 2.7% โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการสินทรัพย์ ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 141.4 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 207.0 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 23.4 ล้านบาท จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 75.7 ล้านบาท เงินฝากที่คิดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 79.1 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 757.9 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตและลงทุนในโครงการใหม่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 42.2 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 5,843.7 ล้านบาท และ 5,886.4 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลง 42.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลง 0.7% โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สิน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 225.2 ล้านบาท จากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างงวด เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 277.1 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินระหว่างงวดเพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 119.4 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.40 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.34 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.35 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.30 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 14,777.4 ล้านบาท และ 14,184.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 592.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 4.2% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี