

ที่ ACE-ACC-3/2565

วันที่ 9 สิงหาคม 2565

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565
เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ								
งบการเงินรวม	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
รายได้จากการขายและบริการ	1,284.4	1,518.7	1,542.4	1.6%	20.1%	2,499.3	3,061.1	22.5%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	101.6	102.3	95.3	(6.8%)	(6.2%)	200.8	197.6	(1.6%)
ต้นทุนขายและบริการ	(920.4)	(1,149.4)	(1,174.0)	2.1%	27.6%	(1,795.1)	(2,323.4)	29.4%
กำไรขั้นต้น	465.6	471.6	463.7	(1.7%)	(0.4%)	905.0	935.3	3.3%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	30.9	(4.6)	86.7	N.A.(<-100)	180.6%	86.0	82.1	(4.5%)
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	4.5	(0.2)	0.7	N.A.(<-100)	(84.4%)	15.7	0.5	(96.8%)
รายได้อื่น	5.1	3.7	7.9	113.5%	54.9%	7.1	11.6	63.4%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	506.1	470.5	559.0	18.8%	10.5%	1,013.8	1,029.5	1.5%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(82.1)	(91.1)	(96.0)	5.4%	16.9%	(166.8)	(187.1)	12.2%
ต้นทุนทางการเงิน	(35.7)	(34.5)	(29.1)	(15.7%)	(18.5%)	(69.8)	(63.6)	(8.9%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	388.3	344.9	433.9	25.8%	11.7%	777.2	778.8	0.2%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(21.8)	(22.5)	(50.2)	123.1%	130.3%	(50.4)	(72.7)	44.2%
กำไรสุทธิ	366.5	322.4	383.7	19.0%	4.7%	726.8	706.1	(2.8%)
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(0.3)	-	N.A.(<-100)	-	-	(0.3)	N.A.(>100)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	366.5	322.7	383.7	18.9%	4.7%	726.8	706.4	(2.8%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	(28.4)	3.9	(69.4)			(83.1)	(65.5)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	338.1	326.6	314.3	(3.8%)	(7.0%)	643.7	640.9	(0.4%)

*รายการพิเศษ เป็นรายการที่ไม่ใช่กิจกรรมการดำเนินงานปกติ ประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

โครงสร้างรายได้สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	770.9	806.7	821.3	1.8%	6.5%	1,497.9	1,628.0	8.7%
ค่า FiT Premium	14.7	19.6	19.1	(2.6%)	29.9%	47.9	38.7	(19.2%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	6.0	6.8	6.8	-	13.3%	12.9	13.6	5.4%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	791.6	833.1	847.2	1.7%	7.0%	1,558.7	1,680.3	7.8%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	101.6	102.3	95.3	(6.8%)	(6.2%)	200.8	197.6	(1.6%)
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	361.0	563.9	560.5	(0.6%)	55.3%	680.5	1,124.4	65.2%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	1.4	1.0	0.8	(20.0%)	(42.9%)	2.5	1.8	(28.0%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	2.9	1.4	0.8	(42.9%)	(72.4%)	5.4	2.2	(59.3%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	466.9	668.6	657.4	(1.7%)	40.8%	889.2	1,326.0	49.1%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	72.2	68.1	73.5	7.9%	1.8%	142.3	141.6	(0.5%)
ค่า FiT Premium	6.7	6.0	6.0	-	(10.4%)	12.7	12.0	(5.5%)
ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	30.4	28.1	32.8	16.7%	7.9%	64.3	60.9	(5.3%)
รายได้จากการขายและบริการอื่น	13.2	11.8	15.6	32.2%	18.2%	24.5	27.4	11.8%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	122.5	114.0	127.9	12.2%	4.4%	243.8	241.9	(0.8%)
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	5.0	5.3	5.2	(1.9%)	4.0%	8.4	10.5	25.0%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.0	5.3	5.2	(1.9%)	4.0%	8.4	10.5	25.0%
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,386.0	1,621.0	1,637.7	1.0%	18.2%	2,700.1	3,258.7	20.7%

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 1.0% QoQ จาก 1,621.0 ล้านบาท เป็น 1,637.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.7 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพิ่มขึ้น 14.1 ล้านบาท และ 13.9 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2565 โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าชุมชนมีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ทำให้รายได้ภาพรวมของโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าชุมชนเพิ่มขึ้น

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 18.2% YoY จาก 1,386.0 ล้านบาท เป็น 1,637.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 251.7 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 20.7% 6M YoY จาก 2,700.1 ล้านบาท เป็น 3,258.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 558.6 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ต้นทุนเชื้อเพลิง	583.3	808.1	811.4	0.4%	39.1%	1,119.8	1,619.5	44.6%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	155.4	165.8	169.1	2.0%	8.8%	307.9	334.9	8.8%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	139.8	134.3	153.4	14.2%	9.7%	284.4	287.7	1.2%
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	15.8	16.0	16.2	1.3%	2.5%	31.4	32.2	2.5%
ต้นทุนอื่น	26.1	25.2	23.9	(5.2%)	(8.4%)	51.6	49.1	(4.8%)
รวมต้นทุนขายและบริการ	920.4	1,149.4	1,174.0	2.1%	27.6%	1,795.1	2,323.4	29.4%

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 2.1% QoQ จาก 1,149.4 ล้านบาท เป็น 1,174.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24.6 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในส่วนของค่าบำรุงรักษาที่เพิ่มมากขึ้นตามรอบการหยุดซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรโรงไฟฟ้า

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 27.6% YoY จาก 920.4 ล้านบาท เป็น 1,174.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 253.6 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 29.4% 6M YoY จาก 1,795.1 ล้านบาท เป็น 2,323.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 528.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2564 จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็ปรับเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ต้นทุนของโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นตามกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	30.9	(4.6)	86.7	N.A.(<-100)	180.6%	86.0	82.1	(4.5%)

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่ต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2565 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงอย่างมากเมื่อเทียบกับช่วงไตรมาส 1 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 2 ปี 2565

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้น	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
โรงไฟฟ้าชีวมวล	259.3	263.2	257.3	(2.2%)	(0.8%)	498.3	520.5	4.5%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	139.6	140.3	128.3	(8.6%)	(8.1%)	276.4	268.6	(2.8%)
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	63.8	65.2	75.2	15.3%	17.9%	125.5	140.4	11.9%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2.9	2.9	2.9	-	-	4.8	5.8	20.8%
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	465.6	471.6	463.7	(1.7%)	(0.4%)	905.0	935.3	3.3%

อัตรากำไรขั้นต้น	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	YoY	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY
โรงไฟฟ้าชีวมวล	32.8	31.6	30.4	(1.2)	(2.4)	32.0	31.0	(1.0)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	29.9	21.0	19.5	(1.5)	(10.4)	31.1	20.3	(10.8)
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	52.1	57.2	58.8	1.6	6.7	51.5	58.0	6.5
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	58.0	54.7	55.8	1.1	(2.2)	57.1	55.2	(1.9)
อัตรากำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	33.6	29.1	28.3	(0.8)	(5.3)	33.5	28.7	(4.8)

กำไรขั้นต้นลดลง 1.7% QoQ จาก 471.6 ล้านบาท เป็น 463.7 ล้านบาท ลดลง 7.9 ล้านบาท กำไรขั้นต้นลดลง 0.4% YoY จาก 465.6 ล้านบาท เป็น 463.7 ล้านบาท ลดลง 1.9 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลง 0.8% QoQ จาก 29.1% เป็น 28.3% สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในไตรมาส 2 ปี 2565

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 3.3% 6M YoY จาก 905.0 ล้านบาท เป็น 935.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 22.2 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มขึ้น 14.9 ล้านบาท จากการเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนการบริหารจัดการเชื้อเพลิง

อัตรากำไรขั้นต้นลดลง 5.3% YoY จาก 33.6% เป็น 28.3% และอัตรากำไรขั้นต้นลดลง 4.8% 6M YoY จาก 33.5% เป็น 28.7% สาเหตุหลักมาจากอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในช่วงเวลาดังกล่าวที่ลดลงจาก 29.9% เป็น 19.5% และลดลงจาก 31.1% เป็น 20.3% ตามลำดับ เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นทำให้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น แต่ในขณะเดียวกัน รายได้ค่าพลังงานตามสูตรการคำนวณของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็เพิ่มสูงขึ้นตามต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นด้วย ซึ่งเป็นไปตามกลไกของสูตรการคำนวณราคาที่ต้องการให้โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติสามารถรักษาระดับของกำไรขั้นต้นไว้ได้ดั้งเดิมโดยไม่มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ดังจะเห็นได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติปี 2565 ที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมากเมื่อเทียบกับปี 2564 แต่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในปี 2565 มีการเปลี่ยนแปลงเพียงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2564 และเนื่องจากสูตรการคำนวณอัตรากำไรขั้นต้นที่เป็นการนำกำไรขั้นต้นมาหารด้วยรายได้ ดังนั้น การที่รายได้เพิ่มขึ้นในอัตรามากกว่าอัตรากำไรขั้นต้นของกำไรขั้นต้น จึงเป็นสาเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นที่คำนวณได้ลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	82.1	91.1	96.0	5.4%	16.9%	166.8	187.1	12.2%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 16.9% YoY จาก 82.1 ล้านบาท เป็น 96.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13.9 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 12.2% 6M YoY จาก 166.8 ล้านบาท เป็น 187.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20.3 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ

ต้นทุนทางการเงิน

	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ต้นทุนทางการเงิน	35.7	34.5	29.1	(15.7%)	(18.5%)	69.8	63.6	(8.9%)

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงินลดลง 18.5% YoY จาก 35.7 ล้านบาท เป็น 29.1 ล้านบาท ลดลง 6.6 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 8.9% 6M YoY จาก 69.8 ล้านบาท เป็น 63.6 ล้านบาท ลดลง 6.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดสัญญา และจากการพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2565

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(21.8)	(22.5)	(50.2)	123.1%	130.3%	(50.4)	(72.7)	44.2%

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบินหักค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 383.7 ล้านบาท และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 706.1 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 383.7 ล้านบาท และ 706.4 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q2-2564			Q1-2565			Q2-2565		
	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม
กำไรก่อนภาษีเงินได้	352.8	35.5	388.3	349.8	(4.9)	344.9	347.2	86.7	433.9
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(14.7)	(7.1)	(21.8)	(23.5)	1.0	(22.5)	(32.9)	(17.3)	(50.2)
กำไรสุทธิ	338.1	28.4	366.5	326.3	(3.9)	322.4	314.3	69.4	383.7
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	(0.3)	-	(0.3)	-	-	-
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	338.1	28.4	366.5	326.6	(3.9)	322.7	314.3	69.4	383.7

	6M-2564			6M-2565		
	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม
กำไรก่อนภาษีเงินได้	673.3	103.9	777.2	697.0	81.8	778.8
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(29.6)	(20.8)	(50.4)	(56.4)	(16.3)	(72.7)
กำไรสุทธิ	643.7	83.1	726.8	640.6	65.5	706.1
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	(0.3)	-	(0.3)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	643.7	83.1	726.8	640.9	65.5	706.4

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY	
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	366.5	322.7	383.7	18.9%	4.7%	726.8	706.4	(2.8%)	
บวกกลับ(หัก): ขาดทุนกำไรจากรายการพิเศษ	(28.4)	3.9	(69.4)			(83.1)	(65.5)		
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	338.1	326.6	314.3	(3.8%)	(7.0%)	643.7	640.9	(0.4%)	

	Q2-2564	Q1-2565	Q2-2565	เปลี่ยนแปลง		6M-2564	6M-2565	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	YoY	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY	
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	26.4	19.9	23.4	3.5	(3.0)	26.9	21.7	(5.2)	
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	24.4	20.1	19.2	(0.9)	(5.2)	23.8	19.7	(4.1)	

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 18.9% QoQ จาก 322.7 ล้านบาท เป็น 383.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 61.0 ล้านบาท และกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 4.7% YoY จาก 366.5 ล้านบาท เป็น 383.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการที่ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถทำกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ได้ในระดับที่ใกล้เคียงกับไตรมาส 1 ปี 2565 และไตรมาส 2 ปี 2564 ในขณะที่มีกำไรจากรายการพิเศษที่เพิ่มมากขึ้นเมื่อ

เทียบกับ 2 ไตรมาสดังกล่าว ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมกันทั้งสิ้น 69.4 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง 2.8% 6M YoY จาก 726.8 ล้านบาท เป็น 706.4 ล้านบาท ลดลง 20.4 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการที่ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากรายการพิเศษ ซึ่งประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมเป็นจำนวน 65.5 ล้านบาท ซึ่งน้อยกว่าในปี 2564 ที่มีจำนวน 83.1 ล้านบาท

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง 0.4% 6M YoY จาก 643.7 ล้านบาท เป็น 640.9 ล้านบาท ลดลง 2.8 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายข้างต้น อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นของโครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่เพิ่มขึ้น ทำให้กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลงเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน				
ฐานะการเงิน	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	เปลี่ยนแปลง	
	2565	2564	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	952.8	890.7	62.1	7.0
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,136.5	1,069.0	67.5	6.3
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,439.1	3,385.2	53.9	1.6
สินค้าคงเหลือ	780.0	531.6	248.4	46.7
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	536.3	435.6	100.7	23.1
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	122.8	210.7	(87.9)	(41.7)
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	10,637.0	10,261.3	375.7	3.7
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	156.6	95.2	61.4	64.5
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,513.1	1,555.2	(42.1)	(2.7)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	71.8	36.6	35.2	96.2
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	48.8	69.6	(20.8)	(29.9)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	2.1	0.1	2.0	2,000.0
สินทรัพย์อื่น	210.1	199.4	10.7	5.4
สินทรัพย์รวม	19,607.0	18,740.2	866.8	4.6
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	143.0	214.5	(71.5)	(33.3)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,850.8	4,539.1	311.7	6.9
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	420.3	327.8	92.5	28.2
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	30.8	26.6	4.2	15.8
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	201.7	168.2	33.5	19.9
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	1.5	-	1.5	N.A.(>100)
หนี้สินอื่น	84.2	95.5	(11.3)	(11.8)
หนี้สินรวม	5,732.3	5,371.7	360.6	6.7
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	5,088.0	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	45.2	45.2	-	-
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	4,811.9	4,309.0	502.9	11.7
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	56.5	53.2	3.3	6.2
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	13,874.7	13,368.5	506.2	3.8

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 19,607.0 ล้านบาท และ 18,740.2 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 866.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 4.6% โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น 62.1 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 67.5 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 53.9 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 248.4 ล้านบาท เงินฝากที่คิดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 100.7 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนลดลง 87.9 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 375.7 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้าในอนาคตและลงทุนในโครงการใหม่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 42.1 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 35.2 ล้านบาท จากการเช่าที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้า

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 5,732.3 ล้านบาท และ 5,371.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 360.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 6.7% อันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สินต่างๆ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 71.5 ล้านบาท จากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างงวด เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 311.7 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มระหว่างงวดเพื่อการลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้า และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 92.5 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าค่าเชื้อเพลิงและเจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวรที่เพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.41 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.31 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.36 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.25 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 13,874.7 ล้านบาท และ 13,368.5 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 506.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 3.8% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี