

ที่ ACE-ACC-1/2567

วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บ โซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ										
งบการเงินรวม	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	1,638.2	1,508.8	1,522.3	1,496.8	(25.5)	(1.7%)	6,502.1	6,166.0	(336.1)	(5.2%)
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.4	104.5	105.2	104.6	(0.6)	(0.6%)	414.9	416.7	1.8	0.4%
ต้นทุนขายและบริการ	(1,274.4)	(1,191.7)	(1,168.7)	(1,165.6)	(3.1)	(0.3%)	(5,044.3)	(4,800.4)	(243.9)	(4.8%)
กำไรขั้นต้น	466.2	421.6	458.7	435.8	(22.9)	(5.0%)	1,872.7	1,782.3	(90.4)	(4.8%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(17.4)	62.7	40.5	(110.2)	(150.7)	N.A.	53.5	(24.4)	(77.9)	N.A.
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(1.5)	0.1	-	(10.9)	(10.9)	N.A.	1.3	(12.3)	(13.6)	N.A.
รายได้อื่น	4.7	14.4	2.9	4.7	1.8	62.1%	16.9	26.7	9.8	58.0%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	452.0	498.8	502.1	319.4	(182.7)	(36.4%)	1,944.4	1,772.3	(172.1)	(8.9%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(121.4)	(106.7)	(106.9)	(109.8)	2.9	2.7%	(438.1)	(444.8)	6.7	1.5%
ต้นทุนทางการเงิน	(43.6)	(49.6)	(49.5)	(51.8)	2.3	4.6%	(132.1)	(194.5)	62.4	47.2%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	287.0	342.5	345.7	157.8	(187.9)	(54.4%)	1,374.2	1,133.0	(241.2)	(17.6%)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(12.1)	(26.8)	(29.0)	7.1	(36.1)	N.A.	(92.8)	(60.8)	(32.0)	(34.5%)
กำไรสุทธิ	274.9	315.7	316.8	164.9	(151.9)	(47.9%)	1,281.4	1,072.2	(209.2)	(16.3%)
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.1)	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)	N.A.	(0.5)	(0.3)	(0.2)	(40.0%)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	275.0	315.8	316.8	164.9	(151.9)	(47.9%)	1,282.0	1,072.5	(209.5)	(16.3%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	16.9	(51.2)	(32.7)	88.1	(120.8)		(25.6)	21.1	(46.7)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	291.9	264.6	284.1	253.0	(31.1)	(10.9%)	1,256.3	1,093.6	(162.7)	(13.0%)

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

โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	851.2	793.1	895.9	903.2	7.3	0.8%	3,250.9	3,443.4	192.5	5.9%
ค่า FiT Premium	14.6	13.9	12.9	9.4	(3.5)	(27.1%)	68.9	50.8	(18.1)	(26.3%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	9.3	7.4	7.0	6.9	(0.1)	(1.4%)	31.0	30.6	(0.4)	(1.3%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	875.1	814.4	915.8	919.5	3.7	0.4%	3,350.8	3,524.8	174.0	5.2%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.4	104.5	105.2	104.6	(0.6)	(0.6%)	414.9	416.7	1.8	0.4%
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	630.5	559.0	464.6	449.4	(15.2)	(3.3%)	2,620.7	2,103.5	(517.2)	(19.7%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	0.6	0.3	0.8	0.9	0.1	12.5%	3.4	2.6	(0.8)	(23.5%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	0.6	0.2	2.3	3.7	1.4	60.9%	4.0	6.7	2.7	67.5%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	734.1	664.0	572.9	558.6	(14.3)	(2.5%)	3,043.0	2,529.5	(513.5)	(16.9%)
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	74.5	81.0	64.3	76.6	12.3	19.1%	299.6	296.4	(3.2)	(1.1%)
ค่า FiT Premium	4.2	6.4	4.4	6.2	1.8	40.9%	24.3	21.2	(3.1)	(12.8%)
ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	33.9	27.6	28.4	20.9	(7.5)	(26.4%)	123.6	110.8	(12.8)	(10.4%)
รายได้จากการขายและบริการอื่น	13.8	14.6	15.2	14.9	(0.3)	(2.0%)	55.7	58.5	2.8	5.0%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	126.4	129.6	112.3	118.6	6.3	5.6%	503.2	486.9	(16.3)	(3.2%)
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	5.0	5.3	5.0	4.7	(0.3)	(6.0%)	20.0	20.0	-	-
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.0	5.3	5.0	4.7	(0.3)	(6.0%)	20.0	20.0	-	-
รายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	21.5	-	(21.5)	N.A.	-	21.5	21.5	N.A.
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,740.6	1,613.3	1,627.5	1,601.4	(26.1)	(1.6%)	6,917.0	6,582.7	(334.3)	(4.8%)

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ลดลง 1.6% QoQ จาก 1,627.5 ล้านบาท เป็น 1,601.4 ล้านบาท ลดลง 26.1 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลง 14.3 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2566 โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมีการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร และรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง 21.5 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งต่างจากไตรมาส 3 ปี 2566 ที่กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการดังกล่าว

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ลดลง 4.8% YoY จาก 6,917.0 ล้านบาท เป็น 6,582.7 ล้านบาท ลดลง 334.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 513.5 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ และเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลง อย่างไรก็ตาม รายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 174.0 ล้านบาท

เนื่องจากปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	905.5	808.3	777.3	779.5	2.2	0.3%	3,608.3	3,270.6	(337.7)	(9.4%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	173.4	177.9	180.0	176.7	(3.3)	(1.8%)	675.6	708.0	32.4	4.8%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	142.9	162.1	145.2	161.1	15.9	11.0%	597.0	611.3	14.3	2.4%
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	17.1	16.0	17.6	17.6	-	-	64.5	68.3	3.8	5.9%
ต้นทุนจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	-	-	15.8	-	(15.8)	N.A.	-	15.8	15.8	N.A.
ต้นทุนอื่น	35.5	27.4	32.8	30.7	(2.1)	(6.4%)	98.9	126.4	27.5	27.8%
รวมต้นทุนขายและบริการ	1,274.4	1,191.7	1,168.7	1,165.6	(3.1)	(0.3%)	5,044.3	4,800.4	(243.9)	(4.8%)

ต้นทุนขายและบริการลดลง 0.3% QoQ จาก 1,168.7 ล้านบาท เป็น 1,165.6 ล้านบาท ลดลง 3.1 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม ลดลงจำนวน 15.8 ล้านบาท เนื่องจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไตรมาส 3 ปี 2566 อย่างไรก็ตาม ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 15.8 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566 ตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ต้นทุนขายและบริการลดลง 4.8% YoY จาก 5,044.3 ล้านบาท เป็น 4,800.4 ล้านบาท ลดลง 243.9 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง อย่างไรก็ตาม ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลง

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(17.4)	62.7	40.5	(110.2)	(150.7)	N.A.	53.5	(24.4)	(77.9)	N.A.

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่ต่างจากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 4 ปี 2566 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับช่วง ไตรมาส 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 4 ปี 2566 จำนวน 110.2 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
โรงไฟฟ้าชีวมวล	243.7	206.9	259.1	245.0	(14.1)	(5.4%)	997.6	954.7	(42.9)	(4.3%)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	146.5	140.5	135.6	124.7	(10.9)	(8.0%)	573.5	547.3	(26.2)	(4.6%)
โรงไฟฟ้าชุมชน	73.0	71.0	55.3	63.4	8.1	14.6%	290.7	262.7	(28.0)	(9.6%)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	3.0	3.2	3.0	2.7	(0.3)	(10.0%)	10.9	11.9	1.0	9.2%
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	5.7	-	(5.7)	N.A.	-	5.7	5.7	N.A.
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	466.2	421.6	458.7	435.8	(22.9)	(5.0%)	1,872.7	1,782.3	(90.4)	(4.8%)

อัตรากำไรขั้นต้น	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY	
โรงไฟฟ้าชีวมวล	27.8	25.4	28.3	26.6	(1.7)		29.8	27.1	(2.7)	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	20.0	21.2	23.7	22.3	(1.4)		18.8	21.6	2.8	
โรงไฟฟ้าชุมชน	57.8	54.8	49.2	53.5	4.3		57.8	54.0	(3.8)	
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	60.0	60.4	60.0	57.4	(2.6)		54.5	59.5	(5.0)	
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	26.5	-	(26.5)		-	26.5	26.5	
อัตรากำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	26.8	26.1	28.2	27.2	(1.0)		27.1	27.1	-	

กำไรขั้นต้นลดลง 5.0% QoQ จาก 458.7 ล้านบาท เป็น 435.8 ล้านบาท ลดลง 22.9 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลง 1.0% QoQ จาก 28.2% เป็น 27.2% สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลงจากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวล 1 แห่ง ที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟแบบ FiT จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง และกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากมีจำนวนชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2566 นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุมาจากการที่

ในไตรมาส 4 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีกำไรขั้นต้นจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งต่างจากไตรมาส 3 ปี 2566 ที่กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการให้บริการดังกล่าว

กำไรขั้นต้นลดลง 4.8% YoY จาก 1,872.7 ล้านบาท เป็น 1,782.3 ล้านบาท ลดลง 90.4 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของโครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง เนื่องจากรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงจากการที่ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ถึงไตรมาสที่ 4 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 2 แห่งที่ทยอยสิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟแบบ FiT จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง นอกจากนี้กำไรขั้นต้นของโครงการ โรงไฟฟ้าขยะชุมชนลดลงเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปี 2565 และในไตรมาส 4 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ Adder ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟ จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขยะชุมชนลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ	2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	121.4	106.7	106.9	109.8	2.9	2.7%	438.1	444.8	6.7
									ร้อยละ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 2.7% QoQ จาก 106.9 ล้านบาท เป็น 109.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.9 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 1.5% YoY จาก 438.1 ล้านบาท เป็น 444.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6.7 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับการขยายกิจการ ค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

ต้นทุนทางการเงิน

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนทางการเงิน	43.6	49.6	49.5	51.8	2.3	4.6%	132.1	194.5	62.4	47.2%

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 4.6% QoQ จาก 49.5 ล้านบาท เป็น 51.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.3 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 47.2% YoY จาก 132.1 ล้านบาท เป็น 194.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 62.4 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงไตรมาส 4 ปี 2566 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในปี 2566 สูงขึ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน	(10.8)	(10.2)	(12.7)	(11.6)	(1.1)	(8.7%)	(38.3)	(45.3)	7.0	18.3%
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1.3)	(16.6)	(16.3)	18.7	(35.0)	N.A.	(54.5)	(15.5)	(39.0)	(71.6%)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(12.1)	(26.8)	(29.0)	7.1	(36.1)	N.A.	(92.8)	(60.8)	(32.0)	(34.5%)

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

อัตราภาษีที่จ่ายจริง (Effective Tax Rate) สำหรับปี 2566 ของกลุ่มบริษัทฯ คืออัตรา 5.4% ซึ่งต่ำกว่าอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมายโดยปกติซึ่งอยู่ที่ 20.0% เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้เพิ่มขึ้น และกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4 ปี 2566 จำนวน 164.9 ล้านบาท และสำหรับปี 2566 จำนวน 1,072.2 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 164.9 ล้านบาท และ 1,072.5 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q1-2566			Q2-2566			Q3-2566			Q4-2566		
	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	308.1	(21.1)	287.0	278.5	64.0	342.5	304.8	40.9	345.7	268.0	(110.2)	157.8
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(16.3)	4.2	(12.1)	(14.0)	(12.8)	(26.8)	(20.8)	(8.2)	(29.0)	(15.0)	22.1	7.1
กำไรสุทธิ	291.8	(16.9)	274.9	264.5	51.2	315.7	284.0	32.7	316.8	253.0	(88.1)	164.9
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)	-	-	-
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	291.9	(16.9)	275.0	264.6	51.2	315.8	284.1	32.7	316.8	253.0	(88.1)	164.9

	2565			2566		
	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,342.3	31.9	1,374.2	1,159.4	(26.4)	1,133.0
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(86.5)	(6.3)	(92.8)	(66.1)	5.3	(60.8)
กำไรสุทธิ	1,255.8	25.6	1,281.4	1,093.3	(21.1)	1,072.2
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.5)	-	(0.5)	(0.3)	-	(0.3)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,256.3	25.6	1,282.0	1,093.6	(21.1)	1,072.5

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ	2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท ร้อยละ
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	275.0	315.8	316.8	164.9	(151.9) (47.9%)	1,282.0	1,072.5	(209.5) (16.3%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	16.9	(51.2)	(32.7)	88.1	(120.8)	(25.6)	21.1	(46.7)
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	291.9	264.6	284.1	253.0	(31.1) (10.9%)	1,256.3	1,093.6	(162.7) (13.0%)

	Q1-2566	Q2-2566	Q3-2566	Q4-2566	เปลี่ยนแปลง QoQ	2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	15.8	19.6	19.5	10.3	(9.2)	18.5	16.3	(2.2)
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	16.8	16.4	17.5	15.8	(1.7)	18.2	16.6	(1.6)

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง **10.9% QoQ** จาก 284.1 ล้านบาท เป็น 253.0 ล้านบาท ลดลง 31.1 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงในไตรมาส 4 ปี 2566 นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากรายการพิเศษจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงินในไตรมาส 4 ปี 2566 จำนวน 88.1 ล้านบาท

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง **13.0% YoY** จาก 1,256.3 ล้านบาท เป็น 1,093.6 ล้านบาท ลดลง 162.7 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นที่ลดลงและต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิง (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงไตรมาส 4 ปี 2566 นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากรายการพิเศษจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงินในปี 2566 จำนวน 21.1 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน				
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	เปลี่ยนแปลง	
	2566	2565	ล้านบาท	ร้อยละ
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,180.6	429.1	751.5	175.1%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,200.4	1,432.4	(232.0)	(16.2%)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,333.5	3,400.9	(67.4)	(2.0%)
สินค้าคงเหลือ	1,059.0	957.4	101.6	10.6%
เงินฝากสถาบันการเงินที่คิดภาระค้ำประกัน	445.0	397.6	47.4	11.9%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.8	123.8	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	12,281.2	11,226.8	1,054.4	9.4%
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	320.3	276.2	44.1	16.0%
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,386.7	1,471.0	(84.3)	(5.7%)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	56.1	68.5	(12.4)	(18.1%)
สินทรัพย์ภายในเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	52.6	55.7	(3.1)	(5.6%)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	1.7	(1.7)	N.A.
สินทรัพย์อื่น	298.0	230.0	68.0	29.6%
สินทรัพย์รวม	21,737.2	20,071.1	1,666.1	8.3%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	45.0	396.2	(351.2)	(88.6%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	5,222.0	4,645.2	576.8	12.4%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	409.8	508.7	(98.9)	(19.4%)
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	34.0	33.5	0.5	1.5%
หุ้นกู้ (สุทธิ)	389.3	-	389.3	N.A.
หนี้สินภายในเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	221.1	208.7	12.4	5.9%
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	10.8	0.2	10.6	5,300.0%
หนี้สินอื่น	102.6	93.9	8.7	9.3%
หนี้สินรวม	6,434.6	5,886.4	548.2	9.3%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	5,088.0	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	151.9	141.8	10.1	7.1%
- ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	268.0	268.0	-	-
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	6,084.3	5,022.2	1,062.1	21.1%
หุ้นทุนซื้อคืน	(268.0)	(268.0)	-	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	105.3	59.6	45.7	76.7%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	15,302.6	14,184.7	1,117.9	7.9%

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 21,737.2 ล้านบาท และ 20,071.1 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 1,666.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 8.3% โดยการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวมมีสาเหตุหลักมาจาก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 751.5 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 232.0 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่า การเงินลดลง 67.4 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 101.6 ล้านบาท เงินฝากที่ติด ภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 47.4 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,054.4 ล้านบาท สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลง สัมปทานลดลง 84.3 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 6,434.6 ล้านบาท และ 5,886.4 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 548.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 9.3% อันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สินต่างๆ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 351.2 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 576.8 ล้านบาท จากการกู้ยืมระหว่างปีเพื่อการลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้า และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 98.9 ล้านบาท และ หุ้นกู้ (สุทธิ) เพิ่มขึ้น 389.3 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.42 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.31 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.37 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระ ดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.27 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 15,302.6 ล้านบาท และ 14,184.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 1,117.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 7.9% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไร สะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี