

ที่ ACE-ACC-3/2569

วันที่ 11 สิงหาคม 2569

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569
เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ

งบการเงินรวม (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		6 เดือน		เปลี่ยนแปลง
	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2569	%QoQ	%YoY	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2569	%YoY
รายได้จากการขายและบริการ	1,532.1	1,487.5	1,658.3	11.5%	8.2%	3,068.0	3,145.8	2.5%
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	98.8	95.1	97.2	2.3%	(1.6%)	197.3	192.3	(2.6%)
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	6.2	9.1	9.5	4.8%	52.8%	6.4	18.6	189.0%
ต้นทุนขายและบริการ	(1,182.5)	(1,085.5)	(1,225.0)	12.9%	3.6%	(2,357.6)	(2,310.4)	(2.0%)
กำไรขั้นต้น	454.7	506.2	540.1	6.7%	18.8%	914.2	1,046.3	14.4%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(56.8)	50.9	16.4	(67.7%)	N.A.	(58.7)	67.4	N.A.
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(18.2)	24.0	18.6	(22.5%)	N.A.	(17.2)	42.6	N.A.
รายได้อื่น	6.7	7.5	11.2	50.3%	67.8%	11.1	18.6	67.5%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	386.3	588.6	586.3	(0.4%)	51.8%	849.4	1,174.9	38.3%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(136.1)	(156.8)	(198.3)	26.4%	45.7%	(255.5)	(355.1)	39.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(83.9)	(68.1)	(65.5)	(3.8%)	(21.9%)	(171.9)	(133.6)	(22.3%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	166.4	363.6	322.6	(11.3%)	93.9%	422.0	686.2	62.6%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(18.3)	(50.0)	(44.7)	(10.7%)	144.1%	(48.5)	(94.8)	95.2%
กำไรสุทธิ	148.1	313.6	277.9	(11.4%)	87.7%	373.4	591.5	58.4%
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.7)	(0.8)	(0.8)	8.5%	13.0%	(1.5)	(1.6)	9.9%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	148.8	314.4	278.7	(11.3%)	87.3%	374.9	593.1	58.2%
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	60.2	(60.3)	(28.4)			61.5	(88.7)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	209.0	254.1	250.3	(1.5%)	19.8%	436.4	504.4	15.6%

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

โครงสร้างรายได้สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ไตรมาส 1 ไตรมาส 2			เปลี่ยนแปลง		6 เดือน	6 เดือน	เปลี่ยนแปลง
	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	%YoY
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT	911.4	840.5	876.6	4.3%	(3.8%)	1,834.2	1,717.1	(6.4%)
ค่า FiT Premium	10.4	4.8	5.1	5.5%	(50.7%)	19.3	10.0	(48.3%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	5.6	6.1	5.1	(15.9%)	(9.1%)	12.1	11.1	(8.1%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	927.4	851.4	886.8	4.2%	(4.4%)	1,865.7	1,738.2	(6.8%)
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	98.8	95.1	97.2	2.3%	(1.6%)	197.3	192.3	(2.6%)
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	460.7	399.7	523.2	30.9%	13.6%	908.9	923.0	1.5%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	0.8	1.0	0.8	(15.4%)	(3.3%)	1.6	1.8	10.1%
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	2.8	3.2	2.8	(11.8%)	1.8%	5.3	6.0	14.2%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	563.2	499.0	624.0	25.1%	10.8%	1,113.1	1,123.1	0.9%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Fi	58.1	78.3	74.8	(4.5%)	28.7%	129.0	153.2	18.7%
ค่า FiT Premium	4.7	6.6	5.7	(13.3%)	21.9%	10.3	12.3	19.1%
รายได้จากการขายและบริการอื่น	16.7	18.5	19.3	4.3%	15.5%	31.8	37.7	18.6%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	79.5	103.4	99.8	(3.5%)	25.6%	171.1	203.2	18.8%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT	50.6	124.9	140.6	12.6%	177.9%	100.6	265.5	164.0%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	4.6	3.8	4.3	12.1%	(8.0%)	9.2	8.1	(12.7%)
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	6.2	9.1	9.5	4.8%	52.8%	6.4	18.6	189.0%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	61.5	137.8	154.4	12.0%	151.2%	116.3	292.2	151.3%
รายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า								
พลังงานแสงอาทิตย์	5.6	-	-	-	(100.0%)	5.6	-	(100.0%)
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,637.2	1,591.6	1,765.0	10.9%	7.8%	3,271.8	3,356.7	2.6%

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนและสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น **10.9% QoQ** จาก 1,591.6 ล้านบาท เป็น 1,765.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 173.4 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจำนวน 125.0 ล้านบาท จากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจำนวน 35.4 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2569 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2569 รวมทั้งรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น 16.6 ล้านบาท เนื่องจากไตรมาส 2 ปี 2569 มีการรับรู้รายได้เต็มไตรมาสเป็นครั้งแรกจาก

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) ที่เพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2569 จำนวน 2 โครงการ

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนและสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 7.8% YoY จาก 1,637.2 ล้านบาท เป็น 1,765.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 127.8 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น จำนวน 92.9 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2567 ถึงปี 2568 จำนวน 23 โครงการ พลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 89.84 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2569 เพิ่มเติมอีก 2 โครงการ โดยมีพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 13.29 เมกะวัตต์ รวมจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2567 ถึงไตรมาส 1 ปี 2569ทั้งสิ้น 25 โครงการ พลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 103.13 เมกะวัตต์

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนและสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 2.6% 6MYoY จาก 3,271.8 ล้านบาท เป็น 3,356.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 84.9 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 175.9 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงปลายปี 2567 ถึงไตรมาส 1 ปี 2569ทั้งสิ้น 25 โครงการ พลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 103.13 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลงจำนวน 127.5 ล้านบาท สาเหตุหลักจากในปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 2 โครงการ ที่สิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กำลังผลิตติดตั้งรวม 17.0 เมกะวัตต์ มีพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวม 14.5 เมกะวัตต์

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 แสดงได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง		6 เดือน		เปลี่ยนแปลง
	ปี 2568	ปี 2569		%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	
ต้นทุนเชื้อเพลิง	778.2	698.9	836.0	19.6%	7.4%	1,556.1	1,534.9	(1.4%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	205.6	207.1	210.9	1.8%	2.6%	412.4	418.0	1.4%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	147.2	134.7	133.1	(1.2%)	(9.6%)	290.7	267.8	(7.9%)
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	17.3	16.1	11.0	(32.0%)	(36.7%)	34.9	27.1	(22.3%)
ต้นทุนจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า								
พลังงานแสงอาทิตย์	5.2	-	-	-	(100.0%)	5.2	-	(100.0%)
ต้นทุนอื่น	29.0	28.7	34.0	18.5%	17.2%	58.3	62.6	7.4%
รวมต้นทุนขายและบริการ	1,182.5	1,085.5	1,225.0	12.9%	3.6%	2,357.6	2,310.4	(2.0%)

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 12.9% QoQ จาก 1,085.5 ล้านบาท เป็น 1,225.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 139.5 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 3.6% YoY จาก 1,182.5 ล้านบาท เป็น 1,225.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 42.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติโดยเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายและบริการลดลง 2.0% 6MYoY จาก 2,357.6 ล้านบาท เป็น 2,310.4 ล้านบาท ลดลง 47.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลงจำนวน 101.5 ล้านบาท ตามกำลังการผลิตที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 2 โครงการ ที่สิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจำนวน 45.8 ล้านบาท เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงปลายปี 2567 ถึงไตรมาส 1 ปี 2569 ทั้งสิ้น 25 โครงการ พลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 103.13 เมกะวัตต์

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 แสดงได้ดังนี้

กำไรขั้นต้น (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส 2		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง		6 เดือน	6 เดือน	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	ปี 2568	ปี 2569	%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	%YoY	
โรงไฟฟ้าชีวมวล	245.2	224.3	241.2	245.2	241.2	7.6%	(1.6%)	491.5	465.5	(5.3%)	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	146.5	136.9	141.9	146.5	141.9	3.7%	(3.1%)	289.8	278.8	(3.8%)	
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	17.9	43.6	43.1	17.9	43.1	(1.4%)	141.3%	47.4	86.7	82.9%	
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	44.7	101.4	113.9	44.7	113.9	12.4%	154.4%	85.1	215.3	152.9%	
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	0.4	-	-	0.4	-	-	(100.0%)	0.4	-	(100.0%)	
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	454.7	506.2	540.1	454.7	540.1	6.7%	18.8%	914.2	1,046.3	14.4%	

อัตรากำไรขั้นต้น (หน่วย: ร้อยละ)	ไตรมาส 2		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง		6 เดือน	6 เดือน	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	ปี 2568	ปี 2569	QoQ	YoY	ปี 2568	ปี 2569	YoY	
โรงไฟฟ้าชีวมวล	26.4	26.3	27.2	26.4	27.2	0.9	0.8	26.3	26.8	0.5	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	26.0	27.4	22.7	26.0	22.7	(4.7)	(3.3)	26.0	24.8	(1.2)	
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	22.5	42.2	43.1	22.5	43.1	0.9	20.6	27.7	42.6	14.9	
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	72.7	73.6	73.8	72.7	73.8	0.2	1.1	73.1	73.7	0.6	
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	7.1	-	-	7.1	-	-	(7.1)	7.1	-	(7.1)	
อัตรากำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	27.8	31.8	30.6	27.8	30.6	(1.2)	2.8	27.9	31.2	3.3	

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 6.7% QoQ จาก 506.2 ล้านบาท เป็น 540.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33.9 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจำนวน 16.9 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2569 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2569

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 18.8% YoY จาก 454.7 ล้านบาท เป็น 540.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 85.4 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 14.4% 6MYoY จาก 914.2 ล้านบาท เป็น 1,046.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 132.1 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 69.2 ล้านบาท และ 130.2 ล้านบาท ตามลำดับ จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2567 ถึงไตรมาส 1 ปี 2569 ทั้งสิ้น 25 โครงการ พลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 103.13 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2569 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 โรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2568

อัตรากำไรขั้นต้น เพิ่มขึ้น 3.3% 6MYoY จาก 27.9% เป็น 31.2% สาเหตุหลักมาจากโครงสร้างรายได้และโครงสร้างกำไรขั้นต้นในภาพรวมของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปลี่ยนไป โดยกลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนของรายได้และสัดส่วนของกำไรของขั้นต้นที่มาจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นจาก 3.6% และ 9.3% ตามลำดับ ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2568 เป็น 8.7% และ 20.6% ตามลำดับ ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 โดยที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโรงไฟฟ้าประเภทที่มีอัตรากำไรขั้นต้นที่สูงกว่าอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าประเภทอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ จึงส่งผลให้ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของอัตรากำไรขั้นต้นในภาพรวมของกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราที่สูงขึ้น นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน เนื่องจากในงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 โรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2568

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 แสดงได้ดังนี้

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ไตรมาส 1 ไตรมาส 2			เปลี่ยนแปลง		6 เดือน		เปลี่ยนแปลง
	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	%YoY
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(56.8)	50.9	16.4	(67.7%)	N.A.	(58.7)	67.4	N.A.

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในช่วงไตรมาส 2 ปี 2569 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2569 และสิ้นปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 16.4 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับรอบระยะเวลา 6 เดือนแรกของปี 2569 จำนวน 67.4 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 แสดงได้ดังนี้

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง		6 เดือน	6 เดือน	เปลี่ยนแปลง
(หน่วย: ล้านบาท)	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	%YoY
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	136.1	156.8	198.3	26.4%	45.7%	255.5	355.1	39.0%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น **26.4% QoQ** จาก 156.8 ล้านบาท เป็น 198.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น **45.7% YoY** จาก 136.1 ล้านบาท เป็น 198.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 62.2 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น **39.0% 6MYoY** จาก 255.5 ล้านบาท เป็น 355.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 99.6 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ค่าใช้จ่ายอื่นซึ่งเพิ่มตามจำนวนโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ในไตรมาส 2 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ถาวรจำนวน 30.1 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 แสดงได้ดังนี้

ต้นทุนทางการเงิน	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง		6 เดือน	6 เดือน	เปลี่ยนแปลง
(หน่วย: ล้านบาท)	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	%YoY
ต้นทุนทางการเงิน	83.9	68.1	65.5	(3.8%)	(21.9%)	171.9	133.6	(22.3%)

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงินลดลง **21.9% YoY** จาก 83.9 ล้านบาท เป็น 65.5 ล้านบาท ลดลง 18.4 ล้านบาท และลดลง **22.3% 6MYoY** จาก 171.9 ล้านบาท เป็น 133.6 ล้านบาท ลดลง 38.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว รวมทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมอ้างอิง เช่น MLR ของธนาคารพาณิชย์ และ Thai Overnight Repurchase Rate (THOR) ที่ลดลงในช่วงไตรมาส 1 ปี 2568 ถึงไตรมาส 2 ปี 2569 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในปี 2569 ลดลงตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมอ้างอิง

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง		6 เดือน	6 เดือน	เปลี่ยนแปลง
(หน่วย: ล้านบาท)	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2569	%QoQ	%YoY	ปี 2568	ปี 2569	%YoY
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(28.1)	(33.0)	(33.4)	1.2%	19.0%	(55.4)	(66.5)	20.0%
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	9.8	(17.0)	(11.3)	(33.8%)	N.A.	6.9	(28.3)	N.A.
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(18.3)	(50.0)	(44.7)	(10.7%)	144.1%	(48.5)	(94.8)	95.2%

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 277.9 ล้านบาท และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 จำนวน 591.5 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 278.7 ล้านบาท และ 593.1 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

กำไรสุทธิ (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ปี 2568			ไตรมาส 1 ปี 2569			ไตรมาส 2 ปี 2569		
	กิจกรรม ปกติ	รายการ พิเศษ	รวม	กิจกรรม ปกติ	รายการ พิเศษ	รวม	กิจกรรม ปกติ	รายการ พิเศษ	รวม
กำไรก่อนภาษีเงินได้	241.7	(75.3)	166.4	288.2	75.4	363.6	287.1	35.5	322.6
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(33.4)	15.1	(18.3)	(34.9)	(15.1)	(50.0)	(37.6)	(7.1)	(44.7)
กำไรสุทธิ	208.3	(60.2)	148.1	253.3	60.3	313.6	249.5	28.4	277.9
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.7)	-	(0.7)	(0.8)	-	(0.8)	(0.8)	-	(0.8)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	209.0	(60.2)	148.8	254.1	60.3	314.4	250.3	28.4	278.7

กำไรสุทธิ (หน่วย: ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2568			6 เดือน ปี 2569		
	กิจกรรม ปกติ	รายการ พิเศษ	รวม	กิจกรรม ปกติ	รายการ พิเศษ	รวม
กำไรก่อนภาษีเงินได้	498.8	(76.8)	422.0	575.3	110.9	686.2
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(63.9)	15.4	(48.5)	(72.5)	(22.2)	(94.7)
กำไรสุทธิ	434.9	(61.5)	373.4	502.8	88.7	591.5
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1.5)	-	(1.5)	(1.6)	-	(1.6)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	436.4	(61.5)	374.9	504.4	88.7	593.1

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนและกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่0 (หน่วย: ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2569	เปลี่ยนแปลง		6 เดือน ปี 2568	6 เดือน ปี 2569	เปลี่ยนแปลง
				%QoQ	%YoY			%YoY
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	148.8	314.4	278.7	(11.3%)	87.3%	374.9	593.1	58.2%
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	60.2	(60.3)	(28.4)			61.5	88.7	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	209.0	254.1	250.3	(1.5%)	19.8%	436.4	504.4	15.6%

อัตรากำไรสุทธิ (หน่วย: ร้อยละ)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2569	เปลี่ยนแปลง		6 เดือน ปี 2568	6 เดือน ปี 2569	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	9.1	19.8	15.8	(4.0)	6.7	11.5	17.7	6.2
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	12.8	16.0	14.2	(1.8)	1.4	13.3	15.0	1.7

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 87.3% YoY จาก 148.8 ล้านบาท เป็น 278.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 129.9 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 58.2% 6MYoY จาก 374.9 ล้านบาท เป็น 593.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 218.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 85.4 ล้านบาท และ 132.1 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) และจากการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน เนื่องจากชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2568 อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา และค่าใช้จ่ายอื่น ตามจำนวนโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเนื่องจากโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	เปลี่ยนแปลง	
	2568	2569	จำนวนเงิน	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,029.8	978.1	(51.7)	(5.0%)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,162.4	1,295.7	133.3	11.5%
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน	3,139.4	3,180.1	40.7	1.3%
สินค้าคงเหลือ	974.0	900.3	(73.7)	(7.6%)
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	639.2	617.4	(21.8)	(3.4%)
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.8	123.8	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	16,331.1	16,704.2	373.1	2.3%
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	37.2	35.3	(1.9)	(5.0%)
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,218.0	1,175.8	(42.2)	(3.5%)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	170.6	162.3	(8.3)	(4.9%)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	407.6	411.2	3.6	0.9%
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	49.8	50.9	1.1	2.1%
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	0.3	25.4	25.1	8,551.4%
สินทรัพย์อื่น	370.4	304.9	(65.5)	(17.7%)
สินทรัพย์รวม	25,653.6	25,965.4	311.8	1.2%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	75.0	29.0	(46.0)	(61.3%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	7,869.9	7,530.1	(339.8)	(4.3%)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	453.9	636.7	182.8	40.3%
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	160.2	153.6	(6.6)	(4.1%)
หุ้นกู้ (สุทธิ)	156.1	156.3	0.2	0.1%
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	217.7	247.1	29.4	13.5%
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	36.5	19.0	(17.5)	(47.8%)
หนี้สินอื่น	152.0	167.3	15.3	10.1%
หนี้สินรวม	9,121.3	8,939.1	(182.2)	(2.0%)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,037.8	5,037.8	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	240.6	240.6	-	-
- ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	419.6	419.6	-	-
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	7,260.0	7,755.7	495.7	6.8%
หุ้นทุนซื้อคืน	(419.6)	(419.6)	-	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	120.7	119.1	(1.6)	(1.3%)
ส่วนของเจ้าของรวม	16,532.3	17,026.3	494.0	3.0%

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 25,965.4 ล้านบาท และ 25,653.6 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 311.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 1.2% โดยการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวมมีสาเหตุหลักมาจาก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 51.7 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 133.3 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่า เงินทุนเพิ่มขึ้น 40.7 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือลดลง 73.7 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค่า ประกันลดลง 21.8 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 373.1 ล้านบาท สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 42.2 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี สินทรัพย์สิทธิการใช้ลดลง 8.3 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่นลดลง 65.5 ล้านบาทจาก ส่วนของภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ) ที่ลดลง

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 8,939.1 ล้านบาท และ 9,121.3 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลง 182.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลง 2.0% อันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สินต่างๆ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 46.0 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง 339.8 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 182.8 ล้านบาท และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 29.4 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.53 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.43 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.46 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย สุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.37 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 17,026.3 ล้านบาท และ 16,532.3 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 494.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 3.0% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี