

ที่ ACE-ACC-1/2565

วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564
เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ											
งบการเงินรวม	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY		
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	
รายได้จากการขายและบริการ	1,214.9	1,284.4	1,362.8	1,453.8	91.0	6.7%	4,586.4	5,315.9	729.5	15.9%	
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	99.2	101.6	104.9	105.3	0.4	0.4%	401.2	411.0	9.8	2.4%	
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	-	-	870.5	-	(870.5)	N.A.(<-100)	
ต้นทุนขายและบริการ	(874.7)	(920.4)	(971.2)	(1,041.7)	70.5	7.3%	(3,196.3)	(3,808.0)	611.7	19.1%	
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	-	-	(870.5)	-	(870.5)	N.A.(<-100)	
กำไรขั้นต้น	439.4	465.6	496.5	517.4	20.9	4.2%	1,791.3	1,918.9	127.6	7.1%	
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	55.1	30.9	83.6	(13.9)	(97.5)	N.A.(<-100)	18.8	155.7	136.9	728.2%	
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	11.2	4.5	6.0	(9.5)	(15.5)	N.A.(<-100)	(12.1)	12.2	24.3	N.A.(>100)	
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	2.2	-	(2.2)	N.A.(<-100)	
รายได้อื่น	2.0	5.1	2.1	3.6	1.5	71.4%	178.6	12.8	(165.8)	(92.8%)	
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	507.7	506.1	588.2	497.6	(90.6)	(15.4%)	1,978.8	2,099.6	120.8	6.1%	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(84.7)	(82.1)	(106.1)	(77.4)	(28.7)	(27.0%)	(322.3)	(350.3)	28.0	8.7%	
ต้นทุนทางการเงิน	(34.1)	(35.7)	(36.1)	(35.5)	(0.6)	(1.7%)	(106.3)	(141.4)	35.1	33.0%	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	388.9	388.3	446.0	384.7	(61.3)	(13.7%)	1,550.2	1,607.9	57.7	3.7%	
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(28.6)	(21.8)	(34.8)	(17.3)	(17.5)	(50.3%)	(42.6)	(102.5)	59.9	140.6%	
กำไรสุทธิ	360.3	366.5	411.2	367.4	(43.8)	(10.7%)	1,507.6	1,505.4	(2.2)	(0.1%)	
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	(0.3)	0.3	N.A.(>100)	-	(0.3)	0.3	N.A.(>100)	
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	360.3	366.5	411.2	367.7	(43.5)	(10.6%)	1,507.6	1,505.7	(1.9)	(0.1%)	
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	(54.7)	(28.4)	(69.9)	25.6	95.5		(149.2)	(127.4)	(21.8)		
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	305.6	338.1	341.3	393.3	52.0	15.2%	1,358.4	1,378.3	19.9	1.5%	

*รายการพิเศษ เป็นรายการที่ไม่ใช่กิจกรรมการค้าดำเนินงานปกติ ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน กำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และรายได้ค่าเคลมประกัน

โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FIT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	727.0	770.9	816.7	831.7	15.0	1.8%	2,666.7	3,146.3	479.6	18.0%
ค่า FIT Premium	33.2	14.7	20.7	22.1	1.4	6.8%	152.6	90.7	(61.9)	(40.6%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	6.9	6.0	6.2	5.6	(0.6)	(9.7%)	20.6	24.7	4.1	19.9%
รายได้จากการให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก	-	-	-	-	-	-	47.8	-	(47.8)	N.A.(<100)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	767.1	791.6	843.6	859.4	15.8	1.9%	2,887.7	3,261.7	374.0	13.0%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	99.2	101.6	104.9	105.3	0.4	0.4%	401.2	411.0	9.8	2.4%
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	319.5	361.0	400.5	459.8	59.3	14.8%	1,394.9	1,540.8	145.9	10.5%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	1.1	1.4	1.2	1.3	0.1	8.3%	5.1	5.0	(0.1)	(2.0%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	2.5	2.9	1.1	1.9	0.8	72.7%	13.3	8.4	(4.9)	(36.8%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	422.3	466.9	507.7	568.3	60.6	11.9%	1,814.5	1,965.2	150.7	8.3%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FIT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	70.1	72.2	59.5	74.1	14.6	24.5%	104.9	275.9	171.0	163.0%
ค่า FIT Premium	6.0	6.7	4.6	6.5	1.9	41.3%	0.3	23.8	23.5	7,833.3%
ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	33.9	30.4	33.1	34.6	1.5	4.5%	128.6	132.0	3.4	2.6%
รายได้จากการขายและบริการอื่น	11.3	13.2	14.5	11.5	(3.0)	(20.7%)	40.2	50.5	10.3	25.6%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	121.3	122.5	111.7	126.7	15.0	13.4%	274.0	482.2	208.2	76.0%
ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	3.4	5.0	4.7	4.7	-	-	11.4	17.8	6.4	56.1%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	3.4	5.0	4.7	4.7	-	-	11.4	17.8	6.4	56.1%
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,314.1	1,386.0	1,467.7	1,559.1	91.4	6.2%	4,987.6	5,726.9	739.3	14.8%

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 6.2% QoQ จาก 1,467.7 ล้านบาท เป็น 1,559.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 91.4 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 15.8 ล้านบาท จากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 60.6 ล้านบาท จากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนยังเพิ่มขึ้น 15.0 ล้านบาท จากปริมาณหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งสูงกว่าไตรมาสก่อนเนื่องจากชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนลดลงอย่างเป็นสาระสำคัญเมื่อเทียบกับไตรมาส 3

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 14.8% YoY จาก 4,987.6 ล้านบาท เป็น 5,726.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 739.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 และการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 ประกอบกับรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพิ่มขึ้น จากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าชุมชนกระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	-	-	870.5	-	(870.5)	N.A.(<-100)

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานสำหรับปี 2563 จำนวน 870.5 ล้านบาท จากการก่อสร้างโครงการ โดยกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมต้อง โอนกรรมสิทธิ์เมื่อสิ้นสุดโครงการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาลักษณะสัญญาฉบับดังกล่าวแล้ว พบว่าเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายการทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” จึงบันทึกรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้างด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ เป็นรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน และบันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามต้นทุนค่าก่อสร้างที่เกิดขึ้นจริงจำนวนเท่ากัน ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีกำไรหรือขาดทุนจากรายการดังกล่าว ซึ่งต่อมาโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์แล้ว ดังนั้นในปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานอีก

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
ต้นทุนขายและบริการ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	536.5	583.3	643.3	722.5	79.2	12.3%	2,057.6	2,485.6	428.0	20.8%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	152.5	155.4	154.0	162.2	8.2	5.3%	503.6	624.1	120.5	23.9%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	144.6	139.8	135.6	120.9	(14.7)	(10.8%)	470.7	540.9	70.2	14.9%
ต้นทุนการให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก	-	-	-	-	-	-	29.8	-	(29.8)	N.A.(<-100)
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	15.6	15.8	16.1	16.5	0.4	2.5%	56.2	64.0	7.8	13.9%
ต้นทุนอื่น	25.5	26.1	22.2	19.6	(2.6)	(11.7%)	78.4	93.4	15.0	19.1%
รวมต้นทุนขายและบริการ	874.7	920.4	971.2	1,041.7	70.5	7.3%	3,196.3	3,808.0	611.7	19.1%

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 7.3% QoQ จาก 971.2 ล้านบาท เป็น 1,041.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 70.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 จำนวน 54.5 ล้านบาท จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็ปรับเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ต้นทุนของโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นตามกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 19.1% YoY จาก 3,196.3 ล้านบาท เป็น 3,808.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 611.7 ล้านบาท ตามจำนวนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 จำนวน 3 โรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าชุมชนกระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ปลายเดือนธันวาคม 2563 จำนวน 1 โรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชรที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 จำนวน 1 โรงไฟฟ้า

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	55.1	30.9	83.6	(13.9)	(97.5)	N.A.(<-100)	18.8	155.7	136.9	728.2%

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 4 ปี 2564 ค่าเงินบาทมีความผันผวน โดยแข็งค่าขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับสิ้นไตรมาส 3 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 13.9 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี อัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างปี 2564 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2564 จำนวน 155.7 ล้านบาท

กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	11.2	4.5	6.0	(9.5)	(15.5)	N.A.(<-100)	(12.1)	12.2	24.3	N.A.(>100)

กลุ่มบริษัทฯ ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (IFRS 9) มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 โดยรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน

รายได้อื่น

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้อื่น	2.0	5.1	2.1	3.6	1.5	71.4%	178.6	12.8	(165.8)	(92.8%)

รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย รายได้ค่าเคลมประกัน ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่าและอื่นๆ โดยในไตรมาส 1 ปี 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยจำนวน 171.9 ล้านบาท จากกรณีที่เกิดเหตุความเสียหายของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจักรก่อนการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้โรงไฟฟ้างดังกล่าวได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ปี 2559

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้น	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
โรงไฟฟ้าชีวมวล	239.0	259.3	295.9	292.3	(3.6)	(1.2%)	1,094.8	1,086.5	(8.3)	(0.8%)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	136.8	139.6	139.3	145.5	6.2	4.5%	547.2	561.2	14.0	2.6%
โรงไฟฟ้าชุมชน	61.7	63.8	59.0	77.2	18.2	30.8%	143.6	261.7	118.1	82.2%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	1.9	2.9	2.3	2.4	0.1	4.3%	5.7	9.5	3.8	66.7%
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	439.4	465.6	496.5	517.4	20.9	4.2%	1,791.3	1,918.9	127.6	7.1%

อัตรากำไรขั้นต้น	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY	
โรงไฟฟ้าชีวมวล	31.2	32.8	35.1	34.0	(1.1)		37.9	33.3	(4.6)	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	32.4	29.9	27.4	25.6	(1.8)		30.2	28.6	(1.6)	
โรงไฟฟ้าชุมชน	50.9	52.1	52.7	60.9	8.2		52.4	54.3	1.9	
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	55.9	58.0	48.9	51.0	2.1		50.0	53.4	3.4	
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	33.4	33.6	33.8	33.2	(0.6)		35.9	33.5	(2.4)	

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 4.2% QoQ จาก 496.5 ล้านบาท เป็น 517.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20.9 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนที่เพิ่มมากขึ้นจากการที่ในไตรมาส 4 ปี 2564 โรงไฟฟ้าชุมชนกระบี่มีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนลดลงอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 จึงผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้มากกว่าไตรมาส 3 ในขณะที่อัตรากำไรขั้นต้น QoQ อยู่ในระดับใกล้เคียงกันที่ 33.2% ในไตรมาส 4 ปี 2564 เทียบกับ 33.8% ในไตรมาส 3 ปี 2564

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 7.1% YoY จาก 1,791.3 ล้านบาท เป็น 1,918.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 127.6 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าชุมชนกระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายเดือนธันวาคม 2563 ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้เต็มปีเป็นครั้งแรกในปี 2564

อัตรากำไรขั้นต้นลดลง 2.4% YoY จาก 35.9% เป็น 33.5% สาเหตุหลักมาจากรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงจากการที่ในระหว่างปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 แห่งที่ทยอยสิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT นอกจากนี้ ยังเกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 แม้กลุ่มบริษัทฯ จะได้ทำการปรับปรุงให้มีประสิทธิภาพและต้นทุนการผลิตที่ดีขึ้นกว่าเดิมอย่างมีนัยสำคัญแล้ว แต่ก็ยังด้อยกว่าเมื่อเทียบกับกลุ่มโรงไฟฟ้าชีวมวลเดิมที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้พัฒนาขึ้นเองจึงส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	84.7	82.1	106.1	77.4	(28.7)	(27.0%)	322.3	350.3	28.0	8.7%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง 27.0% QoQ จาก 106.1 ล้านบาท เป็น 77.4 ล้านบาท ลดลง 28.7 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงมีสาเหตุหลักมาจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีการวางค่าธรรมเนียมศาลของบริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งจากการเป็นผู้ฟ้องในการยื่นฟ้องคดีปกครองเพื่อยกเลิกประกาศผลการคัดเลือกผู้มีสิทธิดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอยชุมชนและให้พิจารณาผลการคัดเลือกใหม่หรือขอใช้ค่าเสียหาย จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งโครงการละ 30 เมกะวัตต์ รวมเป็นเงินค่าธรรมเนียมศาลจำนวน 10.7 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นฟ้องร้องคดีดังกล่าวตั้งแต่ปี 2563 และปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 8.7% YoY จาก 322.3 ล้านบาท เป็น 350.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28.0 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากเงินค่าธรรมเนียมศาลจำนวน 10.7 ล้านบาทตามที่ได้กล่าวข้างต้น ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ

ต้นทุนทางการเงิน

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนทางการเงิน	34.1	35.7	36.1	35.5	(0.6)	(1.7%)	106.3	141.4	35.1	33.0%

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 33.0% YoY จาก 106.3 ล้านบาท เป็น 141.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35.1 ล้านบาท จากการเบิกเงินกู้เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(28.6)	(21.8)	(34.8)	(17.3)	(17.5)	(50.3%)	(42.6)	(102.5)	59.9	140.6%

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 367.4 ล้านบาท และสำหรับปี 2564 จำนวน 1,505.4 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 367.7 ล้านบาท และ 1,505.7 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q1-2564			Q2-2564			Q3-2564			Q4-2564		
	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม
กำไรก่อนภาษีเงินได้	320.5	68.4	388.9	352.8	35.5	388.3	358.6	87.4	446.0	416.7	(32.0)	384.7
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(14.9)	(13.7)	(28.6)	(14.7)	(7.1)	(21.8)	(17.3)	(17.5)	(34.8)	(23.7)	6.4	(17.3)
กำไรสุทธิ	305.6	54.7	360.3	338.1	28.4	366.5	341.3	69.9	411.2	393.0	(25.6)	367.4
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.3)	-	(0.3)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	305.6	54.7	360.3	338.1	28.4	366.5	341.3	69.9	411.2	393.3	(25.6)	367.7

	2563			2564		
	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,393.0	157.2	1,550.2	1,448.6	159.3	1,607.9
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(34.6)	(8.0)	(42.6)	(70.6)	(31.9)	(102.5)
กำไรสุทธิ	1,358.4	149.2	1,507.6	1,378.0	127.4	1,505.4
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	(0.3)	-	(0.3)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,358.4	149.2	1,507.6	1,378.3	127.4	1,505.7

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน กำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และรายได้ค่าเคลมประกัน

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง QoQ		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	360.3	366.5	411.2	367.7	(43.5)	(10.6%)	1,507.6	1,505.7	(1.9)	(0.1%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	(54.7)	(28.4)	(69.9)	25.6	95.5		(149.2)	(127.4)	(21.8)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	305.6	338.1	341.3	393.3	52.0	15.2%	1,358.4	1,378.3	19.9	1.5%

	Q1-2564	Q2-2564	Q3-2564	Q4-2564	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY	
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	27.4	26.4	28.0	23.6	(4.4)		30.2	26.3	(3.9)	
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	23.3	24.4	23.3	25.2	1.9		27.2	24.1	(3.1)	

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับปี 2564 เท่ากับ 1,505.7 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับปี 2563 ซึ่งอยู่ที่ 1,507.6 ล้านบาท แม้ว่าในปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ จะไม่มีรายได้จากค่าเคลมประกัน ซึ่งในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยจำนวน 171.9 ล้านบาทตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน				
ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	การเปลี่ยนแปลง	
	2564	2563	การเปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	890.7	482.9	407.8	84.4
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,069.0	829.0	240.0	29.0
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,385.2	3,256.3	128.9	4.0
สินค้าคงเหลือ	531.6	402.1	129.5	32.2
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	435.6	277.6	158.0	56.9
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	210.7	144.9	65.8	45.4
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	10,261.3	9,095.3	1,166.0	12.8
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	95.2	53.5	41.7	77.9
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,555.2	1,639.5	(84.3)	(5.1)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	36.6	37.4	(0.8)	(2.1)
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม (สุทธิ)	69.6	85.9	(16.3)	(19.0)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	0.1	-	0.1	N.A.(>100)
สินทรัพย์อื่น	199.4	125.3	74.1	59.1
สินทรัพย์รวม	18,740.2	16,429.7	2,310.5	14.1
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	214.5	265.3	(50.8)	(19.1)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,539.1	3,657.2	881.9	24.1
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	327.8	269.0	58.8	21.9
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	26.6	25.8	0.8	3.1
หนี้สินภายใต้การควบคุม (สุทธิ)	168.2	109.9	58.3	53.0
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	12.1	(12.1)	N.A.(<-100)
หนี้สินอื่น	95.5	97.6	(2.1)	(2.2)
หนี้สินรวม	5,371.7	4,436.9	934.8	21.1
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	5,088.0	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	45.2	26.0	19.2	73.8
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	4,309.0	3,005.7	1,303.3	43.4
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	53.2	-	53.2	N.A.(>100)
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	13,368.5	11,992.8	1,375.7	11.5

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 18,740.2 ล้านบาท และ 16,429.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 2,310.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 14.1% โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 407.8 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 240.0 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 128.9 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 129.5 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 158.0 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้น 65.8 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ที่ดินอาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,166.0 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการใหม่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 84.3 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 5,371.7 ล้านบาท และ 4,436.9 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 934.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 21.1% โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 881.9 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มระหว่างปี หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 58.3 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.40 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.30 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.36 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.26 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 13,368.5 ล้านบาท และ 11,992.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,375.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 11.5% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังกพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี