

ที่ ACE-ACC-1/2563

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2563

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บ โซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ											
งบการเงินรวม	Q1-2562	Q2-2562	Q3-2562	Q4-2562	เปลี่ยนแปลง QoQ		2562	2561	เปลี่ยนแปลง YoY		
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	
รายได้จากการขายและบริการ	1,110.5	1,145.8	1,142.7	1,141.2	(1.5)	(0.1)	4,540.2	4,416.2	124.0	2.8	
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน											
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.3	103.2	102.9	102.0	(0.9)	(0.9)	410.4	417.0	(6.6)	(1.6)	
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	68.5	21.2	14.9	(6.3)	(29.7)	104.6	-	104.6	100.0	
ต้นทุนขายและบริการ	(858.3)	(828.9)	(819.3)	(818.2)	(1.1)	(0.1)	(3,324.7)	(3,415.7)	(91.0)	(2.7)	
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	(68.5)	(21.2)	(14.9)	(6.3)	(29.7)	(104.6)	-	104.6	100.0	
กำไรขั้นต้น	354.5	420.1	426.3	425.0	(1.3)	(0.3)	1,625.9	1,417.5	208.4	14.7	
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(28.3)	(47.6)	(7.3)	(20.3)	13.0	>100	(103.5)	(10.0)	93.5	>100	
รายได้อื่น	14.1	11.0	1.8	6.0	4.2	>100	32.9	15.7	17.2	>100	
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	340.3	383.5	420.8	410.7	(10.1)	(2.4)	1,555.3	1,423.2	132.1	9.3	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(102.8)	(71.8)	(84.5)	(71.2)	(13.3)	(15.7)	(330.3)	(378.6)	(48.3)	(12.8)	
ต้นทุนทางการเงิน	(109.8)	(108.8)	(107.1)	(86.9)	(20.2)	(18.9)	(412.6)	(482.5)	(69.9)	(14.5)	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	127.7	202.9	229.2	252.6	23.4	10.2	812.4	562.1	250.3	44.5	
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	4.9	6.3	(1.1)	(7.2)	(6.1)	>100	2.9	(15.5)	18.4	>100	
กำไรสำหรับปี	132.6	209.2	228.1	245.4	17.3	7.6	815.3	546.6	268.7	49.2	
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	1.1	1.1	100.0	1.1	5.4	(4.3)	(79.6)	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	132.6	209.2	228.1	246.5	18.4	8.1	816.4	552.0	264.4	47.9	

โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 แสดงได้ดังนี้

	Q1-2562	Q2-2562	Q3-2562	Q4-2562	เปลี่ยนแปลงQoQ		2562	2561	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้า	653.2	689.4	687.9	694.6	6.7	1.0	2,725.1	2,719.9	5.2	0.2
> โรงไฟฟ้าชีวมวล	625.4	659.0	658.5	660.4	1.9	0.3	2,603.3	2,614.8	(11.5)	(0.4)
> โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	2.3	1.8	2.3	2.5	0.2	8.7	8.9	5.0	3.9	78.0
> โรงไฟฟ้าขยะ	24.3	27.2	25.3	29.0	3.7	14.6	105.8	99.7	6.1	6.1
> โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	1.2	1.4	1.8	2.7	0.9	50.0	7.1	0.4	6.7	>100
รายได้จากการให้บริการ										
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	413.9	411.5	407.4	395.2	(12.2)	(3.0)	1,628.0	1,523.8	104.2	6.8
รายได้ค่าเช่าเขยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	30.3	33.4	30.8	34.7	3.9	12.7	129.2	125.4	3.8	3.0
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ	9.0	8.2	10.4	9.8	(0.6)	(5.8)	37.4	37.5	(0.1)	(0.3)
รายได้จากการขายไอน้ำ	4.1	3.3	6.2	6.9	0.7	11.3	20.5	9.6	10.9	>100
รายได้จากการขายและบริการ	1,110.5	1,145.8	1,142.7	1,141.2	(1.5)	(0.1)	4,540.2	4,416.2	124.0	2.8

จากข้อมูลโครงสร้างรายได้จากการขายไฟฟ้าและการให้บริการข้างต้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการรวม 4,540.2 ล้านบาท และ 4,416.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นรวม 124.0 ล้านบาท หลักๆ มาจากรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 104.2 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าที่มากขึ้น และรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรปรับซึ่งสูงขึ้นจากการปรับอัตราตามราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและรายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นรวม 14.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 78.0 และมากกว่าร้อยละ 100 ตามลำดับ เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าเพิ่มขึ้นจากการขยายกำลังการผลิต

ทั้งนี้จากตัวเลขเปรียบเทียบในไตรมาสที่ 4 และไตรมาสที่ 3 ของปี 2562 รายได้จากการขายและบริการรวมเปลี่ยนแปลงอย่างไม่มีนัยสำคัญ ยกเว้นรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น 0.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.0 เนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 1 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงปลายเดือนกันยายน 2562 ทำให้มีรายได้ 3 เดือนเต็มในไตรมาสที่ 4

	Q1-2562 Q2-2562 Q3-2562 Q4-2562				เปลี่ยนแปลง		2562 2561		เปลี่ยนแปลง	
					QoQ				YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน										
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.3	103.2	102.9	102.0	(0.9)	(0.9)	410.4	417.0	(6.6)	(1.6)
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	68.5	21.2	14.9	(6.3)	(29.7)	104.6	-	104.6	100.0

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจำนวน 104.6 ล้านบาท จากการก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้าขยะชุมชน ซึ่งบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่ เพื่อรับจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับแต่วันที่ลงนาม โดยกำหนดให้บริษัทย่อยต้อง โอนกรรมสิทธิ์ในอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุไว้ในสัญญาให้แก่เทศบาลเมืองกระบี่เมื่อสิ้นสุดโครงการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาลักษณะสัญญาฉบับดังกล่าวแล้ว พบว่าเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายการทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” จึงบันทึกรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้างด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ เป็นรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน และบันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามต้นทุนค่าก่อสร้างที่เกิดขึ้นจริงจำนวน 104.6 ล้านบาท ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีกำไรหรือขาดทุนจากรายการดังกล่าว

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 แสดงได้ดังนี้

	Q1-2562	Q2-2562	Q3-2562	Q4-2562	เปลี่ยนแปลง		2562	2561	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	215.9	213.5	203.8	203.0	(0.8)	(0.4)	836.2	986.0	(149.8)	(15.2)
ค่าเสื่อมราคา	106.3	105.8	108.1	109.3	1.2	1.1	429.5	432.4	(2.9)	(0.7)
ต้นทุนค่าแรง	41.0	43.9	37.9	38.9	1.0	2.6	161.7	153.2	8.5	5.5
ต้นทุนค่าบำรุงรักษา	48.6	24.9	32.5	41.2	8.7	26.8	147.2	170.7	(23.5)	(13.8)
ต้นทุนอื่น	27.9	27.5	26.0	34.9	8.9	34.0	116.3	136.4	(20.1)	(14.7)
รวมต้นทุนโรงไฟฟ้าชีวมวล	439.7	415.6	408.3	427.3	19.0	4.6	1,690.9	1,878.7	(187.8)	(10.0)
ต้นทุนเชื้อเพลิง	346.0	340.0	339.3	331.1	(8.2)	(2.4)	1,356.4	1,247.9	108.5	8.7
ค่าเสื่อมราคา	0.6	0.6	0.6	0.7	0.1	16.7	2.5	2.0	0.5	25.0
ต้นทุนค่าแรง	4.3	4.9	4.6	5.7	1.1	24.9	19.5	15.9	3.6	22.6
ต้นทุนค่าบำรุงรักษา	29.6	31.2	27.9	21.0	(6.9)	(24.7)	109.7	118.7	(9.0)	(7.6)
ต้นทุนอื่น	0.7	0.7	0.7	0.8	0.1	12.3	2.9	3.3	(0.4)	(12.1)
รวมต้นทุนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	381.2	377.4	373.1	359.3	(13.8)	(3.7)	1,491.0	1,387.8	103.2	7.4
ค่าตัดจำหน่าย	15.0	15.0	13.2	10.6	(2.6)	(19.7)	53.8	60.2	(6.4)	(10.6)
ต้นทุนค่าแรง	4.4	5.8	4.0	4.8	0.8	21.5	19.0	17.8	1.2	6.7
ต้นทุนค่าบำรุงรักษา	11.3	8.8	13.8	10.4	(3.4)	(24.8)	44.3	49.8	(5.5)	(11.0)
ต้นทุนอื่น	5.1	4.7	5.1	4.2	(0.9)	(17.5)	19.1	21.0	(1.9)	(9.0)
รวมต้นทุนโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	35.8	34.3	36.1	30.0	(6.1)	(16.9)	136.2	148.8	(12.6)	(8.5)
ค่าเสื่อมราคา	0.5	0.7	0.7	1.0	0.3	42.9	2.9	0.2	2.7	>100
ต้นทุนค่าแรง	1.1	0.8	0.9	0.5	(0.4)	(46.7)	3.3	0.2	3.1	>100
ต้นทุนค่าบำรุงรักษา	-	0.1	0.2	0.1	(0.1)	(50.0)	0.4	-	0.4	100.0
รวมต้นทุนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	1.6	1.6	1.8	1.6	(0.2)	(11.1)	6.6	0.4	6.2	>100
รวมต้นทุนขายและบริการ	858.3	828.9	819.3	818.2	(1.1)	(0.1)	3,324.7	3,415.7	(91.0)	(2.7)

จากตารางข้างต้น ต้นทุนขายและบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 3,324.7 ล้านบาท ลดลงจากต้นทุนขายและบริการสำหรับปี 2561 จำนวน 91.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 2.7 โดยหลักๆ เกิดจากการลดลงของต้นทุนโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 187.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 10.0 โดยลดลงจากส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิงจำนวน 149.8 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงและการเดินเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น จากการปรับปรุงเครื่องจักรและกระบวนการผลิต และการปรับปรุงสูตรและการผสมเชื้อเพลิงให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ยิ่งขึ้น ทำให้ใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยในปริมาณที่น้อยลง รวมทั้งได้มีการปรับปรุงกระบวนการจัดซื้อ จัดหาเชื้อเพลิงรวมทั้งการ

นำเชื้อเพลิงประเภทใหม่ที่มีศักยภาพซึ่งผ่านการศึกษาและวิจัยมาอย่างดีแล้วมาใช้ในกระบวนการผลิตทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงโดยรวมลดลง อย่างไรก็ตาม ต้นทุนวัตถุดิบเชื้อเพลิงส่วนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจำนวน 108.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.7 เนื่องจากการปรับตัวสูงขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการชดเชยราคาก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตได้ตามสูตรค่าพลังงานไฟฟ้าซึ่งปรับไปตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้จากตัวเลขเปรียบเทียบในไตรมาสที่ 4 และไตรมาสที่ 3 ในปี 2562 ต้นทุนขายและบริการเปลี่ยนแปลงอย่างไม่มีนัยสำคัญ

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

	Q1-2562	Q2-2562	Q3-2562	Q4-2562	เปลี่ยนแปลง QoQ	2562	2561	เปลี่ยนแปลง YoY		
กำไรขั้นต้น	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
โรงไฟฟ้าชีวมวล	185.7	243.4	250.1	233.3	(16.8)	(6.7)	912.5	736.5	176.0	23.9
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	141.5	142.3	145.8	147.2	1.4	1.0	576.8	567.2	9.6	1.7
โรงไฟฟ้าขยะ	27.8	34.6	30.3	43.4	13.1	43.2	136.1	113.8	22.3	19.6
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	(0.5)	(0.2)	0.1	1.1	1.0	>100	0.5	-	0.5	100.0
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	354.5	420.1	426.3	425.0	(1.3)	(0.3)	1,625.9	1,417.5	208.4	14.7

	Q1-2562	Q2-2562	Q3-2562	Q4-2562	เปลี่ยนแปลง QoQ	2562	2561	เปลี่ยนแปลง YoY
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
โรงไฟฟ้าชีวมวล	29.7	36.9	38.0	35.3	(2.7)	35.1	28.2	6.9
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	27.1	27.4	28.1	29.1	1.0	27.9	29.0	(1.1)
โรงไฟฟ้าขยะ	43.7	50.2	45.6	59.0	13.4	50.6	43.4	7.2
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	(45.5)	(14.3)	5.6	40.7	35.1	7.0	-	7.0
อัตรากำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	29.2	33.6	34.2	34.2	-	32.8	29.3	3.5

เปรียบเทียบตัวเลขกำไรขั้นต้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ปี 2562 และ 2561 มีกำไรขั้นต้นจำนวน 1,625.9 ล้านบาท และ 1,417.5 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 208.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 โดยหลักๆ มาจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เพิ่มขึ้น 176.0 ล้านบาท จากการควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิง รวมทั้งการควบคุมต้นทุนการดูแลบำรุงรักษาเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

สำหรับการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้มากกว่าต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น โดยถึงแม้ต้นทุนเชื้อเพลิงค่าก๊าซซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักจะเพิ่มขึ้นจากทั้งปริมาณการใช้และราคาเฉลี่ย ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตรวมเพิ่มขึ้น จำนวน 103.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน แต่ด้วยสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้าที่ปรับเปลี่ยนแปลงไปตามราคาก๊าซธรรมชาติ ดังนั้นราคาค่าก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้นจึง ไม่มีผลกระทบต่อกำไรขั้นต้น อีกทั้งในปีปัจจุบันมีการ

บริหารจัดการการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น ส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นโดยใช้ปริมาณก๊าซในสัดส่วนที่ลดลง

ในส่วนของโรงไฟฟ้าขยะ จากตารางตัวเลขเปรียบเทียบ กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุมาจากการควบคุมการผลิตไฟฟ้าและต้นทุนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าขยะที่เป็นไปตามแผนงาน

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อยู่ในช่วงเริ่มต้นของโครงการ โดยมีโรงไฟฟ้าที่เริ่มเปิดดำเนินการเพียง 3 โครงการ จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ อยู่ในช่วงขาดทุนในระยะเริ่มแรก แต่หากพิจารณาตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 เป็นต้นมาโครงการจะเริ่มมีผลกำไรจากการดำเนินงานและคาดว่าจะเติบโตขึ้นในอนาคต

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	Q1-2562	Q2-2562	Q3-2562	Q4-2562	เปลี่ยนแปลง QoQ		2562	2561	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	38.5	40.2	35.8	33.3	(2.5)	(7.0)	147.8	153.5	(5.7)	(3.7)
ค่าที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ	16.6	14.1	13.8	22.3	8.5	61.6	66.8	61.7	5.1	8.3
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	7.8	7.9	8.0	8.1	0.1	1.3	31.8	30.9	0.9	2.9
ค่าใช้จ่ายเพื่อการบริหาร	1.7	1.9	1.7	1.8	0.1	5.9	7.1	6.9	0.2	2.9
ค่าไฟฟ้าและสาธารณูปโภค	3.1	3.4	3.8	2.3	(1.5)	(39.5)	12.6	12.1	0.5	4.1
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	0.4	0.1	0.4	0.4	-	-	1.3	0.9	0.4	44.4
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	34.7	4.2	21.0	3.0	(18.0)	(85.7)	62.9	112.6	(49.7)	(44.1)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม	102.8	71.8	84.5	71.2	(13.3)	(15.7)	330.3	378.6	(48.3)	(12.8)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 330.3 ล้านบาท และ 378.6 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนกับรายได้จากการขายและบริการเท่ากับร้อยละ 7.3 และ 8.6 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ลดลงจาก ปี 2561 จำนวน 48.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.8 เนื่องจากในปี 2561 มีการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าทรัพย์สินของบริษัทย่อยรวมทั้งสิ้น 28.9 ล้านบาท และกลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินจำนวน 16.2 ล้านบาทในไตรมาสที่ 4 ปี 2562 ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบค่าใช้จ่ายสำหรับงวดไตรมาสที่ 4 เทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ยกเว้นค่าใช้จ่ายอื่นๆ ลดลง 18.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 85.7 เนื่องจากการกลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าที่ดินในไตรมาสที่ 4 ข้างต้น

ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 412.6 ล้านบาท และ 482.5 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลง 69.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 14.5 เนื่องจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระหว่างปีตามสัญญา และการจ่ายชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวจากเงินที่บริษัทฯ ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอการนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ประกอบกับการพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ โดยส่วนของงบเฉพาะกิจการมีต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2562 และ 2561 เท่ากับ 120.8 ล้านบาท และ 3.8 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยหุ้นกู้ของบริษัทฯ ซึ่งออกในเดือนธันวาคม 2561 โดยบริษัทฯ ได้ไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวนแล้วในเดือนธันวาคม 2562

รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ภาษีเงินได้ เท่ากับ 2.9 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ เท่ากับ 15.5 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเป็นรายได้ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจำนวน 18.4 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษี

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ เท่ากับ 815.3 ล้านบาท และ 546.6 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 16.4 และร้อยละ 11.3 ตามลำดับ ทั้งนี้ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 268.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.2 เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการที่รายได้การขายและบริการเพิ่มขึ้นและการควบคุมต้นทุนที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการบริหารเงินสหรับจากการเพิ่มทุนโดยการนำไปชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ลดลง

3. การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ	31 ธันวาคม			
	2562	2561	การเปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	71.9	104.5	(32.6)	(31.2)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	820.0	829.1	(9.1)	(1.1)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,293.3	3,422.2	(128.9)	(3.8)
สินค้าคงเหลือ	185.2	95.5	89.7	93.9
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	498.7	325.0	173.7	53.4
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	124.2	100.7	23.5	23.3
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	8,059.4	8,129.4	(70.0)	(0.9)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	153.2	19.7	133.5	>100
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	811.7	761.0	50.7	6.7
สินทรัพย์อื่น	127.5	99.6	27.9	28.0
สินทรัพย์รวม	14,145.1	13,886.7	258.4	1.9
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	227.4	369.0	(141.6)	(38.4)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,767.5	5,951.4	(3,183.9)	(53.5)
หุ้นกู้	-	1,476.5	(1,476.5)	(100.0)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	249.4	412.1	(162.7)	(39.5)
หนี้สินอื่น	107.8	106.1	1.7	1.6
หนี้สินรวม	3,352.1	8,315.1	(4,963.0)	(59.7)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	4,579.0	509.0	11.1
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	-	3,896.0	100.0
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	1,831.9	1,015.5	816.4	80.4
ส่วนต่ำกว่าทุน	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	10,793.0	5,571.6	5,221.4	93.7

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 เท่ากับ 14,145.1 ล้านบาท และ 13,886.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 258.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยมีสาเหตุมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลง 32.6 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินลดลง 128.9 ล้านบาทจากการปรับอัตราแลกเปลี่ยนและเงินรับระหว่างปี สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 89.7 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงการสำรองเชื้อเพลิงเพื่อให้เพียงพอสำหรับการผลิตในระยะเวลาที่นานมากขึ้น เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 173.7 ล้านบาท ซึ่งเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันดังกล่าวเป็นเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้เป็นหลักประกันค้ำประกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองไว้เพื่อให้เพียงพอในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยและสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ และเพื่อเป็นหลักประกันการออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ลดลง 70.0 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาระหว่างปี เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น 133.5 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะกระบี่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเพิ่มขึ้น 50.7 ล้านบาท จากสิทธิสัมปทานโรงไฟฟ้าขยะกระบี่และการตัดจำหน่ายระหว่างปี และสินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น 27.9 ล้านบาท จากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 12.1 ล้านบาท และค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า 11.0 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 เท่ากับ 3,352.1 ล้านบาท และ 8,315.1 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลง 4,963.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 59.7 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินระยะยาว ลดลง 3,183.9 ล้านบาท จากการชำระหนี้ตามกำหนดและการชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราว หนี้กู้ยืมลดลง 1,476.5 ล้านบาท จากการไถ่ถอนหนี้กู้ก่อนกำหนดทั้งจำนวน ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 162.7 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้า ค่าก๊าซซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นจำนวน 122.9 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 เท่ากับ 10,793.0 ล้านบาท และ 5,571.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,221.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 93.7 จากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) ของบริษัทฯ และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้น 3,896.0 ล้านบาท ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี