

ที่ ACE-ACC-2/2564

วันที่ 10 พฤษภาคม 2564

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บ โซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

| ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ | | | | |
|--|--------------|--------------|----------------|---------------|
| งบการเงินรวม | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| รายได้จากการขายและบริการ | 1,214.9 | 1,115.7 | 99.2 | 8.9 |
| รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | 99.2 | 100.9 | (1.7) | (1.7) |
| รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน | - | 131.3 | (131.3) | N.A. (<-100) |
| ต้นทุนขายและบริการ | (874.7) | (788.7) | 86.0 | 10.9 |
| ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน | - | (131.3) | (131.3) | N.A. (<-100) |
| กำไรขั้นต้น | 439.4 | 427.9 | 11.5 | 2.7 |
| กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน | 55.1 | 112.2 | (57.1) | (50.9) |
| กำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 11.2 | 49.5 | (38.3) | (77.4) |
| รายได้อื่น | 2.0 | 173.0 | (171.0) | (98.8) |
| กำไรก่อนค่าใช้จ่าย | 507.7 | 762.6 | (254.9) | (33.4) |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | (84.7) | (88.0) | (3.3) | (3.8) |
| ต้นทุนทางการเงิน | (34.1) | (26.3) | 7.8 | 29.7 |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 388.9 | 648.3 | (259.4) | (40.0) |
| รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ | (28.6) | (54.8) | (26.2) | (47.8) |
| กำไรสำหรับงวด | 360.3 | 593.5 | (233.2) | (39.3) |
| บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/ (กำไร) จากรายการพิเศษ* | (54.7) | (290.4) | (235.7) | (81.2) |
| กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติ | 305.6 | 303.1 | 2.5 | 0.8 |

*รายการพิเศษ เป็นรายการที่ไม่ใช่กิจกรรมการดำเนินงานปกติ ประกอบด้วยกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และรายได้ค่าเคลมประกัน

โครงสร้างรายได้สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

| รายได้จากการขายและบริการ | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft | 727.0 | 623.1 | 103.9 | 16.7 |
| ค่า FiT Premium | 33.2 | 43.7 | (10.5) | (24.0) |
| รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU) | 6.9 | 4.7 | 2.2 | 46.8 |
| รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล | 767.1 | 671.5 | 95.6 | 14.2 |
| รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | 99.2 | 100.9 | (1.7) | (1.7) |
| รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า | 319.5 | 363.4 | (43.9) | (12.1) |
| รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU) | 1.1 | 1.6 | (0.5) | (31.3) |
| รายได้จากการขายไอน้ำ (IU) | 2.5 | 4.9 | (2.4) | (49.0) |
| รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ | 422.3 | 470.8 | (48.5) | (10.3) |
| ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft | 70.1 | 27.8 | 42.3 | 152.2 |
| ค่า FiT Premium | 6.0 | - | 6.0 | N.A. (>100) |
| ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) | 33.9 | 34.3 | (0.4) | (1.2) |
| รายได้จากการกำจัดขยะ | 11.3 | 9.4 | 1.9 | 20.2 |
| รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน | 121.3 | 71.5 | 49.8 | 69.7 |
| ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft | 3.4 | 2.8 | 0.6 | 21.4 |
| รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ | 3.4 | 2.8 | 0.6 | 21.4 |
| รวมรายได้จากการขายและบริการ | 1,314.1 | 1,216.6 | 97.5 | 8.0 |

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) Q1/2564 เทียบ Q1/2563 เพิ่มขึ้น 8.0% จาก 1,216.6 ล้านบาท เป็น 1,314.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 97.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 95.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 จากการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 ประกอบกับรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มขึ้น 49.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 69.7 เนื่องจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าขยะกระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563 อย่างไรก็ตาม รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน 48.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการลดลงร้อยละ 10.3 เนื่องจากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง และเป็นไปในทางเดียวกันกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงด้วยเช่นกัน

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|---------------------------------------|---------|---------|-------------|--------------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน | - | 131.3 | (131.3) | N.A. (<-100) |

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2563 จำนวน 131.3 ล้านบาท จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่เพื่อรับจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับแต่วันที่ลงนาม โดยกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมต้องโอนกรรมสิทธิ์ในอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุไว้ในสัญญาให้แก่เทศบาลเมืองกระบี่เมื่อสิ้นสุดโครงการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาลักษณะสัญญาฉบับดังกล่าวแล้ว พบว่าเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายการทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” จึงบันทึกรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้างด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ เป็นรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน และบันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามต้นทุนค่าก่อสร้างที่เกิดขึ้นจริงจำนวนเท่ากัน ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีกำไรหรือขาดทุนจากรายการดังกล่าว ซึ่งต่อมาโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563 ดังนั้นในไตรมาส 1 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนกระบี่อีก

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุน สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

| ต้นทุนขายและบริการ | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|---------------------------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| ต้นทุนเชื้อเพลิง | 536.5 | 516.9 | 19.6 | 3.8 |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 152.5 | 124.9 | 27.6 | 22.1 |
| ต้นทุนค่าแรง | 36.7 | 37.2 | (0.5) | (1.3) |
| ต้นทุนค่าบำรุงรักษา | 59.4 | 44.3 | 15.1 | 34.1 |
| ต้นทุนค่าวิศวกรและค่าบริการอื่น | 40.9 | 30.6 | 10.3 | 33.7 |
| ค่าดำเนินการ - กฟภ. | 13.3 | 13.9 | (0.6) | (4.3) |
| ต้นทุนอื่น | 35.4 | 20.9 | 14.5 | 69.4 |
| รวมต้นทุนขายและบริการ | 874.7 | 788.7 | 86.0 | 10.9 |

ต้นทุนขายและบริการ Q1/2564 เทียบ Q1/2563 เพิ่มขึ้น 10.9% จาก 788.7 ล้านบาท เป็น 874.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 86.0 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าชีวมวล จากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 และต้นทุนของโรงไฟฟ้าชุมชนจากโรงไฟฟ้ากระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ปลายเดือนธันวาคม 2563

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|-----------------------------|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน | 55.1 | 112.2 | (57.1) | (50.9) |

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 เงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2563 จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|--|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| กำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 11.2 | 49.5 | (38.3) | (77.4) |

กลุ่มบริษัทฯ ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (IFRS 9) มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 โดยรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน

รายได้อื่น

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|------------|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| รายได้อื่น | 2.0 | 173.0 | (171.0) | (98.8) |

รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วยรายได้ค่าเคลมประกัน ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่าและอื่นๆ โดยในไตรมาส 1 ปี 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยจำนวน 171.9 ล้านบาท จากกรณีที่เกิดเหตุความเสียหายของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจักรก่อนเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าดังกล่าว ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ปี 2559

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

| กำไรขั้นต้น | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|------------------------------|--------------|--------------|-------------|------------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| โรงไฟฟ้าชีวมวล | 239.0 | 243.7 | (4.7) | (1.9) |
| โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ | 136.8 | 139.1 | (2.3) | (1.7) |
| โรงไฟฟ้าขยะ | 61.7 | 43.7 | 18.0 | 41.2 |
| โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 1.9 | 1.4 | 0.5 | 35.7 |
| กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน | 439.4 | 427.9 | 11.5 | 2.7 |

| อัตรากำไรขั้นต้น | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง |
|-----------------------------------|-------------|-------------|--------------|
| | ร้อยละ | ร้อยละ | |
| โรงไฟฟ้าชีวมวล | 31.2 | 36.3 | (5.1) |
| โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ | 32.4 | 29.5 | 2.9 |
| โรงไฟฟ้าขยะ | 50.9 | 61.1 | (10.2) |
| โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 55.9 | 50.0 | 5.9 |
| อัตรากำไรขั้นต้นตามส่วนงาน | 33.4 | 35.3 | (1.9) |

กำไรขั้นต้น Q1/2564 เทียบ Q1/2563 เพิ่มขึ้น 2.7% จาก 427.9 ล้านบาท เป็น 439.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.5 ล้านบาท หลักๆ จากการเพิ่มขึ้นของ โรงไฟฟ้าขยะกระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ปลายเดือนธันวาคม 2563

อัตรากำไรขั้นต้น Q1/2564 เทียบ Q1/2563 ลดลง 1.9% จาก 35.3% เป็น 33.4% โดยมีสาเหตุจากอัตรากำไรขั้นต้นของ โรงไฟฟ้าชีวมวลที่ลดลงอันเนื่องมาจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 ที่ยังไม่ได้เดินเครื่องผลิตอย่างเต็มกำลังเนื่องจากยังอยู่ในช่วงที่กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการปรับปรุงเครื่องจักรเพิ่มเติมให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้นและลดต้นทุนการผลิตลงอีก รวมทั้งโรงไฟฟ้าแห่งหนึ่งที่ได้ซื้อเข้ามาข้างต้น ยังอยู่ในช่วง Test Run ตามขั้นตอนการเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นรูปแบบสัญญา FiT ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ปี 2564 นี้ นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอยู่เดิมของกลุ่มบริษัทฯ ในไตรมาส 1 ปี 2564 ยังมีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนที่มากกว่าไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ในขณะที่รายได้ค่า FiT Premium ในไตรมาส 1 ปี 2564 ลดลง 10.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2563 ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT นอกจากนี้อัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขยะ ในไตรมาส 1 ปี 2564 ยังลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2563 เนื่องจากรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขยะ กระบี่ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายเดือนธันวาคม 2563 ที่เป็นแบบ FiT ซึ่งแตกต่างจากโรงไฟฟ้าขยะขอนแก่น ที่เป็นแบบ Adder

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 2563

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|-----------------------|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 84.7 | 88.0 | (3.3) | (3.8) |

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร Q1/2564 เทียบ Q1/2563 ลดลง 3.8% จาก 88.0 ล้านบาท เป็น 84.7 ล้านบาท ลดลง 3.3 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|------------------|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| ต้นทุนทางการเงิน | 34.1 | 26.3 | 7.8 | 29.7 |

ต้นทุนทางการเงิน Q1/2564 เทียบ Q1/2563 เพิ่มขึ้น 29.7% จาก 26.3 ล้านบาท เป็น 34.1 ล้านบาท จากการเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในการลงทุนสำหรับโครงการใหม่ต่างๆ

รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|---------------------------------|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ | (28.6) | (54.8) | (26.2) | (47.8) |

รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

(หน่วย: ล้านบาท)

| | Q1-2564 | | | Q1-2563 | | |
|-------------------------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | กิจกรรมปกติ | รายการพิเศษ | รวม | กิจกรรมปกติ | รายการพิเศษ | รวม |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 320.5 | 68.4 | 388.9 | 314.6 | 333.7 | 648.3 |
| รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ | (14.9) | (13.7) | (28.6) | (11.5) | (43.3) | (54.8) |
| กำไรสุทธิ | 305.6 | 54.7 | 360.3 | 303.1 | 290.4 | 593.5 |

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน กำไร(ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รายได้ค่าเคลมประกัน และกำไรจากการซื้อธุรกิจ

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง | |
|---------------------------|---------|---------|-------------|--------|
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ร้อยละ |
| กำไรสุทธิ | 360.3 | 593.5 | (233.2) | (39.3) |
| บวกกลับ(หัก): รายการพิเศษ | (54.7) | (290.4) | (235.7) | (81.2) |
| กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติ | 305.6 | 303.1 | 2.5 | 0.8 |

| | Q1-2564 | Q1-2563 | เปลี่ยนแปลง |
|------------------------------|---------|---------|-------------|
| | ร้อยละ | ร้อยละ | |
| อัตรากำไรสุทธิ | 27.4 | 48.8 | (21.4) |
| อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติ | 23.3 | 24.9 | (1.6) |

กำไรสุทธิ Q1/2564 เทียบ Q1/2563 ลดลง 39.3% จาก 593.5 ล้านบาท เป็น 360.3 ล้านบาท ลดลง 233.2 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่ไตรมาส 1 ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการพิเศษ คือ รายได้ค่าเคลมประกัน จำนวน 171.9 ล้านบาท ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีรายการพิเศษที่เป็นรายได้ค่าเคลมประกันดังกล่าว อย่างไรก็ตาม กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 เพิ่มขึ้น 106.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2563 ซึ่งมีกำไรสุทธิ 254.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้น 41.8%

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติ Q1/2564 เทียบ Q1/2563 เพิ่มขึ้น 0.8% จาก 303.1 ล้านบาท เป็น 305.6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้จากการขายและบริการที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในไตรมาส 3 ปี 2563 และโรงไฟฟ้าขยะกระบี่ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายเดือนธันวาคม 2563

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

| ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ | 31 มีนาคม | 31 ธันวาคม | การเปลี่ยนแปลง | |
|---|-----------------|-----------------|----------------|-------------|
| | 2564 | 2563 | ล้านบาท | ร้อยละ |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 741.9 | 482.9 | 259.0 | 53.6 |
| ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น | 827.8 | 829.0 | (1.2) | (0.1) |
| ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน | 3,277.6 | 3,256.3 | 21.3 | 0.7 |
| สินค้าคงเหลือ | 564.0 | 402.1 | 161.9 | 40.3 |
| เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน | 510.2 | 277.6 | 232.6 | 83.8 |
| อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ) | 193.4 | 144.9 | 48.5 | 33.5 |
| ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) | 9,463.6 | 9,095.3 | 368.3 | 4.0 |
| เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร | 40.4 | 53.5 | (13.1) | (24.5) |
| สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ) | 1,618.5 | 1,639.5 | (21.0) | (1.3) |
| สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ) | 38.9 | 37.4 | 1.5 | 4.0 |
| สินทรัพย์ภายในได้รอดัตถบัญญัติ (สุทธิ) | 79.9 | 85.9 | (6.0) | (7.0) |
| สินทรัพย์อื่น | 119.0 | 125.3 | (6.3) | (5.0) |
| สินทรัพย์รวม | 17,475.2 | 16,429.7 | 1,045.5 | 6.4 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 167.0 | 265.3 | (98.3) | (37.1) |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 4,359.0 | 3,657.2 | 701.8 | 19.2 |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 344.0 | 269.0 | 75.0 | 27.9 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) | 27.5 | 25.8 | 1.7 | 6.6 |
| หนี้สินภายในได้รอดัตถบัญญัติ (สุทธิ) | 127.3 | 109.9 | 17.4 | 15.8 |
| หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน | 1.2 | 12.1 | (10.9) | (90.1) |
| หนี้สินอื่น | 96.1 | 97.6 | (1.5) | (1.5) |
| หนี้สินรวม | 5,122.1 | 4,436.9 | 685.2 | 15.4 |
| ทุนที่ออกและชำระแล้ว | 5,088.0 | 5,088.0 | - | - |
| ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | 3,896.0 | 3,896.0 | - | - |
| กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย | 26.0 | 26.0 | - | - |
| กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร | 3,366.0 | 3,005.7 | 360.3 | 12.0 |
| ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ | (22.9) | (22.9) | - | - |
| ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม | 12,353.1 | 11,992.8 | 360.3 | 3.0 |

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 17,475.2 ล้านบาท และ 16,429.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 1,045.5 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.4% โดยมีสาเหตุมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้น 259.0 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 21.3 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 161.9 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 232.6 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้น 48.5 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 368.3 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการใหม่ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวรลดลง 13.1 ล้านบาท สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 21.0 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 1.5 ล้านบาท ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีลดลง 6.0 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 5,122.1 ล้านบาท และ 4,436.9 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 685.2 ล้านบาท หรือคิดเป็น 15.4% โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 98.3 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 701.8 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 75.0 ล้านบาท หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 17.4 ล้านบาท และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินลดลง 10.9 ล้านบาท จากการรับรู้ผลต่างมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.41 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.31 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.37 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 0.27 เท่า

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 12,353.1 ล้านบาท และ 11,992.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 360.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 3.0% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี