

เลขที่ WHAUP-CFR-A-21010

12 พฤศจิกายน 2564

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เรื่อง ขี้แจงผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 276.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 ในขณะที่กำไรสุทธิจำนวน 205.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลงร้อยละ 16.2 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2564	2563	QoQ	YoY	2564	2563	
รายได้รวม	517.3	543.6	416.9	-4.8%	24.1%	1,664.6	1,251.1	33.1%
กำไรขั้นต้น	180.8	179.0	120.9	1.0%	49.5%	566.3	376.3	50.5%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	236.9	236.4	224.9	0.2%	5.4%	644.4	652.9	-1.3%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	205.8	245.7	187.5	-16.2%	9.7%	582.2	548.5	6.1%
กำไรปกติ ¹	276.5	267.6	198.6	3.3%	39.2%	733.7	604.3	21.4%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2563

ในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 276.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 77.9 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.2 จากไตรมาส 3 ปี 2563 ซึ่งมีปัจจัยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจสาธารณูปโภคและธุรกิจไฟฟ้า โดยธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศนั้นยังคงมีปริมาณการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้น ทั้งจากลูกค้าเก่าและลูกค้าใหม่ รวมทั้งการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่ต้นปี 2564 ส่งผลต่อรายได้ของธุรกิจน้ำในประเทศ ซึ่งเติบโตขึ้นร้อยละ 19.9 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า นอกจากนี้รายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม ได้แก่ น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water) นั้นยังคงเติบโตต่อเนื่อง ที่ร้อยละ 24.8 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า ด้านธุรกิจไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนนั้น กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวนรวม 8 โรงไฟฟ้า ยังคงเติบโตอย่างแข็งแกร่ง บริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 203.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 38.6 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วัน ลดลงจำนวน 22.6 ล้านบาท เนื่องจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วันได้หยุดซ่อมบำรุงนอกแผน จำนวน 28 วัน ในไตรมาส 3 ปี 2564 ทำให้ได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) ลดลง ในขณะที่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนบันทึกรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 44.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11.0 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม

สำหรับธุรกิจน้ำในต่างประเทศ โครงการ SDWTP ปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า ทำให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในโครงการ SDWTP ลดลงจำนวน 8.1 ล้านบาทเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า ซึ่งเมื่อรวมผลของการบันทึกการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการซื้อกิจการโครงการ SDWTP จำนวน 8.4 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP จำนวน 28.1 ล้านบาท

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

ในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 276.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8.9 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากไตรมาส 2 ปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มจากปริมาณการจำหน่ายน้ำปราศจากแร่ธาตุปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เงินปันผลรับจำนวน 10.0 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี (GIPP) และต้นทุนทางการเงินที่ลดลง สำหรับธุรกิจสาธารณูปโภคในเวียดนาม บริษัทฯ ยังรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP ลดลงร้อยละ 2.2 จากการที่มีปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 แม้ว่าจะได้รับผลกระทบจากมาตรการล็อกดาวน์ในกรุงฮานอย อย่างไรก็ตามในไตรมาส 3 ปี 2564 โรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คไค-วันมีส่วนแบ่งกำไรลดลงจำนวน 12.9 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้าดังกล่าวได้หยุดซ่อมบำรุงจำนวน 28 วัน ในขณะที่หยุดซ่อมบำรุงจำนวน 20 วันในไตรมาสก่อนหน้า นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีส่วนแบ่งกำไรลดลงจำนวน 9.7 ล้านบาทเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ผลจากการปรับตัวสูงขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ

9 เดือนแรก ปี 2564 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2563

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 733.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 129.3 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 จาก 9 เดือนแรก ปี 2563 โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้ของธุรกิจน้ำในประเทศเพิ่มขึ้น ร้อยละ 19.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมากขึ้น โดยมีปัจจัยบวกจากลูกค้าใหม่ที่ทยอยเปิดดำเนินการ การไม่มีภาวะภัยแล้งบริเวณพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และ การปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่ต้นปี 2564 นอกจากนี้รายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม ได้แก่ น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water) นั้นก็เติบโตอย่างมีนัยสำคัญ ที่ร้อยละ 82.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า สำหรับภาพรวมธุรกิจไฟฟ้าในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2564 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 604.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นถึง 159.1 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าให้ทั้ง EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจาก 9 เดือนแรก ปี 2564 ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน ในขณะที่ 9 เดือนแรกของปี 2563 มีหยุดซ่อมบำรุงตามแผนจำนวน 3 แห่ง แม้ว่าจะมีปัจจัยลบจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คไค-วันลดลงจำนวน 180.3 ล้านบาท เนื่องจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คไค-วันได้หยุดซ่อมบำรุงตามแผน จำนวน 37 วัน และหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนจำนวนรวม 48 วัน ในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2564 ทำให้ได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) จาก EGAT ลดลง อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าเก็คไค-วันได้กลับมาดำเนินการตามปกติอีกครั้งในเดือนตุลาคม ในขณะที่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน บริษัทฯ บันทึกกำไรได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 237.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 153.1 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม และรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ

สำหรับธุรกิจน้ำในต่างประเทศ โครงการ SDWTP มีปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ร้อยละ 21.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า แม้มีปัจจัยลบจากมาตรการล็อกดาวน์ในกรุงฮานอย ทำให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในโครงการ SDWTP จำนวน 67.4 ล้านบาท ซึ่งเมื่อรวมผลของการบันทึกการค้ำตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการซื้อกิจการโครงการ SDWTP จำนวน 24.6 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP จำนวน 92.0 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรก ปี 2564 ซึ่งรับรู้การขาดทุนลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน จำนวน 125.2 ล้านบาท

เหตุการณ์สำคัญที่ผ่านมา

- ในไตรมาส 3 ปี 2564 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมอีกราว 4 เมกะวัตต์ ส่งผลให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 50 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ราว 600 เมกะวัตต์
- ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มจำนวน 4 สัญญา กำลังการผลิตประมาณ 22 เมกะวัตต์ โดย 1 ใน 4 โครงการ คือ โครงการ Prinx Chengshan จำนวน 19 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีขนาดเมกะวัตต์สูงที่สุดที่บริษัทเคยติดตั้งมา มีอายุสัญญา 25 ปี และพร้อมจ่ายไฟฟ้าในช่วงครึ่งปีหลัง ปี 2565 โดย ณ สิ้นไตรมาสนี้ บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาสะสม 85 เมกะวัตต์
- เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัท WHAUP (SG) 2DR PTE. LTD. (WHAUP (SG) 2DR) ซึ่งเป็นบริษัทที่ WHAUP จัดตั้งขึ้นเพื่อใช้ลงทุนในเวียดนาม ได้ยื่นหนังสือต่อ Vietnam International Arbitration Center (VIAC) เพื่อเริ่มกระบวนการอนุญาโตตุลาการกับบริษัท Aqua One Water Corporation (“Aqua One”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัท SDWTP เพื่อให้ Aqua One ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายหุ้น เนื่องจาก SDWTP ไม่สามารถนำใบรับรองการจดทะเบียนการลงทุน (Investment Registration Certificate : IRC) ที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม (Amended IRC) มามอบให้แก่ WHAUP (SG) 2DR ได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาซื้อขายหุ้น ทั้งนี้ภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าว หาก SDWTP ไม่สามารถนำ Amended IRC มามอบให้แก่ WHAUP (SG) 2DR ได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด WHAUP (SG) 2DR มีสิทธิขายหุ้น SDWTP ที่ถืออยู่ทั้งหมดคืนให้แก่ Aqua One ในราคาที่ WHAUP (SG) 2DR ได้ชำระค่าหุ้นไปพร้อมกับ Carrying Cost นับจากวันที่ WHAUP (SG) 2DR ได้จ่ายเงินค่าหุ้น จนถึงวันที่ Aqua One ชำระเงินค่าหุ้นคืนให้ WHAUP (SG) 2DR ครบจำนวน
- บริษัทฯ และหุ้นกู้ของบริษัทฯ ได้รับการคงอันดับความน่าเชื่อถือจาก TRIS Rating ที่ระดับ A- พร้อมปรับเพิ่มแนวโน้ม “คงที่” โดยอันดับเครดิตดังกล่าวสะท้อนถึงศักยภาพการดำเนินธุรกิจทั้งธุรกิจสาธารณูปโภคและธุรกิจไฟฟ้าที่มีแนวโน้มเติบโตต่อเนื่อง สถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งพร้อมรองรับการดำเนินงานและแผนขยายธุรกิจ รวมถึงกระแสเงินสดที่สม่ำเสมอของบริษัทฯ
- เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2564 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ถูกคัดเลือกและประกาศรายชื่อจาก SET ให้เป็นหนึ่งใน “หุ้นยั่งยืน” หรือ บริษัทจดทะเบียนที่อยู่ใน Thailand Sustainability Investment (THSI) ประจำปี 2564 ติดกันต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 ซึ่งสะท้อนถึงศักยภาพในการดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืนควบคู่กับการมีบรรษัทภิบาล พร้อมสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม (Environmental, Social and Governance หรือ ESG)
- ในวันเดียวกัน บริษัทฯ ได้รับรางวัล Outstanding Innovative Company Awards จากงาน SET Awards 2021 ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ด้วยนวัตกรรมจากโครงการ Demineralized Reclaimed Water : แหล่งน้ำทางเลือกเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติเงินปันผลระหว่างกาลช่วง 9 เดือนแรก (ม.ค. - ก.ย. ปี 2564) ในอัตรา 0.0925 บาทต่อหุ้น ซึ่งสะท้อนให้เห็นผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งในช่วงที่ผ่านมา โดยจะขึ้นเครื่องหมาย XD วันที่ 25 พฤศจิกายน 2564 และกำหนดจ่ายปันผลวันที่ 8 ธันวาคม 2564 ตามลำดับ

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3 2564	ไตรมาสที่ 2 2564	ไตรมาสที่ 3 2563	%การเปลี่ยนแปลง QoQ YoY		YTD 2564	YTD 2563	%การ เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	517.3	543.6	416.9	-4.8%	24.1%	1,664.6	1,251.1	33.1%
● ธุรกิจน้ำ	481.3	488.9	401.3	-1.6%	19.9%	1,450.8	1,213.3	19.6%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	479.7	487.1	399.0	-1.5%	20.2%	1,441.3	1,201.9	19.9%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	1.6	1.9	2.3	-16.4%	-31.3%	9.5	11.4	-17.0%
● ธุรกิจพลังงาน	36.0	54.7	15.6	-34.2%	129.9%	213.8	37.8	466.1%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(336.5)	(364.5)	(296.0)	7.7%	-13.7%	(1,098.3)	(874.8)	-25.6%
กำไรขั้นต้น	180.8	179.0	120.9	1.0%	49.5%	566.3	376.3	50.5%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ³	179.2	177.2	118.6	1.2%	51.1%	556.8	364.9	52.6%
รายได้อื่น ⁴	17.3	9.0	44.4	92.0%	-61.1%	73.5	67.4	9.0%
ผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ ทางการเงิน	0.6	0.3	0.1	82.8%	407.1%	0.9	(0.9)	197.2%
ผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	-	-	-	N/A	N/A	(32.1)	-	N/A
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(49.9)	(52.2)	(40.4)	-4.4%	23.4%	(149.4)	(120.8)	23.7%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	163.8	65.4	82.3	1.5	1.0	349.0	142.4	1.5
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	(6.1)	149.6	97.1	-104.0%	-106.2%	97.0	424.0	-77.1%
ต้นทุนทางการเงิน	(96.6)	(106.7)	(106.5)	-9.4%	-9.3%	(314.1)	(325.1)	-3.4%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(4.1)	1.1	(10.3)	-461.1%	-60.1%	(9.0)	(14.8)	-39.0%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	205.8	245.7	187.5	-16.2%	9.7%	582.2	548.5	6.1%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	69.2	21.4	9.0	223.2%	669.2%	148.4	50.0	197.1%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตรา แลกเปลี่ยน ⁸	1.6	0.5	2.1	192.4%	-25.8%	3.1	5.9	-47.6%
กำไรปกติ ⁹	276.5	267.6	198.6	3.3%	39.2%	733.7	604.3	21.4%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :								
อัตรากำไรขั้นต้น	35.0%	32.9%	29.0%			34.0%	30.1%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	29.7%	32.0%	29.3%			26.7%	29.1%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และ 4) รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่มขึ้นซึ่งเกิดจากการที่ลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์โอเพ่นพี เป็นต้น⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลว์โอเพ่นพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9⁶ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย⁷ ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 517.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.1 จาก 416.9 ล้านบาท ในไตรมาส 3 ปี 2563 สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเพิ่มขึ้นจำนวน 80.0 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มลูกค้าใหม่และลูกค้าเดิม ซึ่งรวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (น้ำปราศจากแร่ธาตุและน้ำอุตสาหกรรมเกรดสูง) ที่เติบโตอย่างมีนัยสำคัญ และบริษัทฯ ได้รับอนุมัติปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่นั้นปี 2564
- รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มขึ้นจำนวน 20.3 ล้านบาท เนื่องจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์(COD) จำนวน 18.5 ล้านบาท และมีรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งทยอยรับรู้ต่อเนื่องตั้งแต่นั้นปี 2564

เมื่อเปรียบเทียบรายได้ในไตรมาส 3 ปี 2564 กับไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 517.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.8 จาก 543.6 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2564 เนื่องจากรายได้จากบริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) ลดลง ตามสัดส่วนที่เหลือของการส่งมอบโครงการ และรายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภคลดลง เนื่องจากปริมาณจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำโดยรวมลดลง โดยมีปัจจัยหลักจากความต้องการใช้น้ำของลูกค้ารายใหญ่หนึ่งรายลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงชั่วคราว

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 1,664.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.1 จาก 1,251.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรก ปี 2563 สาเหตุหลักจากรายได้จากกิจการดำเนินงานของธุรกิจน้ำและธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 และร้อยละ 466.1 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 180.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.5 จากจำนวน 120.9 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สำหรับกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 179.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 51.1 จากจำนวน 118.6 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ในขณะที่เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จากจำนวน 179.0 ล้านบาท และกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากจำนวน 177.2 ล้านบาท

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 566.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 50.5 จากจำนวน 376.3 ล้านบาทจาก 9 เดือนแรก ปี 2563 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 556.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.6 จาก 364.9 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรก ปี 2563

ปัจจัยหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นทั้งจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนและไตรมาสที่แล้ว เกิดจากรายได้จากกิจการดำเนินงานในธุรกิจน้ำและรายได้จากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม และน้ำมูลค่าเพิ่ม รวมถึงธุรกิจพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นอย่างชัดเจน ในขณะที่ต้นทุนขายและให้บริการเพิ่มขึ้นในอัตราน้อยกว่าอัตราค่าเดบิตของรายได้ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ในระดับสูงที่ 35.0% ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2564 และ ไตรมาส 3 ปี 2563 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ระดับ 32.9% และ 29.0%

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 3 2564	ไตรมาสที่ 2 2564	ไตรมาสที่ 3 2563	%การเปลี่ยนแปลง		YTD 2564	YTD 2563	%การเปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	4.0	149.6	133.6	-97.4%	-97.0%	147.0	460.5	-68.1%
• ธุรกิจน้ำ	(29.3)	(38.6)	(57.5)	23.9%	48.9%	(106.9)	(123.7)	13.6%
• ธุรกิจไฟฟ้า	33.3	188.2	191.1	-82.3%	-82.6%	253.9	584.2	-56.5%
รายการปรับปรุง :								
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	233.0	86.8	91.3	168.5%	155.2%	497.5	192.3	158.6%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	236.9	236.4	224.9	0.2%	5.4%	644.4	652.9	-1.3%
• ธุรกิจน้ำ	(29.3)	(38.6)	(57.5)	23.9%	48.9%	(106.9)	(123.7)	N/A
• ธุรกิจไฟฟ้า	266.3	275.0	282.4	-3.2%	-5.7%	751.4	776.5	-3.2%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 236.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 จากจำนวน 224.9 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 38.6 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT และผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม (IU) เพิ่มขึ้น และไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้า (ไตรมาส 3 ปี 2563 มีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 1 แห่ง ปิดซ่อมบำรุงตามแผนงาน) แม้ปัจจัยลบจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ลดลงจำนวน 22.6 ล้านบาท เนื่องจากการรายได้ค่าความพร้อมจ่ายลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงเพิ่มเติมจำนวน 28 วัน ในไตรมาสนี้ (ไตรมาส 3 ปี 2563 โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน มีการหยุดซ่อมบำรุงจำนวน 8.5 วัน)
- ส่วนแบ่งขาดทุนลดลงของจากธุรกิจน้ำที่บริษัทฯ ร่วมทุนจำนวน 30.5 ล้านบาท โดยเฉพาะโครงการ SDWTP มีผลขาดทุนลดลงจากปริมาณจำหน่ายน้ำให้ลูกค้าเพิ่มขึ้นและการบันทึกรายการค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการซื้อกิจการโครงการดังกล่าวลดลง เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ได้บันทึกรายการดังกล่าวย้อนหลังตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วมทุนตั้งแต่ ณ วันที่ 25 ตุลาคม 2562

ในขณะเดียวกัน ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 236.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 จากจำนวน 236.4 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับที่เพิ่มขึ้นของ

- โรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพีจากจำนวนเงินปันผลรับจำนวน 10.0 ล้านบาท
- โรงไฟฟ้าชลบุรี คลื่น เอ็นเนอร์ยี่ (CCE) จำนวน 7.1 ล้านบาท เนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุง
- โครงการน้ำประปาเกอ หล่อ (Cua Lo) จำนวน 8.6 ล้านบาท เนื่องจากไม่มีรายการปรับปรุงทางบัญชีเหมือนเช่นไตรมาสก่อนหน้า แม้ว่าจะมีปัจจัยลบที่ทำให้ส่วนแบ่งกำไรปกติลดลงจาก
- โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 12.9 ล้านบาท โดยในไตรมาส 3 ปี 2564 มีการหยุดซ่อมบำรุงเพิ่มเติมเนื่องจากไตรมาสที่ผ่านมา ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติ จำนวน 35.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ปี 2564 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 48.1 ล้านบาท
- โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 9.7 ล้านบาท ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGATเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนจำนวน 644.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.3 จาก 652.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกปี 2563 สาเหตุหลักมาจากการ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) ลดลงเนื่องจากโรงไฟฟ้าเคอเค-วัน มีการหยุดซ่อมบำรุงในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2564 แม้ว่าบริษัทฯ รับรู้ของส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น จากการไม่มีหยุดซ่อมบำรุง และความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจาก EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรม

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 205.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 จากจำนวน 187.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจำนวน 81.5 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 59.9 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - รายได้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 100.3 ล้านบาท จากธุรกิจจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำที่เพิ่มขึ้น และการเติบโตของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จากโครงการพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และรายได้ใหม่จากการให้บริการ EPC แม้ว่าต้นทุนขายจะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำและไฟฟ้าจำนวน 40.4 ล้านบาท
- ต้นทุนการเงินที่ลดลง 9.9 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ที่อัตราดอกเบี้ยต่ำลง
- ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุน ซึ่งไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้นจำนวน 38.5 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้า SPP เติบโตอย่างแข็งแกร่ง แม้ว่าส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้า IPP จะลดลง จากโรงไฟฟ้าเคอเค-วัน ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสนี้

แม้ว่าจะมีปัจจัยลบที่ทำให้กำไรสุทธิลดลงจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งขาดทุนเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 141.7 ล้านบาท

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 205.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.2 จากจำนวน 245.7 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2564 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

- การบันทึกส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ลดลงจำนวน 155.7 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจำนวน 146.2 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
 - ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุน ซึ่งไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ลดลงจำนวน 9.5 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าเคอเค-วัน หยุดซ่อมบำรุง
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล เพิ่มขึ้นจำนวน 5.3 ล้านบาท

แม้จะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- รายได้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 8.3 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากการรับรู้รายได้เงินปันผลรับจาก GIPP ในไตรมาสนี้ ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2564 ไม่มีการรับรู้เงินปันผลรับจาก GIPP
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้นจำนวน 98.4 ล้านบาท จากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 582.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 จากจำนวน 548.5 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรก ปี 2563 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 190.0 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้น เช่น Gulf SRC ที่เริ่มเปิดดำเนินการและมีการใช้น้ำตั้งแต่ไตรมาส 2 ปี 2564 รวมถึงลูกค้ากลุ่มปิโตรเคมี ที่มีการใช้น้ำตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2563 เป็นต้นมา และได้รับอนุมัติปรับราคาค่าน้ำตั้งแต่นั้นปี 2564
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้นจำนวน 206.7 ล้านบาท จากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย
- รายได้อื่นที่เพิ่มขึ้น 6.1 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี (GIPP) รับรู้เป็นรายได้ใน 9 เดือนแรก ปี 2564 แม้จะมีปัจจัยลบที่ทำให้กำไรสุทธิลดลงจาก

- การบันทึกส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ลดลงจำนวน 327.0 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจำนวน 98.5 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
 - ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุน ซึ่งไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 305.1 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าเเค์เค์-วันมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน จำนวน 37 วัน และหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนอีกจำนวนรวม 48 วัน ใน 9 เดือนแรก ปี 2564 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วที่มีการหยุดซ่อมบำรุงจำนวน 11.5 วัน
- บันทึกรายการผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรม จำนวน 32.1 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของมูลค่ายุติธรรมการลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี (GIPP) ใน 9 เดือนแรก ปี 2564

กำไรปกติ (Normalized Net Profit)

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม(กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลเกี่ยวข้องกับผลกำไร/(ขาดทุน) อัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 70.7 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินบาทอ่อนค่า ทำให้การบันทึกบัญชีเงินกู้ดอลลาร์ของบริษัทร่วมค่าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน เมื่อปรับปรุงรายการดังกล่าวออก ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 276.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากจำนวน 267.6 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2564

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 151.5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินบาทอ่อนค่าทำให้การบันทึกบัญชีเงินกู้ดอลลาร์ของบริษัทร่วมค่าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 733.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2563

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2564	2563	QoQ	YoY	2564	2563	
รายได้จากธุรกิจน้ำ	481.3	488.9	401.3	-1.6%	19.9%	1,450.8	1,213.3	19.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	299.8	309.9	272.9	-3.3%	9.9%	926.6	846.6	9.5%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	98.2	106.2	60.0	-7.5%	63.8%	282.3	190.5	48.2%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	40.3	31.2	32.3	29.1%	24.8%	109.3	60.0	82.2%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	41.4	39.7	33.8	4.2%	22.3%	123.1	104.8	17.5%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	1.6	1.9	2.3	-16.4%	-31.3%	9.5	11.4	-17.0%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	(29.3)	(38.6)	(57.5)	23.9%	48.9%	(106.9)	(123.7)	13.6%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	451.9	450.4	343.8	0.3%	31.5%	1,343.9	1,089.6	23.3%

¹รายได้เงินจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

²ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนที่ประเทศไทย ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo และ 2) โครงการ SDWTP

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 451.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 80.0 ล้านบาท จากจำนวน 401.3 ล้านบาท โดยปัจจัยหลักเกิดจากลูกค้ารายใหม่ที่ทยอยเปิดดำเนินการ และลูกค้าเดิมมีความต้องการใช้น้ำเพิ่มสูงขึ้น จึงทำให้ปริมาณจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำ และรายได้ของธุรกิจน้ำในประเทศเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ประกอบกับการได้รับอนุมัติปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่เดือนมกราคม ปี 2564
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำ ลดลงจำนวน 28.1 ล้านบาท โดยมีปัจจัยบวกจากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนจากโครงการ SDWTP ที่ปรับตัวลดลงจำนวน 30.5 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นและผลต่างของการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนซึ่งในไตรมาส 3 ปี 2563 มีการบันทึกรายการดังกล่าวย้อนหลังตั้งแต่การได้มาซึ่งโครงการดังกล่าว

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 451.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 จากไตรมาส 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP และ Cua Lo ลดลง และรายได้การจำหน่ายน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายน้ำที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำจำนวน 1,343.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.3 จาก 9 เดือนแรก ปี 2563 โดยรายได้จากธุรกิจน้ำเป็นจำนวนเท่ากับ 1,450.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 สาเหตุเกิดจากรายได้จากการจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ เมื่อรวมกับการบันทึกส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง จำนวน 16.8 ล้านบาท ซึ่งมีปัจจัยบวกจากความต้องการใช้น้ำของลูกค้าเพิ่มขึ้น

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2564	2564	2563	QoQ	YoY	2564	2564	เปลี่ยนแปลง
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	6.0	6.2	3.5	-3.4%	70.2%	17.0	11.6	45.9%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	12.5	12.8	11.1	-2.2%	13.4%	38.2	35.3	8.2%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	1.2	1.0	0.9	20.4%	29.1%	3.3	1.7	93.9%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	9.4	9.3	7.4	0.9%	26.4%	27.6	23.1	19.7%

¹น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified

²น้ำมูลค่าเพิ่ม หมายถึง น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water)

ธุรกิจน้ำในประเทศ

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2563

- ปริมาณการจำหน่ายน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์สาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นทั้งจากลูกค้ารายใหม่และลูกค้าเดิม รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 1) ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ จำนวน 6.0 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 2.5 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 70.2
 - 2) ปริมาณการจำหน่ายเพื่ออุตสาหกรรม จำนวน 12.5 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 1.5 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4
 - 3) ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม จำนวน 1.2 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 0.3 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1
 - 4) ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสียในทุกนิคมอุตสาหกรรม จำนวน 9.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 2.0 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.4

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

- ปริมาณการจำหน่ายน้ำโดยรวมปรับตัวลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้น้ำอุตสาหกรรมที่ลดลงเล็กน้อยจากลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหญ่ที่หยุดซ่อมบำรุงชั่วคราว ในขณะที่ในไตรมาสนี้ ยังมีปัจจัยบวกจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่มและการให้บริการบริหารจัดการน้ำเสียที่ยังคงเติบโตต่อเนื่องเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน รายละเอียดเพิ่มเติมดังต่อไปนี้
 - 1) ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ จำนวน 6.0 ล้านลูกบาศก์เมตร ลดลงจำนวน 0.2 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือลดลงร้อยละ 3.4
 - 2) ปริมาณการจำหน่ายเพื่ออุตสาหกรรม จำนวน 12.5 ล้านลูกบาศก์เมตร ลดลงจำนวน 0.3 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือลดลงร้อยละ 2.2
 - 3) ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม จำนวน 1.2 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 0.2 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4
 - 4) ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสียในทุกนิคมอุตสาหกรรม จำนวน 9.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 0.1 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9

9 เดือนแรก ปี 2564 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2563

- ปริมาณการจำหน่ายน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์สาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นจากลูกค้าภาคอุตสาหกรรมรายใหม่ ได้แก่ Gulf SRC และลูกค้ากลุ่มปิโตรเคมี ปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มเติมจากลูกค้ารายเดิม และไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง เหมือนกับที่เกิดขึ้นในช่วงเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดเพิ่มเติมดังต่อไปนี้

- 1) ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ จำนวน 17.0 ลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 5.3 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.9
- 2) ปริมาณการจำหน่ายเพื่ออุตสาหกรรม จำนวน 38.2 ลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 2.9 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2
- 3) ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม จำนวน 3.3 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 1.6 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 93.9
- 4) ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสียในทุกนิคมอุตสาหกรรม จำนวน 27.6 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 4.6 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.7

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 69.3 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 66.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งบันทึกรายได้และส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 206.7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 71.5 จากจำนวน 242.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 302.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลงร้อยละ 8.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 467.7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 24.8 จากจำนวน 622.0 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรก ปี 2563 อย่างไรก็ตาม รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 965.1 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.5 จากจำนวน 814.3 ล้านบาทใน 9 เดือนแรก ปี 2563

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจพลังงาน	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2564	2564	2563	QoQ	YoY	2564	2563	เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจพลังงาน	36.0	54.7	15.6	-34.2%	129.9%	213.8	37.8	466.1%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	23.3	188.2	154.6	-87.6%	-84.9%	203.9	547.7	-62.8%
เงินปันผลรับ	10.0	0.0	36.5	N/A	-73%	50.0	36.5	37.0%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	69.3	242.8	206.7	-71.5%	-66.5%	467.7	622.0	-24.8%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ ¹ :	302.2	329.6	298.0	-8.3%	1.4%	965.1	814.3	18.5%
- IPP	54.0	60.5	101.7	-10.8%	-46.9%	120.8	287.1	-57.9%
- SPP	203.3	213.0	164.7	-4.5%	23.5%	604.0	444.9	35.8%
- พลังงานงานหมุนเวียน ²	44.1	55.7	33.1	-20.8%	33.3%	237.9	84.8	180.5%
- อื่นๆ ³	0.8	0.4	(1.5)	110.3%	149.8%	2.5	(2.6)	194.1%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE

³ โครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ (WHA NGDPs) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP GULF และ MITG

รายละเอียดของรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าดังนี้

3.2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 54.0 ล้านบาท ลดลงจำนวน 47.7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 46.9 จากไตรมาส 3 ปี 2563 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 101.7 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน เนื่องจากโรงไฟฟ้าดังกล่าวมีการหยุดซ่อมบำรุง จำนวน 28 วัน ในไตรมาสนี้เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนที่หยุดซ่อมบำรุงจำนวน 8.5 วัน ทำให้ได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment : AP) ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้บริษัทฯ ได้รับรู้เงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าโกลว์โอทีพี จำนวน 10.0 ล้านบาท ในขณะที่ช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน บริษัทฯ บันทึกเงินปันผลรับจำนวน 36.5 ล้านบาท

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง จำนวน 54.0 ล้านบาท ลดลงจำนวน 6.5 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 10.8 จากไตรมาส 2 ปี 2564 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติ จำนวน 60.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จากการหยุดซ่อมบำรุงเพิ่มเติม ทำให้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment : AP) ลดลง แม้ว่าบริษัทฯ รับรู้เงินปันผลรับจากโกลว์โอทีพีจำนวน 10.0 ล้านบาท ในไตรมาส ปี 2564

9 เดือนแรก ปี 2564 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ใน 9 เดือนแรกปี 2564 จำนวน 120.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 57.9 จากใน 9 เดือนแรก ปี 2563 สาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันหยุดซ่อมบำรุง โดยแบ่งเป็นการหยุดตามแผน 37 วัน และหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนรวม 48 วัน ในขณะที่ 9 เดือนแรก ปี 2563 โรงไฟฟ้าดังกล่าวหยุดซ่อมบำรุง 11.5 วัน

3.2.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 203.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 38.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.5 จากไตรมาส 3 ปี 2563 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) เพิ่มขึ้น และไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน (โรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 1 แห่ง หยุดซ่อมบำรุง ในไตรมาส 3 ปี 2563)

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 3 ปี 2564 จำนวน 203.3 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9.7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.5 จากไตรมาส 2 ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากการปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ลดลงและต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

9 เดือนแรก ปี 2564 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ใน 9 เดือนแรก ปี 2564 จำนวน 604.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.8 จาก 9 เดือนแรก ปี 2563 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการส่งไฟฟ้าให้ EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และไม่มีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กหยุดซ่อมบำรุงตามแผน ในขณะที่มีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 3 โรง หยุดซ่อมบำรุงใน 9 เดือนแรก ปี 2563

3.2.3 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) ซึ่งเริ่มรับรู้ตั้งแต่ต้นปี 2564 และกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นตามการเติบโตของพอร์ตพลังงานหมุนเวียน อย่างไรก็ตามรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้ EPC ลดลงตามสัดส่วนการส่งมอบโครงการ และผลกระทบจากสภาพภูมิอากาศซึ่งอยู่ในช่วงฤดูฝนทำให้ความสามารถในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2563

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 44.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11.0 ล้านบาท จากไตรมาส 3 ปี 2563 สาเหตุหลักจากการกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น และรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 1.8 ล้านบาท

ไตรมาส 3 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

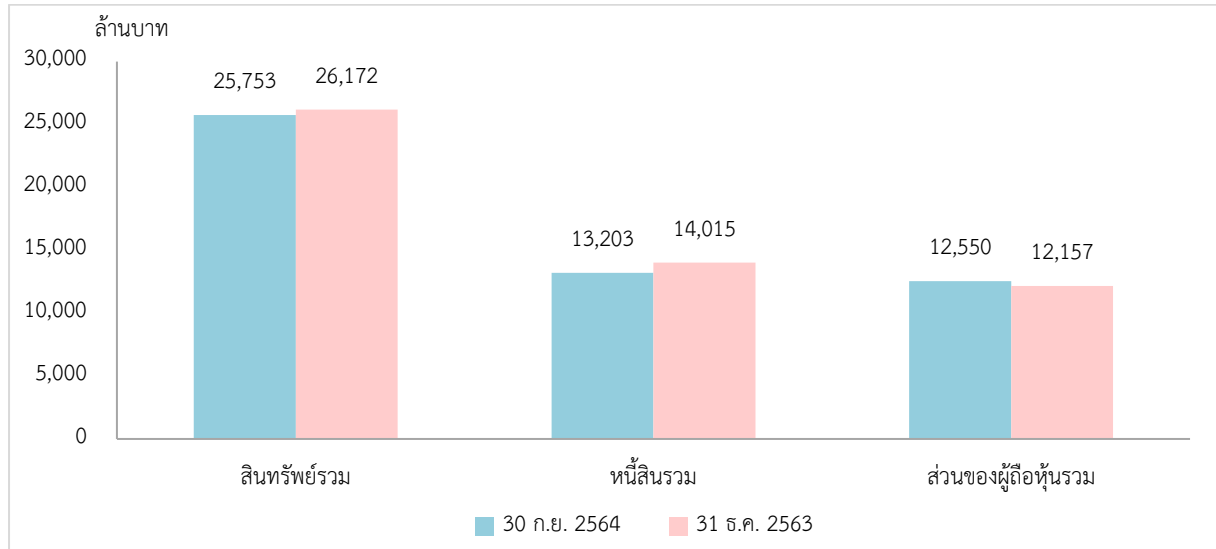
- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 44.1 ล้านบาท ลดลงจำนวน 11.6 ล้านบาท จาก 55.7 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2564 เนื่องจากบริษัทฯ รับรู้รายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลงตามอัตราส่วนของงานที่เสร็จในไตรมาสนี้ และรับรู้รายได้การจำหน่ายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากปัจจัยทางฤดูกาล

9 เดือนแรก ปี 2564 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2563

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 237.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 153.1 ล้านบาท จาก 9 เดือนแรก ปี 2563 มีปัจจัยหลักจากของรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 1 โครงการ และรายได้จำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 กันยายน 2564 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 25,753 ล้านบาท ลดลงจำนวน 418 ล้านบาท จากจำนวน 26,172 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2563 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจำนวน 892 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน : +935 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน : -446 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 440 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปมาจากกิจกรรมจัดหาเงิน : -1,393 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 612 ล้านบาท ชำระคืนหุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอนจำนวน 2,390 ล้านบาท และเงินกู้ยืมจำนวน 4,875 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากการกู้ยืมจำนวน 3,000 ล้านบาท และหุ้นกู้จำนวน 3,500 ล้านบาท
- 2) แม้ว่า สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 238 ล้านบาท จากอาคารและอุปกรณ์สุทธิและลูกหนี้การค้าสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 114 ล้านบาท และจำนวน 93 ล้านบาทตามลำดับ และ
- 3) การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 236 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนและทรัพย์สินทางการเงินตามมาตรฐานบัญชีฉบับใหม่

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 13,724 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 4,992 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,956 ล้านบาท และ (5) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 892 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 13,203 ล้านบาท ลดลงจำนวน 811 ล้านบาท จากจำนวน 14,015 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2563 โดยมีรายการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญระหว่างไตรมาส มีดังนี้

- 1) หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจำนวน 767 ล้านบาท
- 2) เจ้าหนี้การค้าลดลงจำนวน 69 ล้านบาท

ทั้งนี้ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 12,100 ล้านบาท ลดลงจำนวน 767 ล้านบาท จากจำนวน 12,866 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2563

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หนี้กู้ยืมระยะยาวจำนวน 9,101 ล้านบาท และ (2) เงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 2,999 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 12,550 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 393 ล้านบาท จากจำนวน 12,157 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2563 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) องค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 393 ล้านบาท จากรายการการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9 และการแปลงค่าบการเงินต่างประเทศจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- 2) แม้ว่า กำไรสะสมจะลดลงจำนวน 30 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 3 ปี 2564	ปี 2563
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	6.85%	6.32%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.05x	1.15x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.89x	0.91x

ณ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ระดับ 1.05 เท่า ลดลงจาก 1.15 เท่า ณ สิ้นปี 2563 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.89 เท่า ลดลงเล็กน้อยจาก 0.91 เท่า ณ สิ้นปี 2563

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 3 ปี 2564 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตจำนวน 34.7 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2564 ถึง ไตรมาส 1 ปี 2565

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	34.7	34.7	ไตรมาส 4 ปี 2564 ถึง ไตรมาส 1 ปี 2565
รวม				34.7	34.7	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน