

เลขที่ WHAUP-CFR-A-22002

23 กุมภาพันธ์ 2565

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่อง ชี้แจงผลการดำเนินงานประจำปี 2564 และไตรมาส 4 ปี 2564

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงาน ปี 2564 มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 866.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 เมื่อเทียบกับปี 2563 และกำไรสุทธิจำนวน 735.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.5 เมื่อเทียบกับปี 2563

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2563	YoY	2564	2563	YTD
รายได้รวม	516.2	446.9	15.5%	2,180.8	1,698.0	28.4%
กำไรขั้นต้น	138.3	123.5	12.0%	704.6	499.8	41.0%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับ จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	157.8	211.8	-25.5%	802.2	864.6	-7.2%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	153.4	264.3	-42.0%	735.5	812.7	-9.5%
กำไรปกติ ¹	132.7	175.5	-24.4%	866.4	779.8	11.1%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ปี 2564 เทียบกับปี 2563

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 866.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 86.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 จาก ปี 2563 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการเติบโตของธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศและธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยรายได้ของธุรกิจน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้น ร้อยละ 17.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมากขึ้น โดยมีปัจจัยบวกจากลูกค้าใหม่ที่ทยอยเปิดดำเนินการ การไม่มีภาวะภัยแล้งบริเวณพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และ การปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่นั้นปี 2564 นอกจากนี้รายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม ได้แก่ น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water) นั้นก็เติบโตอย่างมีนัยสำคัญ ที่ร้อยละ 61.1 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า

สำหรับธุรกิจน้ำในต่างประเทศ โครงการ SDWTP มีปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ร้อยละ 21.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า แม้มีปัจจัยลบจากมาตรการล็อกดาวน์ในกรุงฮานอย อย่างไรก็ตามเมื่อรวมผลของการบันทึกรายการค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการซื้อกิจการโครงการ SDWTP จำนวน 33.2 ล้านบาท และการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) จำนวน 64.0 ล้านบาท ที่เกิดขึ้นในไตรมาส 4 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP จำนวน 186.7 ล้านบาท ในปี 2564 ซึ่งรับรู้การขาดทุนเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน จำนวน 161.4 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม หากไม่รวมผลของการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า ในปี 2564 บริษัทฯ จะรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 122.7 ล้านบาท ซึ่งขาดทุนลดลงจากปี 2563 จำนวน 38.7 ล้านบาท

สำหรับภาพรวมธุรกิจไฟฟ้าในปี 2564 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) มีส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 744.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 106.4 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าให้ทั้ง กฟผ. (EGAT) และลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ที่เพิ่มขึ้น และการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนที่ลดลง (ปี 2563 มีหยุดซ่อมบำรุงตามแผนจำนวน 4 แห่ง) อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) ได้รับผลกระทบจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าถ่านหินเถินเค็ด-วัน (ทั้งการซ่อมบำรุงตามแผน และการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผน ในปี 2564) ทำให้ได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) จาก EGAT ลดลง ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเถินเค็ด-วันลดลงจำนวน 118.5 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทฯ บันทึกรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 284.6 ล้านบาท

เพิ่มขึ้นถึง 169.9 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม และ รายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ

ไตรมาส 4 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2563

ในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 132.7 ล้านบาท ลดลงจำนวน 42.8 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 24.4 จากไตรมาส 4 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนของโครงการ SDWTP ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสนี้ บริษัทฯ ได้ บันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า แม้จะมีปัจจัยบวกจากผลการดำเนินงานที่เติบโตของธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศและธุรกิจไฟฟ้า โดยธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศนั้นยังคงมีปริมาณการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ทั้งจากลูกค้าเก่าและลูกค้าใหม่ รวมทั้งการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่ต้นปี 2564 นอกจากนี้รายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม ได้แก่ น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำ อุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water) นั้นยังคงเติบโตต่อเนื่อง ที่ร้อยละ 22.9 เช่นเดียวกับรายได้ยอดขายน้ำดื่มที่เติบโตอย่างโดดเด่น ที่ร้อยละ 49.9 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า ส่งผลต่อรายได้รวมของธุรกิจน้ำในประเทศเติบโตต่อเนื่องที่ร้อยละ 11.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า

ด้านธุรกิจไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนนั้น กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวนรวม 8 โรงไฟฟ้านั้นผลประกอบการปรับตัวลดลงจากต้นทุน ค่าก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงการหยุดซ่อมบำรุงของ SPP จำนวน 1 โรงไฟฟ้า บริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 140.7 ล้านบาท ลดลงจำนวน 52.7 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าโดยรวมจะเพิ่มขึ้น ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไรปกติ จากโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วัน เพิ่มขึ้นจำนวน 61.8 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) ของโรงไฟฟ้าถ่านหิน เก็คโค-วันเพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากปัจจัยบวกด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ในการคำนวณรายได้ ในขณะที่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนบันทึกรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 46.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 16.7 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม

สำหรับธุรกิจน้ำในต่างประเทศ โครงการ SDWTP ปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าเก่าและลูกค้าใหม่ เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตามเมื่อรวมผลของรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้ (Allowance for Accounts Receivable) ของโครงการ SDWTP จำนวน 64.0 ล้านบาท และการบันทึกรายการค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการซื้อ กิจการโครงการ SDWTP จำนวน 8.4 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP รวมจำนวน 94.7 ล้านบาท

เหตุการณ์สำคัญปี 2564

- บริษัทฯ ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับพันธมิตรชั้นนำด้านพลังงานและด้านเทคโนโลยี เพื่อพัฒนาระบบสำหรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ หรือ Peer-to-Peer Energy Trading Platform โดยใช้เทคโนโลยี Blockchain ปัจจุบันความคืบหน้าของโครงการ Peer-to-Peer Energy Trading อยู่ภายใต้โครงการ ERC sandbox ซึ่งปัจจุบันได้เริ่มการทดสอบซื้อขายไฟฟ้า เพื่อเตรียมความพร้อมในการให้บริการเชิงพาณิชย์
- บริษัทฯ ได้ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมตลอดปี 2564 จำนวน 9 โครงการ หรือรวม 18 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นปี 2564 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 57 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ราว 607 เมกะวัตต์
- บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวนรวม 18 สัญญา กำลังการผลิตประมาณ 41 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นปี 2564 บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาสะสม 92 เมกะวัตต์
 - ในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีโครงการกำลังการผลิตที่ใหญ่ที่สุดในอาเซียนอย่าง โครงการ Prinx Chengshan จำนวน 19.44 เมกะวัตต์ ซึ่งจะพร้อมจ่ายไฟฟ้าในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2565
- บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564 มูลค่า 700 ล้านบาท อายุ 1 ปี ในเดือนกุมภาพันธ์ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.89 และครั้งที่ 2/2564 ในเดือนกรกฎาคม มูลค่ารวม 3,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.91-2.75 โดยหุ้นกู้ครั้งที่ 2/2564 แบ่งเป็น 3 ชุด ประกอบด้วย
 - หุ้นกู้ชุดที่ 1 จำนวน 1,500 ล้านบาท อายุ 2 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.91 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 2 จำนวน 1,300 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.09 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 3 จำนวน 700 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.75 ต่อปี
- บริษัทฯ ได้ร่วมมือกับพันธมิตร จัดตั้งบริษัทร่วมทุนภายใต้ชื่อ “บริษัท ดับบลิวเอชเอยูพี เอเชีย รีเคิลเมชั่น วอเตอร์ จำกัด” (WHAUP AIE) เพื่อดำเนินธุรกิจสาธารณูปโภคด้านน้ำ ซึ่งรวมถึงโครงการ Wastewater Reclamation ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (มาบตาพุด)
- บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water) กับบริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด และบริษัท กัลฟ์ ทีเอส 4 จำกัด ในปริมาณตามสัญญา 1.4 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี เป็นระยะเวลา 15 ปี และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม ปี 2565
- ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติให้จ่ายปันผล สำหรับผลการดำเนินงานปี 2564 ที่ 0.2525 บาทต่อหุ้น โดยเป็นเงินปันผลระหว่างกาลที่ได้จ่ายให้ผู้ถือหุ้นไปแล้วจำนวน 0.0925 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลที่จะจ่ายเพิ่มเติมอีก 0.16 บาทต่อหุ้น โดยจะขึ้นเครื่องหมาย XD ในวันที่ 29 เมษายน 2565 และกำหนดการจ่ายเงินปันผล ในวันที่ 19 พฤษภาคม 2565 ตามลำดับ

รางวัลที่ได้รับปี 2564

- ในเดือนพฤศจิกายน บริษัทฯ ได้ถูกคัดเลือกและประกาศรายชื่อจาก SET ให้เป็นหนึ่งใน “หุ้นยั่งยืน” หรือ บริษัทจดทะเบียนที่อยู่ใน Thailand Sustainability Investment (THSI) ประจำปี 2564 ติดกันต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 และได้รับรางวัล Outstanding Innovative Company Awards จากงาน SET Awards 2021 จัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยด้วยนวัตกรรมจากโครงการ Demineralized Reclaimed Water : แหล่งน้ำทางเลือกเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง YTD
รายได้รวม	2564	2563	15.5%	2,180.8	1,698.0	28.4%
● ธุรกิจน้ำ	475.4	426.2	11.5%	1,926.2	1,639.5	17.5%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	473.0	422.8	11.9%	1,914.4	1,624.7	17.8%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	2.3	3.4	-30.6%	11.8	14.8	-20.1%
● ธุรกิจพลังงาน	40.8	20.7	97.2%	254.6	58.5	335.5%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(377.9)	(323.4)	-16.9%	(1,476.2)	(1,198.1)	-23.2%
กำไรขั้นต้น	138.3	123.5	12.0%	704.6	499.8	41.0%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน³	136.0	120.2	13.2%	692.8	485.0	42.8%
รายได้อื่น ⁴	10.3	11.9	-13.2%	83.8	79.3	5.7%
ผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	0.3	(0.2)	238.3%	1.2	(1.1)	205.8%
ผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	11.4	0.0	N/A	(20.7)	0.0	N/A
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(84.4)	(67.3)	25.4%	(233.8)	(188.1)	24.3%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	(42.5)	(141.7)	70.0%	306.6	0.7	N/A
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	220.4	442.2	-50.2%	317.3	866.3	-63.4%
ต้นทุนทางการเงิน	(95.3)	(107.7)	-11.6%	(409.3)	(432.9)	-5.4%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(5.2)	3.6	-246.4%	(14.3)	(11.2)	26.9%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	153.4	264.3	-42.0%	735.5	812.7	-9.5%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	(20.1)	(88.8)	-77.3%	128.3	(38.8)	-430.7%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ⁸	(0.5)	0.0	N/A	2.6	5.9	-56.6%
กำไรปกติ⁹	132.7	175.5	-24.4%	866.4	779.8	11.1%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :						
อัตรากำไรขั้นต้น	26.8%	27.6%		32.3%	29.4%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	19.4%	29.3%		25.5%	30.7%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และ 4) รายได้จากการบริหารจัดการน้ำเสีย² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่มซึ่งเกิดการที่ลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าทั่วโลกไอพีพี เป็นต้น⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าทั่วโลกไอพีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9⁶ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร/ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย⁷ ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร/ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หักด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 516.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 จาก 446.9 ล้านบาท ในไตรมาส 4 ปี 2563 สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเพิ่มขึ้นจำนวน 49.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มลูกค้าใหม่และลูกค้าเดิม ซึ่งรวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (น้ำปราศจากแร่ธาตุและน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง) ที่เติบโตอย่างมีนัยสำคัญ และบริษัทฯ ได้รับอนุมัติปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่ต้นปี 2564
- รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มขึ้นจำนวน 20.1 ล้านบาท เนื่องจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และมีรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) ซึ่งเป็นรายได้ใหม่ที่เพิ่งรับรู้ในปี 2564 นี้

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 2,180.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 จาก 1,698.0 ล้านบาท ในปี 2563 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำและธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 และร้อยละ 335.5 ตามลำดับ

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 138.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 จากจำนวน 123.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2563 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 136.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.2 จากจำนวน 120.2 ล้านบาท

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 704.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 41.0 จากจำนวน 499.8 ล้านบาท จากปี 2563 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 692.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 42.8 จาก 485.0 ล้านบาท ในปี 2563

ปัจจัยหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นทั้งจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน (งวด 12 เดือน และ ไตรมาส 4 ปี 2564) เกิดจากรายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำและรายได้จากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ และน้ำอุตสาหกรรม รวมถึงรายได้ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นอย่างชัดเจน ในขณะที่ต้นทุนขายและให้บริการเพิ่มขึ้นในอัตราน้อยกว่าอัตราการเติบโตของรายได้ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้น ปี 2564 อยู่ที่ 32.3% เพิ่มขึ้นจาก ปี 2563 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ 29.4%

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2563	YoY	2564	2563	YTD
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	220.4	442.2	-50.2%	367.3	902.8	-59.3%
• ธุรกิจน้ำ	(97.2)	(36.0)	-169.8%	(204.1)	(159.7)	-27.8%
• ธุรกิจไฟฟ้า	317.5	478.3	-33.6%	571.4	1,062.5	-46.2%
รายการปรับปรุง :						
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	(62.6)	(230.5)	72.8%	434.9	(38.1)	1,240.6%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ :	157.8	211.8	-25.5%	802.2	864.6	-7.2%
• ธุรกิจน้ำ	(97.2)	(36.0)	-169.8%	(204.1)	(159.7)	-27.8%
• ธุรกิจไฟฟ้า	255.0	247.8	2.9%	1,006.3	1,024.3	-1.8%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 157.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 25.5 จากจำนวน 211.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งขาดทุนเพิ่มขึ้นจากธุรกิจน้ำที่บริษัทฯ ร่วมทุนจำนวน 61.2 ล้านบาท โดยเฉพาะโครงการ SDWTP มีผลขาดทุนเพิ่มขึ้นจากผลของการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกรังน้ำกรวด จำนวน 64.0 ล้านบาท ที่ได้บันทึกในไตรมาสนี้ รวมกับผลของการบันทึกรายการค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการดังกล่าวทั้งสิ้น 94.7 ล้านบาท ในไตรมาส 4 ปี 2564
- แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกจาก ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) จำนวน 63.5 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 61.8 ล้านบาท เนื่องจากการรายได้ค่าความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนจำนวน 802.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 7.2 จาก 864.6 ล้านบาทในปี 2563 สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) ลดลง จากค่าความพร้อมจ่ายที่ลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงาน แม้ว่าบริษัทฯ จะรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นทั้งจาก EGATและลูกค้าอุตสาหกรรม

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 153.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.0 จากจำนวน 264.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนซึ่งรวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ลดลงจำนวน 221.9 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สาเหตุหลักจากผลจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 167.9 ล้านบาท และบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP เพิ่มขึ้นจำนวน 58.5 ล้านบาท

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลงจำนวน 99.2 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 14.8 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - รายได้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 69.3 ล้านบาท จากธุรกิจน้ำจากปริมาณจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำที่เพิ่มขึ้น และการเติบโตของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จากโครงการพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และรายได้ใหม่จากการให้บริการ EPC แม้ว่าต้นทุนขายจะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำและไฟฟ้าจำนวน 54.6 ล้านบาท
- ต้นทุนการเงินที่ลดลง 12.5 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ที่อัตราดอกเบี้ยต่ำลง

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 735.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.5 จากจำนวน 812.7 ล้านบาท ในปี 2563 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

- การบันทึกส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ลดลงจำนวน 548.9 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจำนวน 473.0 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
 - ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุน ซึ่งไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 75.9 ล้านบาท สาเหตุหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนเพิ่มขึ้นของโครงการ SDWTP และ โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนและนอกแผนในปี 2564 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วที่ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน แม้ว่าส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็กเพิ่มขึ้นจำนวน 106.4 ล้านบาท
- บันทึกรายการผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรม จำนวน 20.7 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของมูลค่ายุติธรรมการลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี (GIPP) ในปี 2564

แม้จะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 204.8 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้น เช่น Gulf SRC ที่เริ่มเปิดดำเนินการหน่วยผลิตที่ 1 และ 2 และมีการใช้น้ำตั้งแต่ไตรมาส 2 และไตรมาส 4 ปี 2564 รวมถึงลูกค้ากลุ่มปิโตรเคมีที่มีการใช้น้ำตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2563 เป็นต้นมา อีกทั้งบริษัทฯ ได้รับอนุมัติปรับราคาค่าน้ำตั้งแต่ต้นปี 2564
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้นจำนวน 305.9 ล้านบาท จากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์สหรัฐของบริษัทย่อย

กำไรปกติ (Normalized Net Income or Normalized Net Income attributable to Owners of the Parent)

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม(กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผลกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 20.6 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 132.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 24.4 จากไตรมาส 4 ปี 2563

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 128.3 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินบาทอ่อนค่าทำให้การบันทึกบัญชีเงินดอลลาร์สหรัฐของบริษัทร่วมค่าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 866.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 เมื่อเทียบกับปี 2563

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2563	YoY	2564	2563	YTD
รายได้จากธุรกิจน้ำ	475.4	426.2	11.5%	1,926.2	1,639.5	17.5%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	302.1	294.2	2.7%	1,228.7	1,140.8	7.7%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	89.7	59.9	49.9%	372.0	250.4	48.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	40.5	33.0	22.9%	149.8	93.0	61.1%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	40.8	35.7	14.1%	163.9	140.5	16.6%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	2.3	3.4	-30.6%	11.8	14.8	-20.1%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	(97.2)	(36.0)	-169.8%	(204.1)	(159.7)	N/A
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	378.2	390.2	-3.1%	1,722.1	1,479.8	16.4%

¹ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

² ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนที่ประเทศไทยในบริษัท WHAUP AIE และที่ประเทศเวียดนาม ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo และ 2) โครงการ SDWTP

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 378.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก

- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำ เพิ่มขึ้นจำนวน 61.2 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในโครงการ SDWTP ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 58.5 ล้านบาท ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวรวมผลของการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้าที่บริษัทฯ ได้บันทึกในไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 64.0 ล้านบาท
- แม้ว่า รายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 49.2 ล้านบาท จากจำนวน 426.2 ล้านบาท ในไตรมาส 4 ปี 2563 โดยปัจจัยหลักเกิดจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มลูกค้าเดิม อาทิ กลุ่มโรงไฟฟ้าและกลุ่มปิโตรเคมี ประกอบกับการได้รับอนุมัติปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่เดือนมกราคม ปี 2564 จึงทำให้รายได้ของธุรกิจน้ำในประเทศเพิ่มขึ้นตามลำดับ

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำจำนวน 1,722.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 จากปี 2563 โดยรับรู้รายได้จากธุรกิจน้ำเป็นจำนวนเท่ากับ 1,926.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 สาเหตุหลักความต้องการใช้น้ำของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นส่งผลให้รายได้จากการจำหน่ายและบริหารจัดการน้ำเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ แม้จะมีผลของการบันทึกส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 44.4 ล้านบาท

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2563	YoY	2564	2564	YTD
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	5.4	3.5	54.8%	22.4	15.1	48.0%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	11.3	11.7	-3.2%	49.6	47.0	5.4%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	1.12	1.02	9.7%	4.4	2.7	62.3%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	8.7	8.0	8.0%	36.1	31.1	16.2%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	26.5	24.2	9.4%	112.5	96.0	17.2%

¹ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified

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

ธุรกิจน้ำในประเทศ

ไตรมาส 4 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2563

- ปริมาณการจำหน่ายน้ำโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้นสาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นจากลูกค้าเดิม รายละเอียดดังต่อไปนี้

- 1) ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ จำนวน 5.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 1.9 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.8
- 2) ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม จำนวน 1.12 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 0.1 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7
- 3) ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสียในทุกนิคมอุตสาหกรรม จำนวน 8.7 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 0.6 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0
- 4) แม้ว่า จะมีปริมาณการจำหน่ายเพื่ออุตสาหกรรม จำนวน 11.3 ล้านลูกบาศก์เมตร ลดลงจำนวน 0.4 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือลดลงร้อยละ 3.2

ปี 2564 เทียบกับปี 2563

- ปริมาณการจำหน่ายน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ สาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นจากลูกค้าภาคอุตสาหกรรมรายใหม่ได้แก่ Gulf SRC และลูกค้ากลุ่มปิโตรเคมี และปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มเติมจากลูกค้ารายเดิม นอกจากนี้ความต้องการใช้น้ำของลูกค้าไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้งเหมือนกับที่ได้เกิดขึ้นในช่วงเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดเพิ่มเติมดังต่อไปนี้

- 1) ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ จำนวน 22.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 7.3 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 48.0
- 2) ปริมาณการจำหน่ายเพื่ออุตสาหกรรม จำนวน 49.6 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 2.5 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4
- 3) ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม จำนวน 4.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 1.7 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 62.3
- 4) ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสียในทุกนิคมอุตสาหกรรม จำนวน 36.1 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นจำนวน 5.0 ล้านลูกบาศก์เมตร หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 358.4 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 28.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งบันทึกรายได้และส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 499.0 ล้านบาท สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 295.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 826.1 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 26.3 จากจำนวน 1,120.9 ล้านบาท ในปี 2563 อย่างไรก็ตาม รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 1,261.0 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 จากจำนวน 1,082.8 ล้านบาทในปี 2563

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจพลังงาน	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2564	2563	YoY	2564	2563	YTD
รายได้จากธุรกิจพลังงาน	40.8	20.7	97.2%	254.6	58.5	335.5%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	317.5	478.3	-33.6%	521.4	1,026.0	-49.2%
เงินปันผลรับ	0.0	0.0	-100%	50.0	36.5	37.0%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	358.4	499.0	-28.2%	826.1	1,120.9	-26.3%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ¹ :	295.8	268.5	10.2%	1,261.0	1,082.8	16.5%
- IPP	107.5	44.0	144.5%	228.3	331.1	-31.1%
- SPP	140.7	193.3	-27.2%	744.7	638.3	16.7%
- พลังงานงานหมุนเวียน ²	46.7	29.9	56.0%	284.6	114.8	148.0%
- อื่นๆ ³	1.0	1.3	-25.8%	3.4	(1.3)	358.5%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE

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

รายละเอียดของรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าดังนี้

3.2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

ไตรมาส 4 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 107.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 63.5 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 144.5 จากไตรมาส 4 ปี 2563 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 44.0 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโคค-วัน ที่ได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment : AP) ที่เพิ่มขึ้นจากการอ่อนของค่าเงินบาท และอัตราค่าความพร้อมจ่ายที่สูงขึ้น

ปี 2564 เทียบกับปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในปี 2564 จำนวน 228.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 31.1 จากปี 2563 สาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าแก๊สโคค-วันหยุดซ่อมบำรุง โดยแบ่งเป็นการหยุดตามแผนและหยุดซ่อมบำรุงนอกแผน

3.2.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ไตรมาส 4 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 4 ปี 2564 จำนวน 140.7 ล้านบาท ลดลงจำนวน 52.7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 27.2 จากไตรมาส 4 ปี 2563 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้น

ปี 2564 เทียบกับปี 2563

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในปี 2564 จำนวน 744.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จากปี 2563 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการส่งไฟฟ้าให้ EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กที่ลดลง (ปี 2564 มีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 3 โรง หยุดซ่อมบำรุงตามแผน เทียบกับ ปี 2563 มีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 4 โรงหยุดซ่อมบำรุงตามแผน)

3.2.3 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) ซึ่งรับรู้ตลอดปี 2564 และกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นตามการเติบโตของพอร์ตพลังงานหมุนเวียน

ไตรมาส 4 ปี 2564 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2563

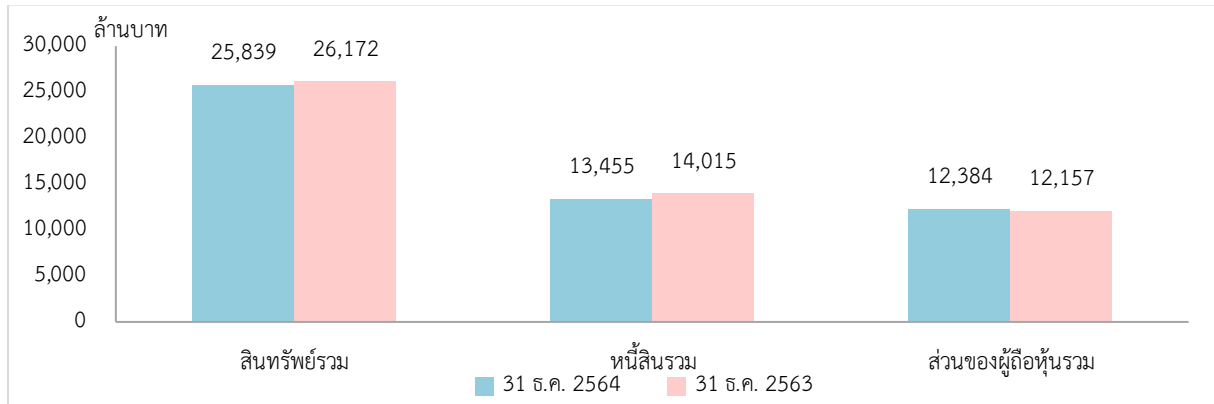
- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 46.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 16.7 ล้านบาท จากไตรมาส 4 ปี 2563 สาเหตุหลักจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น และรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 1.9 ล้านบาท

ปี 2564 เทียบกับปี 2563

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 284.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 169.9 ล้านบาท จากจำนวน 114.8 ล้านบาท ในปี 2563 มีปัจจัยหลักจากรายได้ใหม่จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 1 โครงการ รวมถึงรายได้จำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2564 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 26,172 ล้านบาท ลดลงจำนวน 333 ล้านบาท จากจำนวน 26,172 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2563 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจำนวน 880 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน : +1,471 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน : -612 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 580 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน : -1,749 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 966 ล้านบาท การชำระคืนหุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอนจำนวน 2,390 ล้านบาท และเงินกู้ยืมจำนวน 5,175 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากหุ้นกู้จำนวน 3,500 ล้านบาท และการกู้ยืมจำนวน 3,300 ล้านบาท
- แม้ว่า สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 347 ล้านบาท จากอาคารและอุปกรณ์สุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 374 ล้านบาท ในขณะที่สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลงจำนวน 42 ล้านบาท และ
- การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 199 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนและทรัพย์สินทางการเงินตามมาตรฐานบัญชีฉบับใหม่

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 13,688 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 5,181 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,946 ล้านบาท และ (5) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 905 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 13,455 ล้านบาท ลดลงจำนวน 560 ล้านบาท จากจำนวน 14,015 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2563

โดยมีรายการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญระหว่างไตรมาส มีดังนี้

- 1) หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจำนวน 765 ล้านบาท
- 2) เจ้าหนี้การค้าลดลงจำนวน 116 ล้านบาท

ทั้งนี้ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 12,101 ล้านบาท ลดลงจำนวน 765 ล้านบาท จากจำนวน 12,866 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2563

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หนี้กู้ยืมจำนวน 9,102 ล้านบาท และ (2) เงินกู้ยืมจำนวน 2,999 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 12,384 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 227 ล้านบาท จากจำนวน 12,157 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2563 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) องค์กรประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 513 ล้านบาท จากรายการการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9 และการแปลงค่างบการเงินต่างประเทศจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- 2) แม้ว่า กำไรสะสมจะลดลงจำนวน 230 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ปี 2564	ปี 2563
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	5.99%	6.32%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.09x	1.15x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.90x	0.91x

ปี 2564 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ระดับ 1.09 เท่า ลดลงจาก 1.15 เท่า ณ สิ้นปี 2563 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.90 เท่า ลดลงเล็กน้อยจาก 0.91 เท่า ณ สิ้นปี 2563

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 4 ปี 2564 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตจำนวน 35 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ถึง ไตรมาส 4 ปี 2565

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	35	35	ไตรมาส 1 ถึงไตรมาส 4 ปี 2565
รวม				35	35	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน