

เลขที่ WHAUP.CFR00046/2566

23 กุมภาพันธ์ 2566

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เรื่องชี้แจงผลการดำเนินงานประจำปี 2565 และไตรมาส 4 ปี 2565

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงานปี 2565 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 448.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 48.3 เมื่อเทียบกับปี 2564 และมีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 454.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.3 เมื่อเทียบกับปี 2564

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 4 2565	ไตรมาสที่ 4 2564	%การ เปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2565	YTD 2564	%การ เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	649.2	516.2	25.8%	2,443.0	2,180.8	12.0%
กำไรขั้นต้น	181.6	138.3	31.3%	812.0	704.6	15.2%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(4.7)	157.8	-103.0%	310.5	802.2	-61.3%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	145.0	153.4	-5.5%	454.1	735.5	-38.3%
กำไรปกติ¹	24.6	132.7	-81.5%	448.0	866.4	-48.3%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ปี 2565 เทียบกับปี 2564

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Income) จำนวน 448.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 48.3 เมื่อเทียบกับปี 2564 ปัจจัยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนลดลง จากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 ในขณะที่การปรับขึ้นของค่า Ft ยังไม่สะท้อนการเพิ่มขึ้นของต้นทุนดังกล่าวทั้งหมด ทำให้บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ลดลง

สำหรับธุรกิจน้ำในประเทศ ในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ มียอดปริมาณการจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นร้อยละ 3.9 เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม ผลิตภัณฑ์น้ำดิบ และปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย เนื่องจากมีปริมาณความต้องการใช้น้ำที่ปรับเพิ่มทั้งจากกลุ่มลูกค้าเดิม และจากปริมาณความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมในปีที่ผ่านมา รวมถึงรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม (Excessive Charge) เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 เมื่อเทียบกับปี 2564

ในด้านของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในประเทศเวียดนามได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.3 จากปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักมาจากโครงการ Doung river ซึ่งมีปริมาณจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.6 จากปี 2564 สาเหตุหลักมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศเวียดนามหลังจากได้รับผลกระทบจาก Covid-19 ในปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจน้ำในเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 จากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) เพิ่มขึ้น 6.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้น และการอ่อนค่าของเงินบาท

สำหรับภาพรวมของธุรกิจพลังงาน บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 485.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 48.2 เมื่อเทียบกับปี 2564 ปัจจัยหลักมาจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP มีส่วนแบ่งกำไรปกติลดลงจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มสูงขึ้น และจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP จากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน และต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้น ขณะที่ธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ได้เติบโตอย่างมีนัยสำคัญในปีที่ผ่านมา ซึ่งบริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.2 เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้จากธุรกิจ Private PPA เพิ่มขึ้น จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมา

ไตรมาส 4 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2564

ในไตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทฯ บันทึกกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 24.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 81.5 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ของปี 2564 จากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มธุรกิจพลังงาน โดยมีปัจจัยหลักจากการบันทึกรายการปรับปรุงต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ และการหยุดซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน และการหยุดซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงผลกระทบจากราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น ส่งผลให้ margin ที่ได้รับจากการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง แม้จะได้รับปัจจัยบวกจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากปี 2564 รวมถึงส่วนแบ่งขาดทุน จากธุรกิจสาธารณูปโภคลดลง

สำหรับธุรกิจน้ำในประเทศ ในช่วงไตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทฯ มียอดปริมาณการจำหน่ายน้ำในประเทศชะลอตัวลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564 จากการลดลงของปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรม และการบริหารจัดการน้ำเสีย จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่ลดลงของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าธุรกิจเหล็ก แต่ยังคงได้รับปัจจัยบวกจากการรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม เพิ่มขึ้น 25.6 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ในส่วนของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 11.9 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 64 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากโครงการ Doung River ที่เติบโตอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งมีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และการรับรู้ค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้ (Allowance for Accounts Receivable) ลดลง จากจำนวน 64.0 ล้านบาท ในไตรมาส 4 ปี 2564 เป็นจำนวน 39.8 ล้านบาท ในไตรมาส 4 ปี 2565

สำหรับภาพรวมของธุรกิจพลังงาน บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มธุรกิจพลังงานที่บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนลดลงร้อยละ 68.3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับเพิ่มและต้นทุนถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ได้ส่งผลกระทบต่อต้นทุนพลังงาน ทั้งกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุน อย่างไรก็ตาม ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ ยังเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากกำลังการผลิต (MW) ที่เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และจากการรับรู้รายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) ที่เติบโตอย่างมีนัยสำคัญจากปีที่ผ่านมา ส่งผลให้ ณ ไตรมาส 4 ของปี 2565 บริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 276.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ภาพรวมเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ในช่วงปี 2565 ภาพรวมเศรษฐกิจโลกได้รับผลกระทบจากความขัดแย้งระหว่างยูเครน-รัสเซีย ซึ่งเป็นปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อให้ราคาพลังงานปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงราคาก๊าซธรรมชาติและราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากปี 2564 บริษัทฯ จึงได้รับผลกระทบจากต้นทุนพลังงานที่สูงขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจพลังงานที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนในกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) และกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ซึ่งได้รับผลกระทบจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในปีที่ผ่านมา จากผลกระทบดังกล่าว ส่งผลให้ในช่วงปีที่ผ่านมา คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศปรับขึ้นค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) จำนวน 3 ครั้ง เพื่อบรรเทาผลกระทบจากต้นทุนพลังงานที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตาม สถานการณ์เศรษฐกิจในภาพรวมได้รับปัจจัยบวกจากสถานการณ์โควิดที่เริ่มคลี่คลาย จากการได้รับวัคซีนอย่างทั่วถึง ส่งผลให้เศรษฐกิจสามารถกลับมาดำเนินการได้อย่างเป็นปกติ เนื่องจากการผ่อนคลายมาตรการการเฝ้าระวังเชื้อไวรัส และการผ่อนปรนมาตรการด้านการเดินทางระหว่างประเทศ ซึ่งได้มีการทยอยเปิดประเทศในทวีปต่างๆทั่วโลก รวมถึงปัจจัยสนับสนุนจากมาตรการของภาครัฐเพื่อบรรเทาแรงกดดันด้านค่าครองชีพจากอัตราเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูงเมื่อเทียบกับปี 2564 ส่งผลให้ภาพรวมอุตสาหกรรมสามารถกลับมาขับเคลื่อนการดำเนินงาน และกระตุ้นให้เกิดอุปสงค์ในตลาดโลกมากขึ้น

นอกจากนี้ ปีที่ผ่านมาได้มีการเปลี่ยนแปลงทางด้านกลุ่มธุรกิจพลังงานอย่างมีนัยสำคัญ จากการประกาศจุดยืนให้ประเทศไทยเข้าร่วมสู่เป้าหมายในการเป็น Net Zero ลดคาร์บอนให้เป็นศูนย์ภายในปี 2570 โดยการกระตุ้นนโยบายพลังงานสะอาด จากการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อรักษาอุณหภูมิโลก ซึ่งบริษัทฯ เล็งเห็นถึงโอกาสในการผลักดันธุรกิจพลังงานสะอาดที่สามารถเติบโตได้อย่างต่อเนื่องและมีความยั่งยืนท่ามกลางสถานการณ์เศรษฐกิจโดยรวมที่ยังคงมีความผันผวนจากราคาพลังงาน และอัตราเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูง

เหตุการณ์สำคัญในปี 2565

- สำหรับความคืบหน้าโครงการ Peer-to-Peer Energy Trading บริษัทฯ ได้เปิดตัวแพลตฟอร์ม Renewable Energy Exchange (RENEX) หรือแพลตฟอร์มเพื่อการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์โดยเทคโนโลยี Blockchain โดยในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เริ่มทดสอบระบบการซื้อขายไฟฟ้า (Pre-Trade Session) ซึ่งมีผู้เข้าร่วมมากกว่า 21 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้เข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox ทั้ง 2 ระยะ ซึ่งระยะที่ 1 อยู่ระหว่างการอนุมัติให้เริ่มซื้อขายไฟฟ้า โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มซื้อขายได้ภายในปี 2566
- สำหรับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2565 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มอีกจำนวน 31 สัญญา โดยแบ่งเป็นโครงการ Private PPA จำนวน 26 สัญญา กำลังการผลิตรวมประมาณ 41 เมกะวัตต์ และโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) จำนวน 5 สัญญา กำลังการผลิตรวมจำนวน 9 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นปี 2565 บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาโครงการ Private PPA สะสมจำนวน 133 เมกะวัตต์
- โดยในปี 2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมอีกราว 37 เมกะวัตต์ ส่งผลให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 94 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ราว 683 เมกะวัตต์
- ในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2565 มูลค่า 1,000 ล้านบาท อายุ 1 ปี ในเดือนมกราคม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.48 และครั้งที่ 2/2565 ในเดือนมิถุนายน มูลค่ารวม 2,800 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.06-3.71 ต่อปี ทั้งนี้หุ้นกุดังกล่าวแบ่งเป็น 2 ชุด ประกอบด้วย
 - หุ้นกู้ชุดที่ 1 จำนวน 1,800 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.06 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 2 จำนวน 1,000 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.71 ต่อปี
 ทั้งนี้ หุ้นกู้ชุดที่ 1 เป็นหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) ซึ่งบริษัทได้เสนอขายเป็นครั้งแรก การประสบความสำเร็จในการเสนอขายหุ้นกุดังกล่าว ได้สะท้อนให้เห็นถึงความเชื่อมั่นของนักลงทุนที่มีต่อพื้นฐานทางธุรกิจ ความแข็งแกร่งทางการเงิน รวมทั้งยังแสดงถึงความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม และมุ่งมั่นสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน ซึ่งเป็นหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ มาโดยตลอด

ต่อมา ในเดือนธันวาคม บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ครั้งที่ 3/2565 มูลค่า 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.75-3.50 ทั้งนี้หุ้นกุดังกล่าวแบ่งเป็น 2 ชุด ประกอบด้วย

 - หุ้นกู้ชุดที่ 1 จำนวน 750 ล้านบาท อายุ 2 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.75 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 2 จำนวน 750 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.50 ต่อปี

รางวัลที่ได้รับปี 2565

- บริษัทฯ ได้รับรางวัล SET Awards 2022 ในกลุ่มรางวัล Best Innovative Company Awards สำหรับนวัตกรรมการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ใช้ไฟฟ้า : อนาคตของตลาดพลังงาน โดยเป็นแพลตฟอร์มแรกที่เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการสามารถประมวลผลซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้อย่างเสรี พร้อมทั้งกำหนดราคาซื้อขายได้เองโดยใช้เทคโนโลยี Blockchain ที่ทำหน้าที่เป็นฐานข้อมูลประมวลผล และจัดเก็บข้อมูล ซึ่งมีความปลอดภัยและโปร่งใสในการส่งข้อมูลซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งการได้รับรางวัลครั้งนี้ เป็นการได้รับรางวัล SET Awards ด้าน Innovative Company เป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน
- ในเดือนตุลาคม 2565 บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment 2022 : THIS) กลุ่มทรัพยากรต่อเนื่องกันเป็นปีที่ 3 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นขององค์กรที่ตระหนักและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และการบริหารงานภายใต้หลักบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG)

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2564	YoY	2565	2564	
รายได้รวม	649.2	516.2	25.8%	2,443.0	2,180.8	12.0%
● ธุรกิจน้ำ	495.5	475.4	4.2%	2,111.4	1,926.2	9.6%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	466.8	473.0	-1.3%	1,986.6	1,914.4	3.8%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	28.7	2.3	1123.7%	124.7	11.8	955.7%
● ธุรกิจพลังงาน	153.7	40.8	276.3%	331.6	254.6	30.2%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(477.2)	(377.9)	-26.3%	(1,660.9)	(1,476.2)	-12.5%
กำไรขั้นต้น	172.0	138.3	24.3%	782.1	704.6	11.0%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน³	143.3	136.0	5.4%	657.3	692.8	-5.1%
รายได้อื่น ⁴	9.8	10.3	-5.1%	95.4	83.8	13.8%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	(44.4)	0.0	-110.0%	(8.2)	0.0	N/A
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	(0.0)	0.3	-111.0%	10.1	1.2	74.8%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	37.9	11.4	232.3%	23.5	(20.7)	-213.6%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(81.2)	(84.4)	-3.9%	(278.5)	(233.8)	19.1%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	(248.9)	(42.5)	-486.1%	133.1	306.6	-56.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	396.1	220.4	79.8%	155.9	317.3	-50.9%
ต้นทุนทางการเงิน	(97.1)	(95.3)	1.9%	(413.1)	(409.3)	0.9%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	0.7	(5.2)	-112.5%	(45.8)	(14.3)	221.4%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	144.9	153.4	5.5%	454.1	735.5	-38.3%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	(107.6)	(20.1)	435.1%	(5.6)	128.3	-104.3%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ⁸	(12.8)	(0.5)	-2302.0%	(0.5)	2.6	-121.5%
กำไรปกติ⁹	24.5	132.7	-81.5%	448.0	866.4	-48.3%
อัตรากำไรขั้นต้น	26.5%	26.8%		32.0%	32.3%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	15.5%	20.5%		16.1%	25.5%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และ 4) รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการใช้น้ำเพิ่มซึ่งเกิดจากการที่ลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์ไอทีพี เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลว์ไอทีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

⁶ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร/ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย

⁷ ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนประกอบด้วย การรับรู้(กำไร/ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยรวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หักด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 4 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 649.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.8 จากไตรมาส 4 ของปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม ผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-added product) และผลิตภัณฑ์น้ำดิบ จากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้นของลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า ส่งผลให้ปริมาณความต้องการน้ำเพิ่มขึ้น
- รายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นร้อยละ 276.3 สาเหตุหลักมาจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และจากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) ที่เติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง

สำหรับปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 2,443.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 จากปี 2564 ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากธุรกิจน้ำและธุรกิจพลังงานที่เติบโตขึ้นจากปีก่อนหน้า โดยในส่วนของรายได้จากธุรกิจน้ำโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.6 ปัจจัยหลักมาจากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม รายได้จากกรจ่ายน้ำดิบ และรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มที่สูงขึ้น นอกจากนี้ ในส่วนของรายได้จากธุรกิจพลังงาน บริษัทฯ ได้รับปัจจัยบวกจากการเติบโตของกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) ส่งผลให้ในปี 2565 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.2 เมื่อเทียบกับปี 2564

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 4 ของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 172.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.3 จากจำนวน 138.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 143.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 782.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 เพิ่มขึ้นจากจำนวน 704.6 ล้านบาท ในปี 2564 และมีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 657.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.1 จากจำนวน 692.8 ล้านบาท ในปี 2564

สาเหตุหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ทั้งจากผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และผลการดำเนินงานงวด 12 เดือน เกิดจากรายได้จากธุรกิจน้ำและรายได้จากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม และรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำดิบ รวมถึงรายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	2565	2564		2565	2564	
• ธุรกิจน้ำ	(85.6)	(97.2)	11.9%	(210.6)	(204.1)	-3.2%
• ธุรกิจพลังงาน	481.8	317.5	51.7%	401.8	571.4	-29.7%
รายการปรับปรุง :						
• (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	(400.9)	(62.6)	-540.6%	119.3	434.9	-72.6%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	(4.7)	157.8	-103.0%	310.5	802.2	-61.3%
• ธุรกิจน้ำ	(85.6)	(97.2)	11.9%	(210.6)	(204.1)	-3.2%
• ธุรกิจพลังงาน	80.9	255.0	-68.3%	521.0	1,006.3	-48.2%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 4 ปี 2565 ลดลงร้อยละ 103.0 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ยังคงอยู่ในระดับสูงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่า Ft ที่ปรับขึ้นยังไม่สามารถสะท้อนการเพิ่มขึ้นของต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติในช่วงก่อนหน้านี้ได้ทั้งหมด
- ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันลดลง โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหิน และการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้รัฐบาลได้จากค่าความพร้อมจ่ายลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- ถึงแม้จะได้รับปัจจัยบวกจากส่วนแบ่งขาดทุนปกติจากธุรกิจน้ำของโครงการ Duong river ลดลง จากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) ลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงปริมาณยอดขายน้ำในประเทศเวียดนามที่เติบโตขึ้นร้อยละ 26.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนจำนวน 310.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 61.3 เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง อันเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันลดลง และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในธุรกิจน้ำของโครงการ Duong river เพิ่มขึ้น

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในช่วงไตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 144.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.5 จากจำนวน 153.4 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้น 248.9 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศระหว่างบริษัทย่อย

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น 175.7 ล้านบาท
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 33.7 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำและธุรกิจพลังงานในประเทศ

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 454.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.3 จากจำนวน 735.5 ล้านบาท ในปี 2564 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 161.4 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก อย่างไรก็ตาม หากไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ของนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 155.3 ล้านบาท
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง 173.5 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศระหว่างบริษัทย่อย

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 77.5 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม และรายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม

กำไรปกติ (Normalized Net Profit)

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลเกี่ยวข้องกับผลกำไร/ (ขาดทุน) อัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 4 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายการกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องจำนวน 120.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 24.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 81.5 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ของปี 2565

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีรายการกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6.1 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 448.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 48.3 เมื่อเทียบกับปี 2564

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2564	YoY	2565	2564	
รายได้จากธุรกิจน้ำ	495.5	475.4	4.2%	2,111.4	1,926.2	9.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	282.7	302.1	-6.4%	1,221.4	1,228.7	-0.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	97.1	89.7	8.2%	424.2	372.0	14.0%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	47.6	40.5	17.6%	178.6	149.8	19.2%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	39.3	40.8	-3.5%	162.5	163.9	-0.9%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	28.7	2.3	1123.7%	124.7	11.8	955.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	(85.6)	(97.2)	11.9%	(210.6)	(204.1)	-3.2%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	409.9	378.2	8.4%	1,900.8	1,722.1	10.4%

¹รายได้จากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

²ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo 2) โครงการ SDWTP และ 3) โครงการ AIE

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำในไตรมาส 4 ปี 2565 จำนวน 409.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added Water) และรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของลูกค้ายักษ์ใหญ่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 1,900.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 จากจำนวน 1,722.1 ล้านบาท ในปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ สาเหตุหลักจากปริมาณความต้องการใช้น้ำสูงขึ้น แม้จะมีผลจากการบันทึกส่วนขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 6.5 ล้านบาท

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	ไตรมาสที่ 4 2565	ไตรมาสที่ 4 2564	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2565	YTD 2564	%การเปลี่ยนแปลง
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	5.5	5.4	1.0%	25.7	22.4	14.7%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	10.7	11.3	-5.0%	49.1	49.6	-1.0%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	1.4	1.1	23.8%	5.3	4.4	21.0%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	8.3	8.7	-4.8%	36.8	36.1	1.8%
ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศรวม	25.9	26.5	-2.5%	116.8	112.5	3.9%

¹น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified.

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

3.2 ธุรกิจพลังงาน

สำหรับไตรมาส 4 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 635.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 77.3 จากช่วงไตรมาส 4 ของปี 2564 และสำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 234.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 20.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนปกติของกลุ่มโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน จากรายการปรับปรุงการบันทึกต้นทุนถ่านหิน และการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผน และของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่ง ปัจจัยหลักเกิดจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การปรับขึ้นค่า Ft ยังไม่สามารถชดเชยการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงได้ทั้งหมด แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนที่มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 733.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.2 เมื่อเทียบกับปี 2564 และในส่วนของรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 852.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 32.4 เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักเกิดจากจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวขึ้น ในขณะที่การปรับขึ้นค่า Ft ยังไม่สามารถชดเชยการเพิ่มขึ้นของก๊าซธรรมชาติได้ทั้งหมด ทำให้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง รวมถึงการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน จากต้นทุนถ่านหินและการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนที่เพิ่มขึ้น

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจพลังงาน	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2564	YoY	2565	2564	เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจพลังงาน	153.7	40.8	276.3%	331.6	254.6	30.2%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	481.8	317.5	51.7%	366.4	521.4	-29.7%
เงินปันผลรับ	0.0	0.0	N/A	35.4	50.0	-29.3%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	635.5	358.4	77.3%	733.4	826.1	-11.2%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ ¹ :	234.6	295.8	-20.7%	852.6	1,261.0	-32.4%
- IPP	15.0	107.5	-86.0%	155.4	228.3	-31.9%
- SPP	85.9	140.7	-38.9%	367.6	744.7	-50.6%
- พลังงานหมุนเวียน ²	142.1	46.7	204.4%	342.3	284.6	20.3%
- อื่นๆ ³	(8.5)	1.0	-985.9%	(12.6)	3.4	-471.0%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE

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

รายละเอียดของรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าดังนี้

3.2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

ไตรมาส 4 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในไตรมาส 4 ปี 2565 จำนวน 15.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 86.0 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ของปี 2564 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 107.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้างังกล่าวมีการบันทึกต้นทุนราคาถ่านหินสูงขึ้น

ปี 2565 เทียบกับ ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในช่วงปี 2565 จำนวน 155.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 31.9 จากปี 2564 สาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน มีต้นทุนราคาถ่านหินสูงขึ้น ในปี 2565 และการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนเพิ่มขึ้นจากปี 2564 ซึ่งมีการหยุดซ่อมบำรุงจำนวน 52 วัน ในขณะที่ช่วงปี 2565 โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันหยุดซ่อมบำรุงจำนวน 59 วัน

3.2.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ไตรมาส 4 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 4 ปี 2565 จำนวน 85.9 ล้านบาท ลดลงจำนวน 54.8 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 38.9 จากไตรมาส 4 ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ลดลง รวมถึงมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก 3 แห่ง ในขณะที่ช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 1 แห่ง

ปี 2565 เทียบกับ ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในปี 2565 จำนวน 367.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 50.6 จากปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ได้รับผลกระทบจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่า Ft ที่ปรับขึ้นยังไม่สามารถสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับเพิ่มได้ทั้งหมด ส่งผลให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากปี 2564 รวมถึงปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT ลดลง ถึงแม้จะได้รับปัจจัยบวกจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น รวมถึงในปี 2565

3.2.3 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นทั้งจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีปัจจัยหลักมาจากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) และจากการเติบโตของรายได้จากธุรกิจ Private PPA จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ไตรมาส 4 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2564

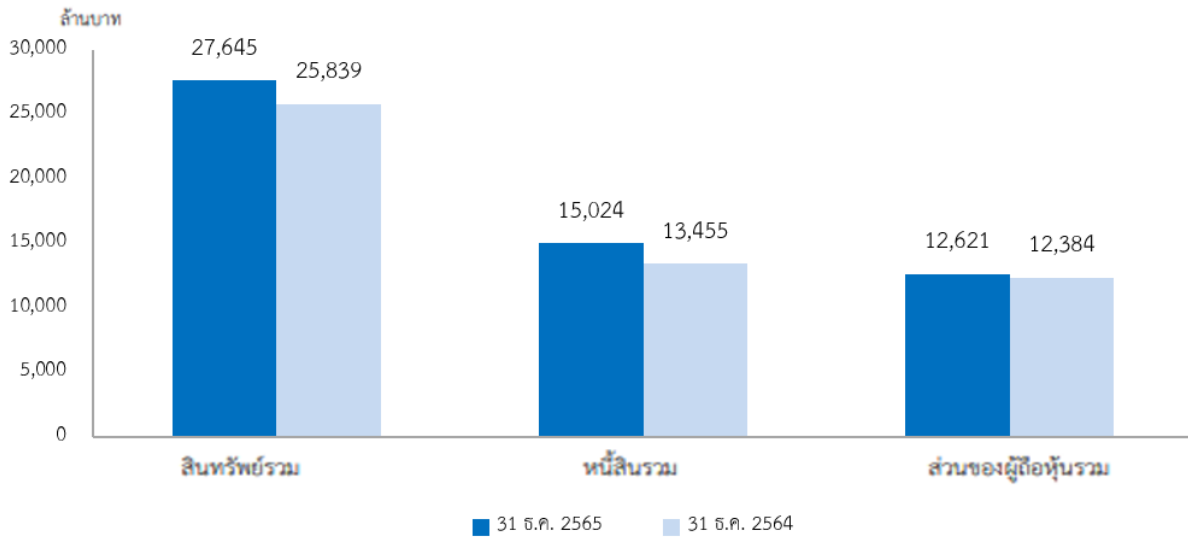
- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 142.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 95.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 204.4 จากไตรมาส 4 ของปี 2564 สาเหตุหลักจากรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพิ่มขึ้น และจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น

ปี 2565 เทียบกับ ปี 2564

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 342.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 57.7 ล้านบาท จากปี 2564 สาเหตุหลักจากบริษัทฯ ได้รับรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) เพิ่มขึ้นจากปี 2564

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2565 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 27,645 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,807 ล้านบาท จากจำนวน 25,839 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจำนวน 183 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน : +781 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน : -1,516 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 1,430 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน : +540 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการออกหุ้นกู้จำนวน 5,300 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้น 1,500 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 841 ล้านบาท หุ้นกู้ถึงกำหนดชำระจำนวน 1,500 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวรวมจำนวน 3,900 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 632 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9 ซึ่งบันทึกอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
- สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 1,357 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 1,067 ล้านบาท และสิทธิการใช้สินทรัพย์เพิ่มขึ้น 123 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 14,321 ล้านบาท (2) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (3) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,908 ล้านบาท และ (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 721 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 15,024 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,569 ล้านบาท จากจำนวน 13,455 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้จำนวน 5,300 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 1,500 ล้านบาท และมีหุ้นกู้ถึงกำหนดชำระจำนวน 1,500 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวรวมจำนวน 3,900 ล้านบาท

ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 13,500 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,399 ล้านบาท จากจำนวน 12,101 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2564

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หุ้นกู้จำนวน 11,900 ล้านบาท (2) เงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 1,599 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 12,621 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 237 ล้านบาท จากจำนวน 12,384 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) องค์กรประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 620 ล้านบาท
- 2) แม้ว่า กำไรสะสมจะลดลงจำนวน 416 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ปี 2565	ปี 2564
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	3.63%	5.99%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.19x	1.09x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.01x	0.90x

ณ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.19 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.09 เท่า ณ สิ้นปี 2564 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.01 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 0.90 เท่า ณ สิ้นปี 2564

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 4 ปี 2565 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 39 เมกะวัตต์ และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในปี 2566

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	39	39	ไตรมาส 1 ปี 2566 ถึงไตรมาส 4 ปี 2566
รวม				39	39	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารฝ่ายการเงิน