

เลขที่ WHAUP.CFR000197/2565

11 พฤศจิกายน 2565

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่อง ขี้แจงผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 90.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 67.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และลดลงร้อยละ 65.8 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปี 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	622.2	607.2	517.3	2.5%	20.3%	1,793.8	1,664.6	7.8%
กำไรขั้นต้น	222.9	213.2	180.8	4.5%	23.3%	630.4	566.3	11.3%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	62.0	220.6	236.9	-71.9%	-73.8%	315.2	644.4	-51.1%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	26.3	204.6	205.8	-87.1%	-87.2%	309.2	582.2	-46.9%
กำไรปกติ ¹	90.3	263.8	276.5	-65.8%	-67.3%	423.5	733.7	-42.3%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2564

ในไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ บันทึกกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 90.3 ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 67.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ของปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มธุรกิจพลังงานในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งมีสาเหตุจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่า Ft เพิ่งได้รับการปรับขึ้นในช่วงปลายไตรมาส 3 ของปี 2565 และยังไม่สะท้อนการเพิ่มขึ้นของต้นทุนดังกล่าวทั้งหมด ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ส่งผลให้บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก SPP ลดลง ในขณะที่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนยังคงมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง ส่วนในด้านธุรกิจสาธารณูปโภค ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2565 ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศและต่างประเทศยังคงเติบโตขึ้น ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจน้ำในประเทศเติบโตร้อยละ 13.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้น้ำในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจน้ำในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 114.7 จากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) แม้ว่าปริมาณการจำหน่ายน้ำจะเติบโตร้อยละ 32.4

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2565

ในไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 90.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 65.8 จากไตรมาส 2 ของปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงานที่บริษัทเข้าร่วมลงทุนลดลงร้อยละ 49.3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จากการที่ค่า Ft ที่ปรับขึ้นยังไม่สามารถสะท้อนการเพิ่มขึ้นของต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติในช่วงก่อนหน้านี้ได้ทั้งหมด และจากส่วนแบ่งกำไรปกติที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเคอเคอ-วัน จากการหยุดซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้น และค่าความพร้อมจ่ายลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ส่วนในด้านธุรกิจน้ำในประเทศ บริษัทฯ มีรายได้ลดลงร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า สาเหตุหลักจากการลดลงของปริมาณยอดขายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย ในขณะที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจสาธารณูปโภคเพิ่มขึ้นร้อยละ 141.7

9 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2564

สำหรับในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 423.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักมาจากต้นทุนพลังงานที่สูงขึ้น ส่งผลให้ธุรกิจกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่บริษัทฯ ได้มีการร่วมลงทุนรับรู้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ขณะที่ธุรกิจสาธารณูปโภคในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2565 ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศเติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจน้ำในประเทศเติบโตขึ้นร้อยละ 11.4 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 ส่วนในด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนยังมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ภาพรวมเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2565 เศรษฐกิจโลกยังคงได้รับผลกระทบจากความขัดแย้งระหว่างยูเครน-รัสเซียที่ส่งผลกระทบต่อราคาพลังงานและก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564 จากปัจจัยราคาพลังงานที่ปรับเพิ่มดังกล่าวส่งผลต่อการปรับขึ้นของอัตราเงินเฟ้อและภาวะเศรษฐกิจโลกชะลอตัว ส่งผลให้การดำเนินนโยบายการเงินของกลุ่มประเทศเศรษฐกิจหลักเข้มงวดมากขึ้น

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมเศรษฐกิจไทยในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2565 เศรษฐกิจโดยรวมยังขยายตัวขึ้นอย่างต่อเนื่อง ปัจจัยหลักมาจากการฟื้นตัวของอุปสงค์ภายในประเทศ และภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวจากมาตรการผ่อนปรนการเดินทางระหว่างประเทศของภาครัฐจากที่สถานการณ์การแพร่ระบาดของ Covid-19 เริ่มผ่อนคลายลง ส่งผลให้เกิดการขยายตัวของเศรษฐกิจทั้งในภาคอุตสาหกรรม และในภาคบริการจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่สามารถกลับมาดำเนินกิจกรรมได้อย่างปกติ นอกจากนี้ ในช่วงเดือนกันยายน 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศปรับขึ้นอัตราค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ หรือ ค่า Ft จาก 0.2477 บาทต่อหน่วย เป็น 0.9343 บาทต่อหน่วย เพื่อให้สะท้อนต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นที่จากผลกระทบของความขัดแย้งระหว่างยูเครน-รัสเซีย

จากการขยายตัวของเศรษฐกิจที่ยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง บริษัทคาดว่าจะเป็นที่ปรึกษาบวกลบต่ออุปสงค์การใช้น้ำและไฟฟ้าของภาครัฐกิจและภาคอุตสาหกรรม อีกทั้งการประกาศขึ้นค่าไฟในช่วงเดือนกันยายน 2565 ที่ผ่านมา ส่งผลให้ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มีโอกาสเติบโตขึ้นอย่างก้าวกระโดด เนื่องจากสามารถช่วยลดค่าไฟจากการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ และยังเป็นกลุ่มพลังงานสะอาดซึ่งสอดคล้องกับทิศทางพลังงานโลก

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2565

- สำหรับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ ณ สิ้นไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มอีกจำนวน 10 สัญญา โดยแบ่งเป็นโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) 6 เมกะวัตต์ และโครงการ Private PPA กำลังการผลิตรวมประมาณ 5 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นไตรมาสนี้ บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาโครงการ Private PPA สะสมจำนวน 131 เมกะวัตต์
- โดยในไตรมาส 3 ของปี 2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมอีกราว 7 เมกะวัตต์ ส่งผลให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 69 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ราว 619 เมกะวัตต์
- บริษัทฯ และหุ้นกู้ของบริษัทฯ ได้รับการคงอันดับความน่าเชื่อถือจาก TRIS Rating ที่ระดับ A- พร้อมแนวโน้ม “คงที่” โดยอันดับเครดิตดังกล่าวสะท้อนความแข็งแกร่งของภาพรวมธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งทางด้านการให้บริการสาธารณูปโภคทั้งไทยและเวียดนาม รวมทั้งการเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ สะท้อนสถานะทางการเงินที่มั่นคงจากการมีฐานรายได้ที่แข็งแกร่ง และการมีสภาพคล่องที่เพียงพอต่อการชำระหนี้และการดำเนินงานของบริษัทฯ
- วันที่ 10 ตุลาคม 2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment 2022 : THIS) กลุ่มทรัพยากรต่อเนื่องกันเป็นปีที่ 3 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นขององค์กรที่ตระหนักและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และการบริหารงานภายใต้หลักบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG)
- วันที่ 28 ตุลาคม 2565 บริษัทฯ ได้รับรางวัล SET Awards 2022 ในกลุ่มรางวัล Best Innovative Company Awards สำหรับนวัตกรรม การซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ใช้ไฟฟ้า : อนาคตของตลาดพลังงาน โดยเป็นแพลตฟอร์มแรกที่เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการสามารถประมูลซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้อย่างเสรี พร้อมทั้งกำหนดราคาซื้อขายได้เองโดยใช้เทคโนโลยี Blockchain ที่ทำหน้าที่เป็นฐานข้อมูล ประมวลผล และจัดเก็บข้อมูล ซึ่งมีความปลอดภัยและโปร่งใสในการส่งข้อมูลซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งการได้รับรางวัลครั้งนี้ เป็นการได้รับรางวัล SET Awards ด้าน Innovative Company เป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน
- เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในช่วง 9 เดือนแรก ของปี 2565 (มกราคม – กันยายน) ในอัตรา 0.060 บาทต่อหุ้น ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง และสภาพคล่องในการดำเนินงานของบริษัทฯ ในช่วงที่ผ่านมา โดยจะขึ้นเครื่องหมาย XD วันที่ 24 พฤศจิกายน 2565 และกำหนดจ่ายปันผลวันที่ 7 ธันวาคม 2565 ตามลำดับ

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	622.2	607.2	517.3	2.5%	20.3%	1,793.8	1,664.6	7.8%
● ธุรกิจน้ำ	547.5	555.9	481.3	-1.5%	13.8%	1,615.9	1,450.8	11.4%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	476.7	532.3	479.7	-10.4%	-0.6%	1,519.8	1,441.3	5.4%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	70.8	23.6	1.6	200.3%	4,445.0%	96.1	9.5	914.1%
● ธุรกิจพลังงาน	74.7	51.3	36.0	45.6%	107.6%	177.9	213.8	-16.8%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(406.4)	(400.5)	(336.5)	-1.5%	-20.8%	(1,183.7)	(1,098.3)	-7.8%
กำไรขั้นต้น	215.8	206.6	180.8	4.4%	19.3%	610.1	566.3	7.7%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ³	145.0	183.1	179.2	-20.8%	-19.1%	514.1	556.8	-7.7%
รายได้อื่น ⁴	8.6	18.0	17.3	-52.5%	-50.4%	62.1	73.5	-15.5%
ผลกำไรจากสินทรัพย์ทางการเงิน	26.9	0.0	0.0	N/A	N/A	36.1	0.0	N/A
ผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของ สินทรัพย์ทางการเงิน	0.0	0.0	0.0	N/A	N/A	10.0	0.9	-1,060.1%
ผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมของเงิน ลงทุน ⁵	0.0	0.0	0.0	N/A	N/A	(14.4)	(32.1)	-55.0%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(55.0)	(53.8)	(49.3)	2.2%	11.7%	(173.9)	(149.4)	-16.4%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	226.9	163.7	163.8	38.6%	38.6%	381.9	349.0	9.4%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	(257.8)	(7.7)	(6.1)	-3,228.3%	-4,159.4%	(240.3)	97.0	-347.7%
ต้นทุนทางการเงิน	(116.0)	(103.6)	(96.6)	11.9%	20.0%	(316.1)	(314.1)	0.6%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(23.1)	(18.6)	(4.1)	24.2%	459.4%	(46.5)	(9.0)	414.4%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	26.3	204.6	205.8	-87.1%	-87.2%	309.2	582.2	-46.9%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	55.6	55.4	69.2	0.2%	-19.7%	102.1	148.4	-31.2%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตรา แลกเปลี่ยน ⁸	8.4	3.8	1.6	126.6%	436.7%	12.2	3.1	296.3%
กำไรปกติ ⁹	90.3	263.8	276.5	-65.8%	-67.3%	423.5	733.7	-42.3%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :								
อัตรากำไรขั้นต้น	34.7%	34.0%	35.0%			34.0%	34.0%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	4.2%	26.2%	29.7%			15.2%	26.7%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และ 4) รายได้จากการบริหารจัดการน้ำเสีย

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่มซึ่งเกิดจากการที่ลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าเอกชนอิสระ เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าเอกชนอิสระ ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

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

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

⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หักด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 622.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.3 จากไตรมาส 3 ของปี 2564

สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 13.8 สาเหตุหลักมาจากปริมาณยอดขายและบริหารน้ำในประเทศเติบโตขึ้น โดยปัจจัยหลักมาจากความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มโรงไฟฟ้า รายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม
- รายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นร้อยละ 107.6 สาเหตุหลักมาจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และจากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) ที่เติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง

เมื่อเปรียบเทียบรายได้ในไตรมาส 3 ของปี 2565 กับไตรมาส 2 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 15.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากรายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) แม้ว่ารายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำในประเทศลดลง แต่ยังคงได้รับปัจจัยบวกจากการรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 1,793.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 129.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 จากช่วง 9 เดือนแรกของ 2564 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 11.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยมีปัจจัยหลักมาจากลูกค้าเดิมที่มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นและลูกค้ากลุ่มพลังงานที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติม และรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม แม้ว่ารายได้จากธุรกิจพลังงานลดลง จากการลดลงของรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service)

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 215.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 จากจำนวน 180.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 145.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19.1 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เมื่อเปรียบเทียบไตรมาส 3 ของปี 2565 กับ ไตรมาส 2 ของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จากจำนวน 206.6 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ของปี 2565 และกำไรจากการดำเนินงานลดลงร้อยละ 20.8 จากจำนวน 183.1 ล้านบาท

สำหรับในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 610.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 จากจำนวน 566.3 ล้านบาทในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 และมีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 514.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 7.7 จาก 556.8 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรกของปี 2564

สาเหตุหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นในไตรมาส 3 ปี 2565 เพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปี 2565 เกิดจากรายได้จากการดำเนินธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม และเมื่อเปรียบเทียบช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 กับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 ปัจจัยหลักที่ทำให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม และรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	(247.5)	(7.7)	4.0	-3,094.6%	-6,364.2%	(204.9)	147.0	-239.4%
• ธุรกิจน้ำ	(63.0)	(26.1)	(29.3)	-141.7%	-114.7%	(124.9)	(106.9)	-16.9%
• ธุรกิจพลังงาน	(184.5)	18.3	33.3	-1,106.8%	-654.1%	(80.0)	253.9	-131.5%
รายการปรับปรุง :								
• (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	309.5	228.3	233.0	35.5%	32.8%	520.1	497.5	4.6%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	62.0	220.6	236.9	-71.9%	-73.8%	315.2	644.4	-51.1%
• ธุรกิจน้ำ	(63.0)	(26.1)	(29.3)	-141.7%	-114.7%	(124.9)	(106.9)	-16.9%
• ธุรกิจพลังงาน	125.0	246.7	266.3	-49.3%	-52.3%	440.1	751.4	-41.4%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2565 จำนวน 62 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 73.8 จากจำนวน 236.9 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่า Ft ที่ปรับขึ้นยังไม่สามารถสะท้อนการเพิ่มขึ้นของต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติในช่วงก่อนหน้านี้ได้ทั้งหมด ถึงแม้ว่าส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันเพิ่มขึ้น จากการรับรู้รายได้จากค่าความพร้อมจ่ายมากขึ้น เนื่องจากหยุดซ่อมบำรุงลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจน้ำที่บริษัทฯ ได้ลงทุนในประเทศเวียดนามของโครงการ Doung river เพิ่มขึ้นจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) จำนวน 30.5 ล้านบาท ถึงแม้ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำจะเติบโตขึ้นร้อยละ 32.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2565 ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนลดลงร้อยละ 71.9 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง จากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง และส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในธุรกิจน้ำของโครงการ Duong river เพิ่มขึ้นจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับช่วง 9 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนจำนวน 315.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 51.1 จากจำนวน 644.4 ล้านบาทในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง อันเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติ และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในธุรกิจน้ำของโครงการ Duong river เพิ่มขึ้น

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 26.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 87.2 จากจำนวน 205.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 251.8 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม หากไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ของนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 175.3 ล้านบาท
- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 19.4 ล้านบาท

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 63.1 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 35.0 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำและธุรกิจพลังงานในประเทศ

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 26.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 87.1 จากจำนวน 204.6 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 250.1 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม หากไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ของนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 169.0 ล้านบาท

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกจาก

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้นจำนวน 63.1 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย
- กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจำนวน 9.2 ล้านบาท จากรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 309.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 46.9 จากจำนวน 582.2 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรก ปี 2564 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 337.2 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก อย่างไรก็ตาม หากไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ของนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 114.6 ล้านบาท

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 43.8 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม และรายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม

กำไรปกติ (Normalized Net Profit)

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผลกำไร/ขาดทุน) อัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องจำนวน 64.0 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการบันทึกบัญชีเงินกู้ดอลลาร์ของบริษัทร่วมค้าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากเงินบาทอ่อนค่า ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 90.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 67.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ของปี 2564

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 114.3 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินบาทอ่อนค่าทำให้การบันทึกบัญชีเงินกู้ดอลลาร์ของบริษัทร่วมค้าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 423.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.3 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2564

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	
รายได้จากธุรกิจน้ำ	547.5	555.9	481.3	-1.5%	13.8%	1,615.9	1,450.8	11.4%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	296.3	324.3	299.8	-8.6%	-1.2%	938.6	926.6	1.3%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	91.4	124.5	98.2	-26.6%	-7.0%	327.1	282.3	15.9%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	48.7	41.0	40.3	18.9%	20.8%	130.9	109.3	19.8%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	40.3	42.5	41.4	-5.1%	-2.5%	123.1	123.1	0.0%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	70.8	23.6	1.6	200.3%	4,445.0%	96.1	9.5	914.1%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	(63.0)	(26.1)	(29.3)	-141.7%	-114.7%	(124.9)	(106.9)	-16.9
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	484.5	529.8	451.9	-8.5%	7.2%	1,490.9	1,343.9	10.9%

¹รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

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

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำในไตรมาส 3 ปี 2565 จำนวน 484.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม และรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added Water)

ในขณะที่บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำในไตรมาส 3 ปี 2565 จำนวน 484.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.5 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ แม้ว่ารายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม และรายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่มรับรู้มากขึ้นในไตรมาส 3 ปี 2565

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 1,490.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 จากจำนวน 1,343.9 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำปรับตัวสูงขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะการปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นของรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเพิ่ม การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	6.1	7.9	6.0	-22.5%	1.2%	20.2	17.0	19.0%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	12.1	13.3	12.5	-9.2%	-3.7%	38.3	38.2	0.2%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	1.4	1.3	1.2	14.3%	21.9%	3.9	3.3	20.1%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	9.1	9.9	9.4	-8.8%	-3.3%	28.5	27.1	3.9%
ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศรวม	28.7	32.4	29.1	-11.4%	-1.5%	91.0	85.9	5.8%

¹น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified

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

3.2 ธุรกิจพลังงาน

สำหรับไตรมาส 3 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 109.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 285.3 จากช่วงไตรมาส 3 ของปี 2564 และลดลงร้อยละ 257.7 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปี 2565 สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 199.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 31.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และลดลงร้อยละ 33.0 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า สาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนปกติของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่ง ซึ่งมีปัจจัยมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่การปรับค่า Ft ยังไม่สะท้อนต้นทุนที่เพิ่มขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว ทำให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวลดลง ถึงแม้จะได้รับปัจจัยบวกจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนที่มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 97.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 79.1 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 และในส่วนของรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 618.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 36.0 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักเกิดจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการเพิ่มขึ้นต้นทุนเชื้อเพลิงในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่ง ในขณะที่การชดเชยจากการปรับขึ้นค่า Ft ยังไม่สามารถชดเชยการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงได้ทั้งหมด ถึงแม้จะได้รับปัจจัยบวกจากรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงานของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ที่เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT และจากค่าความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจพลังงาน	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจพลังงาน	74.7	51.3	36.0	45.6%	107.6%	177.9	213.8	-16.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	(194.8)	18.3	23.3	-1,163.4%	-936.6%	(115.3)	203.9	-156.6%
เงินปันผลรับ	10.4	0.0	0.0	N/A	N/A	35.4	50.0	-29.3%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	(109.8)	69.6	69.3	-257.7%	-285.3%	97.9	467.7	-79.1%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ ¹ :	199.7	297.9	302.2	-33.0%	-33.9%	618.0	965.1	-36.0%
- IPP	81.3	109.4	54.0	-25.7%	50.5%	140.4	120.8	16.3%
- SPP	42.8	125.7	203.3	-65.9%	-78.9%	281.7	604.0	-53.4%
- พลังงานงานหมุนเวียน ²	80.7	60.1	44.1	34.3%	82.9%	200.2	237.9	-15.9%
- อื่นๆ ³	(5.2)	2.8	0.8	-284.4%	-788.1%	(4.2)	2.5	-270.6%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน² ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE³ โครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ (WHA NGDPs) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP GULF และ MITG

รายละเอียดของรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าดังนี้

3.2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในไตรมาส 3 ปี 2565 จำนวน 81.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 50.5 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ของปี 2564 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 54.0 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้าดังกล่าวมีการหยุดซ่อมบำรุงลดลง ทำให้ได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment : AP) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2565

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ในทั้ง 3 แห่ง รวมจำนวน 81.3 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ของปี 2565 จำนวน 28.1 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 25.7 ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ไตรมาส 3 ของปี 2565 ได้รับผลกระทบจากการหยุดซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้ไตรมาสนี้บริษัทฯ รับรู้กำไรจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ลดลง

9 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 จำนวน 140.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.3 จากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักมาจากในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน มีการหยุดซ่อมบำรุงน้อยลงจากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงจำนวน 85 วัน ในขณะที่ 9 เดือนแรกของปี 2565 โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันหยุดซ่อมบำรุงจำนวน 48 วัน

3.2.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 3 ปี 2565 จำนวน 42.8 ล้านบาท ลดลงจำนวน 160.5 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 78.9 จากไตรมาส 3 ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT และลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ลดลง และกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น รวมถึงมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก 2 แห่ง ในขณะที่ช่วงเดียวกันของปีก่อนไม่มีการหยุดซ่อมบำรุง

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2565

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 3 ปี 2565 จำนวน 42.8 ล้านบาท ลดลงจำนวน 82.8 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 65.9 จากจำนวน 125.7 ล้านบาทในไตรมาส 2 ของปี 2565 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง และการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจำนวน 1 แห่ง ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อนหน้า

9 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ใน 9 เดือนแรกของปี 2565 จำนวน 281.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 53.4 จาก ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่า Ft ที่ปรับขึ้นยังไม่สามารถสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับเพิ่มได้ทั้งหมด

3.2.3 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นทั้งจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีปัจจัยหลักมาจากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC) และจากการเติบโตของรายได้จากธุรกิจ Private PPA จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2564

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 80.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 36.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 82.9 จากไตรมาส 3 ของปี 2564 สาเหตุหลักจากรายได้จากบริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพิ่มขึ้น และจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น

ไตรมาส 3 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2565

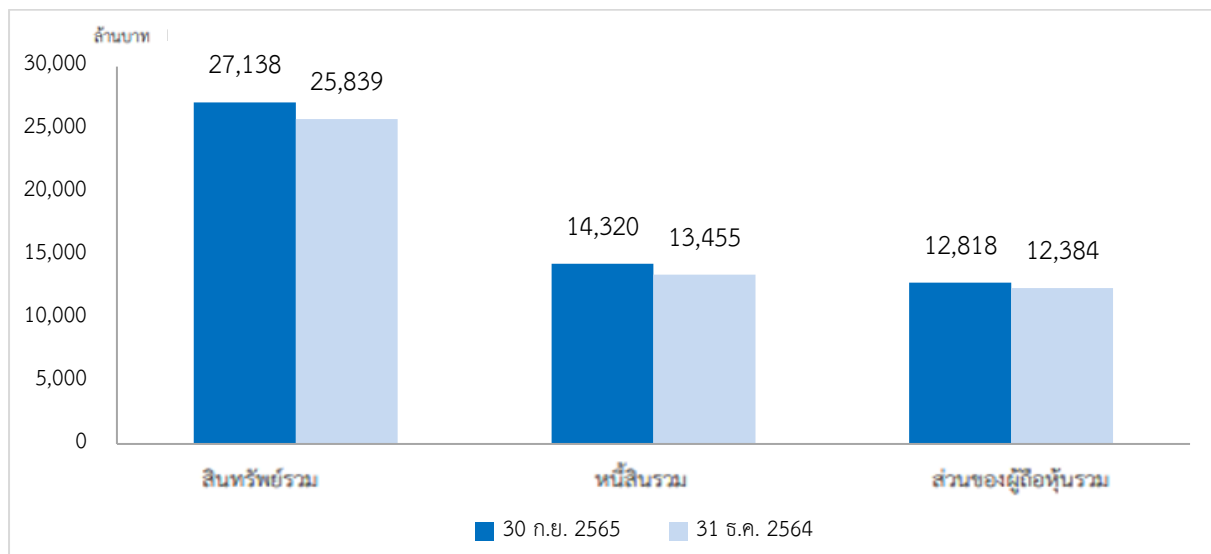
- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 80.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 20.6 ล้านบาท จากจำนวน 60.1 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้จากโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) และจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น

9 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2564

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 200.2 ล้านบาท ลดลงจำนวน 37.7 ล้านบาท จากช่วง 9 เดือนแรกของ ปี 2564 สาเหตุหลักจากบริษัทฯ ได้รับรู้รายได้จากโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) ลดลง

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 กันยายน 2565 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 กันยายน 2565 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 27,138 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,299 ล้านบาท จากจำนวน 25,839 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจำนวน 174 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน : +628 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน : -997 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 1,027 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน : +174 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการออกหุ้นกู้จำนวน 2,800 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 612 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 2,000 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 585 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 889 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 735 ล้านบาท และสิทธิการใช้สินทรัพย์เพิ่มขึ้น 110 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 13,404 ล้านบาท (2) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (3) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,918 ล้านบาท และ (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 730 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 30 กันยายน 2565 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 14,320 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 865 ล้านบาท จากจำนวน 13,455 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้ เพิ่มขึ้นจำนวน 2,800 ล้านบาท ในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,999 ล้านบาท

ทั้งนี้ 30 กันยายน 2565 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 12,899 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 799 ล้านบาท จากจำนวน 12,101 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2564

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หุ้นกู้จำนวน 11,900 ล้านบาท (2) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินจำนวน 999 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 30 กันยายน 2565 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 12,818 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 434 ล้านบาท จากจำนวน 12,384 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) องค์กรประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 737 ล้านบาท
- 2) แม้ว่า กำไรสะสมจะลดลงจำนวน 302 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 3 ปี 2565	ปี 2564
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	6.84%	5.99%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.12x	1.09x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.99x	0.90x

ณ 30 กันยายน 2565 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.12 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.09 เท่า ณ สิ้นปี 2564 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.99 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 0.90 เท่า ณ สิ้นปี 2564

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 3 ปี 2565 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 62 เมกะวัตต์ และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2565 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2566

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	62	62	ไตรมาส 4 ปี 2565 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2566
รวม				62	62	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน