

เลขที่ WHAUP.CFR 000195/2566

9 พฤศจิกายน 2566

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่อง ชี้แจงผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2566

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิติ้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") ประกาศผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2566 มีกำไร ปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 475.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 426.3 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และกำไรสุทธิ จำนวน 511.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,843.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ขณะที่กำไรสุทธิใน 9 เดือนแรก ปี 2566 อยู่ที่ 1,249.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 304.1 และมีกำไรปกติอยู่ที่ 1,123.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 147.4 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565

(หม่วย ล้ามมาท)

° 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	0/ 000/18 18 100	
งบกำไรขาดทุนรวม	2566	2565	YoY	2566	2565	%การเปลี่ยนแปลง	
รายได้รวม	689.7	622.2	10.9%	2,103.2	1,793.8	17.3%	
กำไรขั้นต้น	238.1	222.9	6.8%	802.4	630.4	27.3%	
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก	492.6	62.0	694.6%	940.0	315.2	198.2%	
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	492.0	02.0	094.0%	940.0	313.2	190.2%	
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	511.5	26.3	1,843.6%	1,249.5	309.2	304.1%	
กำไรปกติ ¹	475.3	90.3	426.3%	1,123.2	423.5	165.2%	

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 3 ปี 2566 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2565

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 475.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 426.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปีก่อน โดยมีปัจจัยบวกจากผลการดำเนินงานของธุรกิจพลังงานของกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่า Ft ได้มีการปรับขึ้น เพื่อสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้กำไรในส่วนของไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานจาก โรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค่-วัน ที่เพิ่มขึ้นจากค่าความพร้อมจำยไฟฟ้าที่ปรับตัวดีขึ้น ในขณะที่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง

สำหรับธุ<u>รกิจน้ำในประเทศ</u> ในไตรมาส 3 ของปี 2566 โดยภาพรวมมีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ซึ่งมียอดปริมาณการจำหน่าย และบริหารน้ำในประเทศโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water) และผลิตภัณฑ์มูลค่าเพิ่ม (Value-added product) จากปริมาณการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าพลังงาน ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจ น้ำในประเทศเติบโตขึ้นร้อยละ 6.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในส่วนของ<u>ธุรกิจน้ำในต่างประเทศ</u> ปริมาณยอดการจำหน่ายน้ำในไตรมาส 3 ปี 2566 เติบโตขึ้นร้อยละ 16.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยปัจจัยบวกมาจากปริมาณยอดขายและบริหารน้ำที่เติบโตขึ้นของโครงการ Doung River และการที่บริษัทฯ ได้รับประโยชน์จากการปรับขึ้นราคา ค่าน้ำ (Water Tariff) ในช่วงเดือน มกราคม ปี 2566 ที่ผ่านมา ส่งผลให้ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River จำนวน 10.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 61.9 ล้านบาท



9 เดือนแรก ปี 2566 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2565

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทมีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 1,123.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 165.2 เมื่อเทียบกับ ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการได้รับปัจจัยบวกจากการเพิ่มขึ้นของส่วน แบ่งกำไรปกติของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จากการที่ค่า Ft ได้ปรับขึ้นเพื่อสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้อัตรากำไรในส่วนของธุรกิจไฟฟ้า SPP ที่ จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรก ปี 2565 รวมถึงผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค่-วัน ที่ เพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2566 รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เติบโตขึ้นร้อยละ 88.2 จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และจาก การเพิ่มขึ้นของรายได้การให้บริการติดตั้งแผงโซล่าร์เซลล์ (EPC Service)

ในส่วนของธุ<u>รกิจน้ำในประเทศ</u> ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นร้อยละ 1.4 โดยได้รับปัจจัยบวกจากการเพิ่มขึ้น ของปริมาณยอดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำดิบ (Raw Water) และปริมาณยอดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-added product) สาเหตุหลัก จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่ปรับตัวขึ้นของกลุ่มลูกค้าพลังงาน แม้ว่ายอดจำหน่ายน้ำอุตสาหกรรมจะมีการปรับตัวลงจากการหยุดดำเนินการเชิง พาณิชย์ชั่วคราว (Commercial Shutdown) ของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี ในช่วงครึ่งแรกของปี 2566

ในส่วนของ<u>ธุรกิจน้ำในต่างประเทศ</u> ในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2566 ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำโดยภาพรวมยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเติบโตขึ้นร้อยละ 18.3 จากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้นของโครงการ Doung River ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.2 จากปริมาณความต้องการใช้น้ำจากทั้งกลุ่มลูกค้า ใหม่และลูกค้าเดิมเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง และจากการที่บริษัทฯ ได้ประโยชน์จากการที่ภาครัฐของประเทศเวียดนามอนุมัติให้มีปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) ตั้งแต่ช่วงมกราคม ปี2566 ที่ผ่านมา ส่งผลให้รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 เหลือเพียง 1.8 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 ที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอยู่ที่ 90.2 ล้านบาท



เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2566

- ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มเติมอีกราว 2 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์รวมทั้งสิ้นประมาณ 106 เมกะวัตต์
- ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 9 สัญญา โดยแบ่งเป็นโครงการ Private PPA จำนวน 6 สัญญา กำลังการผลิตรวมประมาณ 12 เมกะวัตต์ และโครงการ EPC Service จำนวน 3 สัญญา กำลังการผลิตรวมประมาณ 0.8 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาโครงการ Private PPA สะสมจำนวน 179 เมกะวัตต์ และกำลัง การผลิตไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นประมาณ 730 เมกะวัตต์
- ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีการขยายโครงการติดตั้งพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ซึ่งในเดือน กันยายน 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาร่วมกับ บริษัท ออโต้อัลลายแอนซ์ (ประเทศไทย) จำกัด (AAT) เพื่อติดตั้งโชล่าร์แบบลอยน้ำ (Solar Floating) กำลัง การผลิตไฟฟ้าประมาณ 8 เมกะวัตต์ ซึ่งมีขนาด 60,000 ตารางเมตร ซึ่งเป็นการติดตั้งโดยใช้พื้นที่บ่อน้ำดิบในนิคมอุตสาหกรรมอิสเทิร์น ซี บอร์ด (ระยอง) ของดับบลิวเอขเอ กรุ๊ป และคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในช่วงไตรมาส 3 ปี 2567
- บริษัทฯ และหุ้นกู้ของบริษัทฯ ได้รับการประเมินจาก Tris Rating ที่ A- พร้อมแนวโน้ม "คงที่" สะท้อนความแข็งแกร่งของภาพรวมธุรกิจ จากการเป็นผู้ให้บริการสาธารณูปโภคแต่เพียงผู้เดียวในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำของกลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ ทั้งในประเทศไทยและ เวียดนาม รวมทั้งการเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ และยังสะท้อนสถานะทางการเงินที่มั่นคง มีฐานรายได้และส่วน แบ่งกำไรที่แข็งแกร่ง และมีสภาพคล่องที่เพียงพอต่อการชำระหนี้และการดำเนินงานของบริษัทฯ
- ณ วันที่ 6 พฤศจิกายน 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกเป็น 'หุ้นยั่งยืน' ประจำปี 2566 โดยได้รับการประเมิน SET ESG Ratings ที่ระดับ AAA กลุ่มทรัพยากร ซึ่งเป็นอันดับเรตติ้งสูงสุด และเป็นการได้รับคัดเลือกให้เป็นหุ้นยั่งยืน 4 ปี ติดต่อกันจากตลาด หลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นขององค์กรที่ตระหนักและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความ รับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และการบริหารงานภายใต้หลักบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG)
- เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2566 (มกราคม พฤศจิกายน) ในอัตรา 0.060 บาทตอหุ้น ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งในช่วงที่ผ่านมา โดยจะขึ้น เครื่องหมาย XD ในวันที่ 22 พฤศจิกายน 2566 และกำหนดจ่ายปันผลวันที่ 4 ธันวาคม 2566 ตามลำดับ



2. ผลการดำเนินงาน

					(หน่	วย: ล้านบาท)
งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การ เปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การ
	2566	2565	YoY	2566	2565	เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	689.7	622.2	10.9%	2,103.2	1,793.8	17.3%
• ธุรกิจน้ำ	582.2	547.5	6.3%	1,768.4	1,615.9	9.4%
 รายได้จากการดำเนินงาน¹ 	568.0	476.7	19.1%	1,606.7	1,519.8	5.7%
 รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ² 	14.2	70.8	(79.9%)	161.8	96.1	68.4%
ธุรกิจพลังงาน	107.5	74.7	44.0%	334.8	177.9	88.2%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(460.0)	(406.4)	(13.2%)	(1,325.5)	(1,399.4)	5.3%
กำไรขั้นต้น	229.7	215.8	6.5%	777.7	610.1	27.5%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ³	215.5	145.0	48.6%	615.9	514.1	19.8%
รายได้อื่น⁴	83.1	8.6	872.3%	99.2	62.1	59.7%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	15.5	26.9	(42.4%)	39.7	36.1	10.0%
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทาง การเงิน	(0.3)	(0.1)	(440.5%)	(0.8)	10.0	(108.4%)
ผลกำไร/(ขาดทุน)จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	(65.8)	0.0	N/A	(72.1)	(14.4)	399.6%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(61.4)	(55.0)	11.7%	(174.2)	(173.9)	0.2%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	82.1	226.9	(63.8%)	189.8	381.9	(50.3%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	361.0	(257.8)	240.0%	773.0	(240.3)	421.7%
ต้นทุนทางการเงิน	(123.1)	(116.0)	6.2%	(347.9)	(316.1)	10.1%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(9.3)	(23.1)	(59.7%)	(34.8)	(46.5)	(25.0%)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	511.5	26.3	1,843.7%	1,249.5	309.2	304.1%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	(41.1)	55.6	(174.0%)	(137.5)	102.1	(234.7%)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตรา แลกเปลี่ยน ⁸	4.9	8.4	(42.4%)	11.2	12.2	(8.7%)
กำไรปกติ ⁹	475.3	90.3	426.3%	1,123.2	423.5	165.2%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :						
อัตรากำไรขั้นต้น	33.3%	34.7%		37.0%	34.0%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	45.1%	7.1%		39.0%	15.2%	

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

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

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

[🛾] ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลล่าร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

[🗝] อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ



รายได้รวม

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 689.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 จากจำนวน 622.2 ล้านบาท ในไตรมาส 3 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 6.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบที่
 เพิ่มขึ้น รวมถึงการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจน้ำเติบโตขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- รายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นร้อยละ 44.0 สาเหตุหลักมาจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่เติบโตขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 2,103.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรกของปี 2565 สาเหตุ หลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 9.4 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ค่าธรรมเนียมการ ขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรเพิ่มขึ้น และการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ
- รายได้จากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 88.2 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอย เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และจากการเพิ่มขึ้นของรายได้การให้บริการติดตั้งแผงโชล่าร์เซลล์ (FPC Service)

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 229.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 จากจำนวน 215.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 215.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.6 จากจำนวน 145.0 ล้านบาท

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 777.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.5 จากจำนวน 610.1 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 615.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 จากจำนวน 514.1 ล้านบาท

ปัจจัยหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นในไตรมาส 3 ปี 2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565 เกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากธุรกิจพลังงาน แสงอาทิตย์ จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบ กับช่วงเดียวกันของปีก่อน และรายได้จากธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำดิบที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงไตรมาส 3 ปี 2566 และเมื่อ เปรียบเทียบในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 กับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 ปัจจัยหลักที่ทำให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจาก การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโชล่าร์เซลล์ (EPC) และจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และรายได้จากการดำเนินธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำเกินกว่า ที่จัดสรร (Excessive Charge)



ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ("ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน")

						(หน่วย: ล้านบาท)
ส่วนแบ่งกำไรและ	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การ
เงินปันผลรับจากเงินลงทุน	2566	2565	YoY	2566	2565	เปลี่ยนแปลง
ส่วนแบ่งกำไรและ	436.1	(247 F)	276.2%	848.0	(204.0)	513.9%
เงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	430.1	(247.5)	210.2%	646.0	(204.9)	513.9%
• ธุรกิจน้ำ	8.6	(63.0)	113.7%	(16.2)	(124.9)	87.0%
• ธุรกิจพลังงาน	427.4	(184.5)	331.7%	864.2	(80.0)	1,180.6%
รายการปรับปรุง :						
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตรา						
แลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับ	56.6	309.5	(81.7%)	92.0	520.1	(82.3%)
ส่วนแบ่งกำไร						
ส่วนแบ่งกำไรปกติและ						
เงินปันผลรับจากเงินลงทุน $^{ ext{1}}$						
(Normalized Share of	492.6	62.0	694.6%	940.0	315.2	198.2%
Profit and Dividend from						
Investment):						
 ธุรกิจน้ำ 	8.6	(63.0)	113.7%	(9.2)	(124.9)	92.6%
• ธุรกิจพลังงาน	483.9	125.0	287.2%	949.3	440.1	115.7%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 694.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 287.2 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP ได้ปรับ ขึ้นค่า Ft เพื่อสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ Margin จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ในไตรมาส 3 ปี 2566 เพิ่มขึ้น และจากธุรกิจโรงไฟฟ้า IPP ปัจจัยหลักจากโครงการโรงไฟฟ้า เก็คโค่-วัน จากการได้รับค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น (Availability Payment: AP) เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 113.7 โดยมีปัจจัยหลักมาจากโครงการ Doung River จากการปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) และปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนจำนวน 940.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 198.2 เมื่อ เทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากการปรับขึ้นค่า Ft ของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการ จำหน่ายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ในขณะที่ธุรกิจน้ำ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River ลดลง สาเหตุหลักมา จากการปรับราคาค่าน้ำ (Water Tariff) และจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำของโครงการ Doung River ที่เติบโตขึ้นร้อยละ 19.2 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 ส่งผลให้ในช่วง 9 เดือนแรกปี 2566 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River อยู่ที่ 1.8 ล้านบาท เมื่อเทียบ กับช่วง 9 เดือนแรกปี 2565 ซึ่งรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอยู่ที่ 90.2 ล้านบาท



กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 511.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,843.6 จากจำนวน 26.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 618.8 ล้านบาท
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น จำนวน 14.0 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจน้ำ

สำหรับ 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,249.5 เพิ่มขึ้นร้อยละ 304.1 จากจำนวน 309.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 1,013.2 ล้านบาท
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น จำนวน 167.6 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจน้ำ

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

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจาก อัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 36.2 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 475.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 426.3 จากไตรมาส 3 ปี 2565

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2566 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 126.3 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 1.123.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 165.2 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2565



3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

	1					(หน่วย: ล้านบาท)
	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การ
อุรกจนา	2566	2565	YoY	2566	2565	เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจน้ำ	582.2	547.5	6.3%	1,768.4	1,615.9	9.4%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	136.9	91.4	49.8%	396.6	327.1	21.2%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่อ อุตสาหกรรม	327.2	296.3	10.4%	923.0	938.6	(1.7%)
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	57.1	48.7	17.1%	154.8	130.9	18.2%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	46.9	40.3	16.2%	132.3	123.1	7.4%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	14.2	70.8	(79.9%)	161.8	96.1	68.4%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจาก ธุรกิจน้ำ ²	8.6	(63.0)	113.7%	(16.2)	(124.9)	87.0%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจาก เงินลงทุนธุรกิจน้ำ	590.8	484.5	21.9%	1,752.2	1,490.9	17.5%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไร <u>ปกติ</u> จากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ ³	590.8	484.5	21.9%	1,759.2	1,490.9	18.0%
1 494 9 1 9	e e	ବହତ୍ର । ଶ୍ର	-	v 0 a		

[่] รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 3 ปี 2566 จำนวน 590.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 เมื่อเทียบกับ ช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 34.7 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water), รายได้ จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product), รายได้จากการบริหารจัดการน้ำเสีย (Wastewater Management) และรายได้ จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (Industrial Water)
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำ ลดลงจำนวน 71.6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในโครงการ
 SDWTP ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 41.9 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการขยายพื้นที่การให้บริการ และการปรับขึ้นค่าน้ำ (Water tariff) ส่งผลให้ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในประเทศเวียดนามเติบโตขึ้น

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 1,752.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 จากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 โดยรายได้จากธุรกิจน้ำเป็นจำนวน 1,768.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 นอกจากนี้ บริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไร จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของโครงการ Doung River เพิ่มขึ้น และจากการปรับขึ้น ราคา ค่าน้ำตั้งแต่ช่วงเดือนมกราคมที่ผ่านมา ในขณะที่บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 จำนวน 1,759.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.0

² ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนจากการลงทุน ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo 2) โครงการ SDWTP และ 3) โครงการ AIE ³การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ชาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน



สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำใน	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การ
ประเทศ	2566	2565	YoY	2566	2565	เปลี่ยนแปลง
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	8.5	6.1	40.0%	24.2	20.2	19.9%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 1	12.3	12.1	1.5%	35.3	38.3	(8.0%)
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	1.6	1.4	10.4%	4.5	3.9	14.4%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	9.8	9.1	7.6%	28.2	28.5	(1.0%)
ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำ	32.1	28.7	12.0%	92,2	91.0	4.5%
ภายในประเทศรวม	52.1	20.1	12.070	72,2	91.0	4.370

¹ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified.

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 534.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อย ละ 587.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า มีจำนวน 591.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 196.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น ซึ่งเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซล่าร์เซลล์ (EPC Service) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และรายได้จาก ธุรกิจ Private PPA ที่เพิ่มขึ้นจากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ รวมถึงการได้รับปัจจัย บวกจากส่วนแบ่งกำไรปกติที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่ง ที่มีการปรับขึ้นค่า Ft ทำให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม ปรับตัวดีขึ้น และส่วนแบ่งกำไรปกติที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า เก็คโค่-วัน

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 1,199.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,124.4 จากจำนวน 97.9 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปัน ผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า มีจำนวน 1,284.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 107.8 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยได้รับปัจจัยบวกมาจากการ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จากการปรับขึ้นค่า Ft และจากการได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้า เก็คโค่-วัน เพิ่มขึ้น เนื่องจากในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โรงไฟฟ้าถ่านหิน GHECO-One มีการหยุดซ่อมบำรุง ทำให้ได้รับค่าความ พร้อมจ่ายที่ลดลง

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



(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจไฟฟ้า	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การ เปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การ เปลี่ยนแปลง
	2566	2565	YoY	2566	2565	YoY
รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	107.5	74.7	44.0%	334.8	177.9	88.2%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	352.4	(194.8)	280.9%	789.2	(115.3)	784.3%
เงินปันผลรับ	75.0	10.4	623.9%	75.0	35.4	112.1%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน						
ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและ	534.9	(109.8)	587.2%	1,199.0	97.9	1,124.4%
เงินปันผลรับ						
รายได้และส่วนแบ่งกำไร <u>ปกติ</u> จากการ						
ลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	591.5	199.7	196.2%	1,284.0	618.0	107.8%
และเงินปันผลรับ 1 :						
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	107.5	74.7	44.0%	334.8	177.9	88.2%
- ส่วนแบ่งกำไรปกติ	408.9	114.6	256.7%	874.2	404.8	116.0%
- IPP	176.9	70.9	149.4%	223.5	105.0	112.8%
- SPP	224.2	42.8	423.3%	621.1	281.7	120.5%
- อื่นๆ ²	7.9	0.9	805.3%	29.7	18.1	64.1%
- เงินปันผลรับ	75.0	10.4	623.9%	75.0	35.4	112.1%

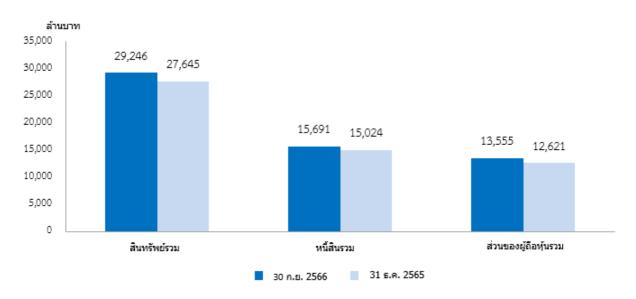
¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² อื่นๆ ประกอบด้วย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เช่น การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE และโครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีก ก๊าซธรรมชาติ (WHA NGDPs) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP GULF และ MITG



4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 กันยายน 2566 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 29,246 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,600 ล้านบาท จากจำนวน 27,645 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 128 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิใช้ได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน: +864 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน: +213 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน : -961 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 926 ล้านบาท
- 2) เงินลงทนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จำนวน 637 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 835 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 760 ล้านบาท และ ลกหนี้การค้าและลกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 144 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 14,958 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์ สุทธิจำนวน 7,009 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 849 ล้านบาท และ (5) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,873 ล้านบาท



หนี้สิน

ณ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 15,691 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 667 ล้านบาท จากจำนวน 15,024 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจากบริษัทมีหุ้นกู้เพิ่มขึ้น จำนวน 2,199 ล้านบาท ในขณะที่หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลงจำนวน 1,490 ล้านบาท ทั้งนี้ ณ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 14,109 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2565 จำนวน 609 ล้านบาท ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หุ้นกู้จำนวน 12,609 ล้านบาท และ (2) เงินกู้ยืมจำนวน 1,500 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ

ณ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีส่วนของเจ้าของรวมทั้งสิ้น 13,555 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 934 ล้านบาท จากจำนวน 12,621 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 867 ล้านบาท และองค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 67 ล้านบาท



5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 3 ปี 2566	ปี 2565
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	10.58%	3.65%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.16x	1.19x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.01×	1.05x

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของเจ้าของอยู่ที่ระดับ 1.16 เท่า ลดลงจาก 1.19 เท่า ณ สิ้นปี 2565 และอัตราส่วน หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ เท่ากับ 1.01 เท่า ลดลงจาก 1.05 เท่า ณ สิ้นปี 2565

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

• ในไตรมาส 3 ปี 2566 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตจำนวน 74 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและมีกำหนด เปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2566 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2567

โรงไฟฟ้า	ประเภท โรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	กำลังการผลิต ตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิต ตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิต เชิงพาณิชย์
พลังงาน แสงอาทิตย์	พลังงาน แสงอาทิตย์	Private PPA	100	74	74	ไตรมาส 4 ปี 2566 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2567
รวม				74	74	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์) ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารการเงิน