

เลขที่ WHAUP.CFR 000251/2567

8 พฤศจิกายน 2567

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่องชี้แจงผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2567

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2567 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 274.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และกำไรสุทธิจำนวน 80.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 84.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ขณะที่กำไรปกติใน 9 เดือนแรก ปี 2567 อยู่ที่ 956.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 14.8 และกำไรสุทธิใน 9 เดือนแรก ปี 2567 อยู่ที่ 883.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 29.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3 2567	ไตรมาสที่ 3 2566	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2567	YTD 2566	%การเปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	769.4	689.7	11.6%	2,212.2	2,103.2	5.2%
กำไรขั้นต้น	303.6	238.1	27.5%	869.1	802.4	8.3%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	269.1	492.6	-45.4%	810.5	940.0	-13.8%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	80.9	511.5	-84.2%	883.4	1,249.5	-29.3%
กำไรปกติ¹	274.5	475.3	-42.2%	956.6	1,123.2	-14.8%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 3 ปี 2567 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2566

ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 274.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงร้อยละ 45.4 ปัจจัยหลักมาจากการรับส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ซึ่งลดลงจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ยังคงอยู่ในระดับสูงจากการกลับมาเดินเครื่องตามคำสั่งของ EGAT ในเดือนกันยายน 2567 แม้ว่า บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้น จากการรับรู้รายได้ของการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (One-time Charge) และรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่สูงขึ้น จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

สำหรับภาพรวมของธุรกิจน้ำ ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายน้ำ จำนวน 645.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 เมื่อเทียบกับจำนวน 582.2 ล้านบาทในไตรมาส 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (One-time Charge) ซึ่งในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรจำนวน 47.3 ล้านบาท เทียบกับจำนวน 12.4 ล้านบาทในไตรมาส 3 ปี 2566 อย่างไรก็ตาม รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water) ลดลงร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเกิดจากการใช้น้ำที่ลดลงจากลูกค้ากลุ่มพลังงานมีการผลิตลดลง

ในส่วนของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีการรับส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River จำนวน 32.9 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่บริษัทฯ รับส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River จำนวน 10.5 ล้านบาท โดยมีปัจจัยบวกมาจากปริมาณยอดขายน้ำที่เติบโตขึ้นของโครงการ Doung River จากการขยายพื้นที่การให้บริการ และการที่บริษัทฯ ได้รับประโยชน์จากการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ในช่วงเดือน มกราคม ปี 2567 ที่ผ่านมา

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 217.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 46.7 จากจำนวน 408.9 ล้านบาท ในไตรมาส 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ลดลง เนื่องจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ยังคงอยู่ในระดับสูง เนื่องจากการไม่สอดคล้องของการบันทึกต้นทุนถ่านหินและการรับรู้รายได้ ในส่วนของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 โดยมีปัจจัยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

9 เดือนแรก ปี 2567 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2566

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 883.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 29.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จากการบันทึกต้นทุนที่ผลิตไฟฟ้าที่สูง แม้ว่าบริษัทฯ ได้รับปัจจัยบวกจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP ที่มีต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้อัตรากำไรในส่วนโรงไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ รับรู้การเติบโตของรายได้จากธุรกิจน้ำในประเทศรวมถึงส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

สำหรับภาพรวมของธุรกิจน้ำ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจน้ำเติบโตขึ้น ซึ่งบริษัทฯ รับรู้รายได้จากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 49.8 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 ซึ่งเกิดจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของกลุ่มลูกค้าใหม่ ซึ่งได้เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงปีที่ผ่านมา ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้รายได้จากการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566

ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River จำนวน 72.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River จำนวน -1.8 ล้านบาท โดยปัจจัยบวกมาจากปริมาณยอดขายน้ำที่เติบโตขึ้นของโครงการ Doung River จากการขยายฐานลูกค้าและพื้นที่ในการให้บริการ และจากการที่ได้รับปัจจัยบวกจากการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ในช่วงเดือน มกราคม ปี 2567 ที่ผ่านมา

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 685.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21.7 จากจำนวน 874.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันลดลง จากส่วนต่างระหว่างการรับรู้รายได้การบันทึกต้นทุนถ่านหินทางบัญชีที่ยังอยู่ในระดับสูงภายหลังการกลับมาเดินเครื่องโดยคำสั่งของ EGAT อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น จากการได้รับปัจจัยบวกจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และในส่วนของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) บริษัทฯ รับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มขึ้น

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2567

- ในช่วงเดือนกันยายน 2567 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เปิดให้บริการเชิงพาณิชย์สำหรับโครงการซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูงกับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ GC มูลค่าสัญญา 1,500 ล้านบาท ในโครงการผลิตน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water) ปริมาณ 3.5 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี เพื่อใช้ภายในโรงงาน GC ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)
- ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 147 เมกะวัตต์ และ ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นจากโรงไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ราว 944 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นจำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วจำนวน 697 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาจำนวน 247 เมกะวัตต์
- บริษัทฯ และหุ้นกู้ของบริษัทฯ ได้รับการคงอันดับเรตติ้งขององค์กรและหุ้นกู้ของบริษัทฯ จาก Tris Rating ที่ A- พร้อมแนวโน้ม “คงที่” สะท้อนความแข็งแกร่งของภาพรวมธุรกิจ จากการเป็นผู้ให้บริการสาธารณูปโภคแต่เพียงผู้เดียวในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำของกลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ ทั้งในประเทศไทยและเวียดนาม รวมทั้งการเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ และยังคงสถานะทางการเงินที่มั่นคง มีฐานรายได้และส่วนแบ่งกำไรที่แข็งแกร่ง และมีสภาพคล่องที่เพียงพอต่อการชำระหนี้และการดำเนินงานของบริษัทฯ
- เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2567 (มกราคม – พฤศจิกายน) ในอัตรา 0.060 บาทต่อหุ้น ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งในช่วงที่ผ่านมา โดยจะขึ้นเครื่องหมาย XD ในวันที่ 21 พฤศจิกายน 2567 และกำหนดจ่ายปันผลวันที่ 4 ธันวาคม 2567 ตามลำดับ

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2567	2566	YoY	2567	2566	
รายได้รวม	769.4	689.7	11.6%	2,212.2	2,103.2	5.2%
● ธุรกิจน้ำ	645.3	582.2	10.8%	1,861.9	1,768.4	5.3%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	596.1	568.0	5.0%	1,768.6	1,606.7	10.1%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	49.2	14.2	245.3%	93.3	161.8	-42.3%
● ธุรกิจพลังงาน	124.1	107.5	15.4%	350.3	334.8	4.6%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(476.9)	(460.0)	-3.7%	(1,375.2)	(1,325.5)	-3.7%
กำไรขั้นต้น	292.6	229.7	27.4%	837.0	777.7	7.6%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน³	243.4	215.5	13.0%	743.7	615.9	20.7%
รายได้อื่น ⁴	29.5	83.1	-64.4%	87.3	99.2	-12.0%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	(38.3)	15.5	-346.9%	(29.7)	39.7	-174.7%
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	(0.2)	(0.3)	35.6%	(0.2)	(0.8)	76.1%
ผลกำไร/(ขาดทุน)จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	(20.4)	(65.8)	-69.1%	(54.2)	(72.1)	-24.8%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(117.2)	(61.4)	90.9%	(241.2)	(174.2)	38.5%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	(419.9)	82.1	-611.2%	(167.4)	189.8	-188.2%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	500.3	361.0	38.6%	870.9	773.0	12.7%
ต้นทุนทางการเงิน	(141.9)	(123.1)	15.2%	(397.5)	(347.9)	14.3%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(3.6)	(9.3)	-60.8%	(21.7)	(34.8)	-37.6%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	80.9	511.5	-84.2%	883.3	1,249.5	-29.3%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	207.1	(41.1)	-603.9%	79.1	(137.5)	-157.5%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ⁸	(13.4)	4.9	-375.7%	(5.9)	11.2	-153.1%
กำไรปกติ⁹	274.5	475.3	-42.2%	956.5	1,123.2	-14.8%

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :

อัตรากำไรขั้นต้น	38.0%	33.3%	37.8%	37.0%
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	6.2%	45.1%	28.1%	39.0%

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

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

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

⁷ ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 769.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 จากจำนวน 689.7 ล้านบาท ในไตรมาส 3 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรเพิ่มขึ้น (One-time Charge)
- รายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นร้อยละ 15.4 สาเหตุหลักมาจากกำลังการผลิต (MW) ที่เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น

ในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 2,212.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรกของปี 2566 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้น โดยมีปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product) และรายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นร้อยละ 4.6 สาเหตุหลักมาจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เติบโตขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 292.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.4 จากจำนวน 229.7 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566 ในขณะที่กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 243.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.0 จากจำนวน 215.5 ล้านบาท โดยปัจจัยการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (One-time Charge) และจากรายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Private PPA) จากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ในส่วนของช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 837.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 จากจำนวน 777.7 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 743.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7 จากจำนวน 615.9 ล้านบาท โดยปัจจัยการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product) และจากรายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Private PPA) จากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2567	2566	YoY	2567	2566	
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	520.3	436.1	19.3%	928.4	848.0	9.5%
● ธุรกิจน้ำ	31.3	8.6	262.4%	68.0	(16.2)	518.8%
● ธุรกิจพลังงาน	489.0	427.4	14.4%	860.4	864.2	-0.4%
รายการปรับปรุง :						
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	(251.2)	56.6	-544.0%	(117.9)	92.0	-228.1%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	269.1	492.6	-45.4%	810.5	940.0	-13.8%
● ธุรกิจน้ำ	31.3	8.6	262.4%	68.0	(9.2)	837.5%
● ธุรกิจพลังงาน	237.9	483.9	-50.8%	742.5	949.3	-21.8%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2567 จำนวน 269.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 45.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานลดลงร้อยละ 50.8 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566 ซึ่งเกิดจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ลดลง จากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ภายหลังจากกลับมาเดินเครื่องตามคำสั่งของ EGAT ในขณะที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 262.4% โดยมีปัจจัยหลักมาจากการปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) และจากการขยายพื้นที่การให้บริการของโครงการ Doung River

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนจำนวน 810.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.8 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 ปัจจัยหลักมาจากบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานลดลงจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ยังอยู่ในระดับสูง แม้ว่า บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ Margin จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) เพิ่มขึ้น รวมถึงมีการรับรู้รายได้เงินชดเชยจากการประกันภัย ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2567 นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้น รวมถึงจากการปรับขึ้นราคาค่าน้ำตั้งแต่เดือนมกราคม 2567 เป็นต้นมา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนในธุรกิจน้ำอยู่ที่ 68.0 ล้านบาท เมื่อเทียบกับการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนปกติจำนวน 9.2 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2566

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 80.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 84.2 จากจำนวน 511.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 502.1 ล้านบาท แม้ว่า บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 139.3 ล้านบาท และกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จำนวน 62.8 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำและธุรกิจไฟฟ้า

สำหรับ 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 883.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 29.3 จากจำนวน 1,249.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 ซึ่งเป็นผลมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง จำนวน 357.2 ล้านบาท แม้ว่า ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 97.9 ล้านบาท และกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 59.4 ล้านบาท

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

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกึ่งสกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 193.7 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 274.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.2 จากไตรมาส 3 ปี 2566

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2567 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 73.2 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 883.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 29.3 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2566

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 3 2567	ไตรมาสที่ 3 2566	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2567	YTD 2566	%การ เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจน้ำ	645.3	582.2	10.8%	1,861.9	1,768.4	5.3%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	122.3	136.9	-10.6%	406.3	396.6	2.4%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่อ อุตสาหกรรม	345.1	327.2	5.5%	983.5	923.0	6.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	78.6	57.1	37.8%	231.9	154.8	49.8%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	50.0	46.9	6.8%	146.9	132.3	11.0%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	49.2	14.2	245.3%	93.3	161.8	-42.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจาก ธุรกิจน้ำ²	31.3	8.6	262.4%	68.0	(16.2)	518.8%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจาก เงินลงทุนธุรกิจน้ำ	676.6	590.8	14.5%	1,929.9	1,752.2	10.1%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติ จากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ³	676.6	590.8	14.5%	1,929.9	1,759.2	9.7%

¹ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

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

³ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 3 ปี 2567 จำนวน 676.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (One-time charge) ที่เพิ่มขึ้น และบริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 22.7 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในโครงการ Doung River ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากการขยายฐานลูกค้าใหม่ และการปรับขึ้นค่าน้ำ (Water tariff) ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำในประเทศเวียดนามเติบโตขึ้น

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 1,929.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 จากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 โดยรายได้จากธุรกิจน้ำเป็นจำนวน 1,861.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบโตขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการบันทึกส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของโครงการ Doung River เพิ่มขึ้น และจากการปรับขึ้นราคาการจำหน่ายน้ำตั้งแต่ช่วงเดือนมกราคมที่ผ่านมา

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำรวมในประเทศและต่างประเทศ	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2567	2566		2567	2566	
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	7.6	8.5	-11.1%	25.1	24.2	3.7%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	12.7	12.3	3.8%	37.3	35.3	5.9%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	2.0	1.6	25.9%	6.2	4.5	37.9%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	10.2	9.8	4.1%	30.3	28.2	7.4%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	32.5	32.1	1.0%	99.0	92.2	7.3%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำในประเทศเวียดนาม ³	9.5	9.2	3.2%	26.8	24.4	9.5%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในต่างประเทศ	9.5	9.2	3.2%	26.8	24.4	9.5%
ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำรวมในประเทศและต่างประเทศ	42.0	41.4	1.5%	125.8	116.7	7.8%

¹ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified.

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

³ ปริมาณการจำหน่ายน้ำในประเทศเวียดนาม ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo 2) โครงการ SDWTP 3) เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล โซน 1 - เหวงาน

ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 32.5 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ปัจจัยหลักมาจากปริมาณยอดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.9 เมื่อเทียบกับช่วงไตรมาส 3 ปี 2566 ในขณะที่มีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นเท่ากับ 9.5 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณยอดจำหน่ายน้ำของโครงการ Duong River ที่เติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 99.0 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 โดยภาพรวมบริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศเติบโตขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของกลุ่มลูกค้าใหม่ ในขณะที่มีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นเท่ากับ 26.8 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณยอดจำหน่ายน้ำของโครงการ Duong River จากการขยายพื้นที่การให้บริการ ส่งผลให้ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 362.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.8 จากจำนวน 591.5 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ซึ่งลดลงจากการรับรู้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูง ภายหลังจากกลับมาเดินเครื่องในเดือนกันยายน ตามคำสั่งของ EGAT

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2567 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 1,092.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 14.9 จากจำนวน 1,284.0 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูง แม้ว่า บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยหลักมาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น รวมถึงการรับรู้รายได้เงินชดเชยประกันภัยในช่วงไตรมาส 1 ปี 2567

(หน่วย: ล้านบาท)

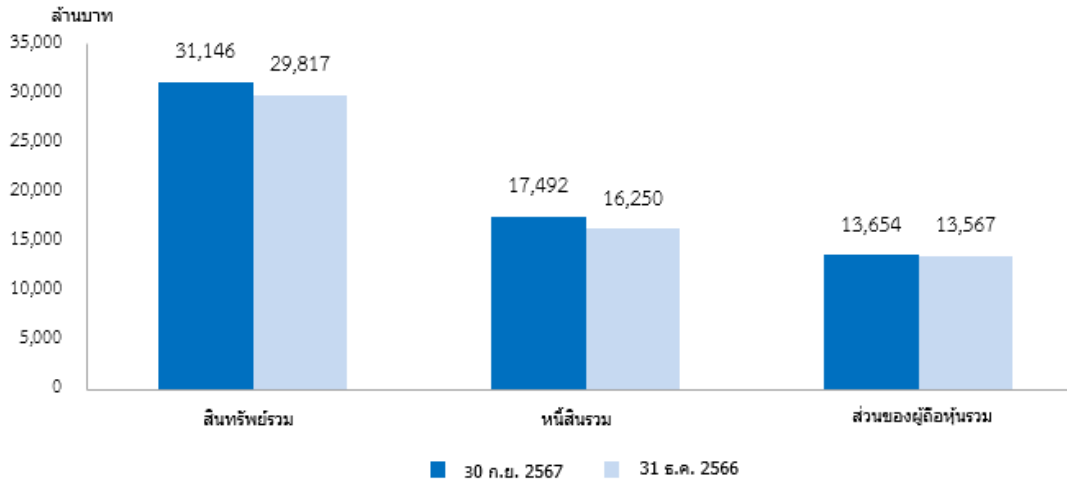
ธุรกิจไฟฟ้า	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2567	2566	YoY	2567	2566	YoY
รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	124.1	107.5	15.4%	350.3	334.8	4.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	469.0	352.4	33.1%	802.9	789.2	1.7%
เงินปันผลรับ	20.0	75.0	-73.3%	57.5	75.0	-23.3%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	613.1	534.9	14.6%	1,210.7	1,199.0	1.0%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ¹ :	362.0	591.5	-38.8%	1,092.8	1,284.0	-14.9%
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	124.1	107.5	15.4%	350.3	334.8	4.6%
- ส่วนแบ่งกำไรปกติ	217.9	408.9	-46.7%	685.0	874.2	-21.7%
- IPP	(13.6)	176.9	-107.7%	32.2	223.5	-85.6%
- SPP	224.1	224.2	-0.1%	636.7	621.1	2.5%
- อื่นๆ ²	7.4	7.9	-5.5%	16.0	29.7	-46.1%
- เงินปันผลรับ	20.0	75.0	-73.3%	57.5	75.0	-23.3%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

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

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 กันยายน 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 กันยายน 2567 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 31,146 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,329 ล้านบาท จากจำนวน 29,817 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2566 ประกอบด้วย

- 1) สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 1,104 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 1,085 ล้านบาท
- 2) เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จำนวน 200 ล้านบาท
- 3) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 25 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน: +1,126 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน: +289 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน: -1,390 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 15,161 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 8,346 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,320 ล้านบาท และ (5) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,838 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 30 กันยายน 2567 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 17,492 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,242 ล้านบาท จากจำนวน 16,250 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2566 สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวและระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 1,048 ล้านบาท และหุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 200 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2566

ทั้งนี้ ณ 30 กันยายน 2567 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 15,706 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2566 จำนวน 2,697 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หุ้นกู้จำนวน 13,707 ล้านบาท และ (2) เงินกู้ยืมจำนวน 1,999 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 30 กันยายน 2567 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 13,654 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 87 ล้านบาท จากจำนวน 13,567 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2566 สาเหตุหลักมาจาก กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 146 ล้านบาท แม้ว่าองค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 59 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 3 ปี 2567	ปี 2566
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	9.30%	12.46%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.28x	1.20x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.09x	1.02x

ในไตรมาส 3 ปี 2567 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ระดับ 1.28 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.20 เท่า ณ สิ้นปี 2566 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.09 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.02 เท่า ณ สิ้นปี 2566

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 3 ปี 2567 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA กำลังการผลิตจำนวน 122 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2567 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2568

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	122	122	ไตรมาส 4 ปี 2567 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2568
รวม				122	122	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารการเงิน