



QUALITY MEGAWATTS

FOR SUSTAINABLE VALUE

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2566

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย



1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯ เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ซึ่งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ที่ตั้งอยู่ในรัฐเท็กซัส ซึ่งเป็นรัฐที่มีความเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง จากการเติบโตของเศรษฐกิจ การขยายตัวของเมือง และการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากร ทั้งยังเป็นรัฐที่มีแหล่งทรัพยากรพลังงานมากมาย นับเป็นความสำเร็จอย่างยิ่งในการขยายธุรกิจไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกาในช่วงเวลาอันเหมาะสม โดยโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II เป็นโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว สามารถรับรู้รายได้และสร้างกระแสเงินสดได้ทันที อีกทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ซึ่งมีการปิดซ่อมบำรุงในไตรมาส 2 ปี 2566 ได้กลับมาเดินเครื่องในช่วงหน้าร้อนที่มีปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง และจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส ทำให้เกิดสภาพอากาศร้อนจัด ส่งผลดีต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าและราคาที่สูงขึ้น ไตรมาสนี้จึงเป็นไตรมาสที่บริษัทฯ สร้างผลกำไรอย่างแข็งแกร่ง โดยบริษัทฯ มีแผนปิดซ่อมบำรุงโรงงานไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ Temple I และโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ Temple II ในช่วงฤดูใบไม้ร่วง (Fall Outage) เพื่อเตรียมความพร้อมให้โรงไฟฟ้าสามารถเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพ สำหรับช่วงฤดูหนาวที่กำลังจะมาถึง

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บัญชี เพาเวอร์ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 2,099 ล้านบาท โดยรวมผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 236 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิของอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 1,926 ล้านบาทแล้ว กำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย หรือ EBITDA จำนวน 7,460 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,545 ล้านบาท หรือร้อยละ 289 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา โดยมีการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II เป็นไตรมาสแรก นอกจากนี้ ยังได้รับอานิสงส์จากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส ทำให้ได้รับอัตรากำไรที่ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

บริษัทฯ รายงานรายได้รวมจำนวน 16,148 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา จำนวน 15,008 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 289 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการเริ่มรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II เป็นไตรมาสแรก และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงเพิ่มขึ้น อีกทั้งยังมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ดีขึ้น เนื่องจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงในปีนี้ โดยรายงานกำไรขั้นต้นที่ 6,886 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 840 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้บริษัทมีการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) จำนวน 1,141 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยต่อตันลดลงร้อยละ 23 ถึงแม้จะได้รับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทที่แข็งค่า

ขึ้นเมื่อเทียบกับเงินสกุลหยวน ส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนมีกำไรขั้นต้นดีขึ้น เป็น 44 ล้านบาทในไตรมาสนี้

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 537 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ โรงไฟฟ้า HPC จำนวน 451 ล้านบาท ซึ่งมีการหยุดเดินเครื่องของ Unit 1 เพื่อซ่อมบำรุง โรงไฟฟ้า BLCP รายงาน ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 230 ล้านบาท มีค่าความพร้อมจ่ายอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 99.9 โดยแบ่งออกเป็นกำไรจากการดำเนินงาน 372 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 142 ล้านบาท โรงไฟฟ้า SLG รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 43 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเข้าทำ สัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี ทำให้สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง โรงไฟฟ้า Nakoso รายงานส่วน แบ่งขาดทุนจำนวน 69 ล้านบาท เกิดจากค่าใช้จ่ายจากการปิดซ่อมบำรุง สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและ เทคโนโลยีพลังงานมีส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนจำนวน 118 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 141 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากธุรกิจจัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ และธุรกิจซื้อขายพลังงาน ในประเทศญี่ปุ่น นอกจากนี้ยังได้รับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง

บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงเดินหน้าสร้างความเติบโตด้านพลังงานด้วยเมกะวัตต์คุณภาพภายใต้กลยุทธ์ Greener & Smarter เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน มีเป้าหมายขยายพอร์ตธุรกิจผลิตไฟฟ้าโดยใช้เทคโนโลยีในการผลิตขั้นสูงและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (high efficiency, low emissions หรือ HELE) และธุรกิจพลังงานหมุนเวียน รวมไปถึงการขยายธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน ที่สนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด เพื่อให้บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิต 5,300 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 พร้อมสร้างผลตอบแทน และคุณค่าที่ยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2566 และ 2565

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2566	2565	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	16,148	4,956	11,192	226%
ต้นทุนขาย	(9,218)	(4,355)	(4,863)	112%
กำไรขั้นต้น	6,930	601	6,329	1053%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(592)	(412)	(180)	44%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	537	1,156	(619)	-54%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	(1,582)	3,070	(4,652)	-152%
ต้นทุนทางการเงิน	(731)	(254)	(477)	188%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,562	4,161	401	10%
ภาษีเงินได้	(484)	(441)	(43)	10%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	4,078	3,720	358	10%
ส่วนของบริษัทใหญ่	2,099	2,315	(216)	-9%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,979	1,405	574	41%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.689	0.760	(0.071)	-9%

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 2,099 ล้านบาท ลดลง 216 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I และ Temple II จำนวน 1,785 ล้านบาท ก่อนหักภาษีและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม กรณีไม่รวมรายการดังกล่าวกลุ่มบริษัทจะกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยกำไรที่เพิ่มขึ้นสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II อีกทั้งปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากการที่รัฐเท็กซัสต้องเผชิญกับวิกฤตคลื่นความร้อนทำให้อุณหภูมิสูงขึ้นเป็นอย่างมาก ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มสูงขึ้น การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานโดยหลักจากธุรกิจจัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ ธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง รวมถึงโรงไฟฟ้า SLG ที่สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กอปรกับการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี อย่างไรก็ตาม การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของธุรกิจโรงไฟฟ้า HPC จากการหยุดเดินเครื่องของ Unit 1 เพื่อซ่อมบำรุง และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า Nakoso จากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้นเพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 3 ปี 2566 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 16,148 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,192 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 226 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 11,147 ล้านบาท และรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 45 ล้านบาท และ ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565
100 % Basis	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565
โรงไฟฟ้า Zhengding CHP	41.40	28.68	0.09	0.06	0.49	0.41	207.71	218.92
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	58.23	42.12	0.58	0.36	0.40	0.38	141.02	140.81
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	70.39	76.11	0.38	0.36	0.43	0.46	154.80	207.78
รวม โรงไฟฟ้า CHP	170.02	146.91	1.06	0.78	0.43	0.43	151.60	178.21
	(กิโลวัตต์ชั่วโมง)				(เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง)			
โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ	2,478.56	1,315.35	-	-	102.79	94.35	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนเพิ่มขึ้นจำนวน 45 ล้านบาท

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. เพิ่มขึ้นจำนวน 53 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลจากปริมาณความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าของโรงไฟฟ้า Luannan CHP และโรงไฟฟ้า Zhengding CHP ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น จำนวน 23.11 กิโลวัตต์ชั่วโมง ซึ่งราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.43 หยวน (ไตรมาส 3 ปี 2565: 0.43 หยวน)
2. เพิ่มขึ้นจำนวน 102 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้า Luannan CHP และโรงไฟฟ้า Zhouping CHP ทำให้ปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น จำนวน 0.28 ล้านตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำและอื่น ๆ ต่อตันลดลง จำนวน 26.61 หยวน ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 151.60 หยวน (ไตรมาส 3 ปี 2565: 178.21 หยวน)
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 110 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลให้รายได้ลดลง เมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.8540 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 3 ปี 2565 : 5.3186 บาทต่อ 1 หยวน)

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้น
จำนวน 11,147 ล้านบาท**

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นโดยหลักใหญ่
จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ในไตรมาสนี้ ซึ่งมีผลทำให้
ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 1,163.21 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ
88 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์
ชั่วโมงเพิ่มขึ้น 8.44 เหรียญสหรัฐ ซึ่งราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 102.79
เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 3 ปี 2565: เท่ากับ 94.35 เหรียญสหรัฐ)

**ต้นทุนขาย
เพิ่มขึ้นร้อยละ 112**

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้จำนวน 9,218 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,863 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ
ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 131 ล้าน
บาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินลดลง จำนวน 124 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินต่อตัน
ลดลง 275 หยวนต่อตัน ในไตรมาสนี้ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 910 หยวนต่อตัน
(ไตรมาส 3 ปี 2565: 1,185 หยวนต่อตัน) แม้ว่าปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้น
จำนวน 0.03 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.17 ล้านตัน
(ไตรมาส 2 ปี 2565: 0.14 ล้านตัน)
 - ผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาท จำนวน 7 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุน
ขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตรา
แลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.8540
บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 3 ปี 2565 : 5.3186 บาทต่อ 1 หยวน)
2. โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้นจำนวน 4,994
ล้านบาท โดยหลักใหญ่เกิดจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณ
การขายไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II
ทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น จำนวน 5,146 ล้านบาท อย่างไรก็ตามผลกระทบจากการ
แข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 152 ล้านบาท มีผลทำ
ให้ต้นทุนขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินเหรียญรัฐมาเป็นเงิน
สกุลบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตร
มาสนี้ เท่ากับ 35.1671 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 3ปี 2565: 36.4147
บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

กำไรขั้นต้น
เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,053

กำไรขั้นต้นจำนวน 6,930 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,329 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 176 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นรวมถึงต้นทุนด้านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
2. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 6,153 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ในประเทศสหรัฐอเมริกา และอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มสูงขึ้นจากราคา ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากอุณหภูมิที่สูงเป็นอย่างมาก

ค่าใช้จ่ายในการขายและ
บริหาร เพิ่มขึ้นร้อยละ 44

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 592 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 180 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II และค่าใช้จ่ายเพื่อขยายธุรกิจไปยังธุรกิจค้าปลีกไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 3/2565	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	230	9	221	2328%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	451	1,405	(954)	-68%
โรงไฟฟ้าชานสีลู่กวง	43	(1)	44	4339%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้านาโกโซ	(69)	2	(71)	-4531%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	(118)	(258)	141	54%
รวม	537	1,156	(619)	-54%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ
จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า
ลดลงร้อยละ 54

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลง 619 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า HPC และ PFMC จำนวน 954 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากผลประกอบการที่ลดลง จำนวน 759 ล้านบาท เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ Unit 1 เพื่อซ่อมบำรุง และการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจำนวน 195 ล้านบาท
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 71 ล้านบาท เกิดจากค่าใช้จ่ายจากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาว

3. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 141 ล้านบาท โดยหลักจากธุรกิจจัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ และธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น นอกจากนี้ยังมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 221 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น จำนวน 49 ล้านบาท รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัตตบัญญัติและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวมจำนวน 172 ล้านบาท
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 44 ล้านบาท เกิดจากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าและการเข้าทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้าได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ จำนวน 1,582 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 1,925 ล้านบาท เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1,785 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 140 ล้านบาท
2. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 29 ล้านบาท
3. รายได้ค่าบริหารจัดการจำนวน 42 ล้านบาท เป็นค่าบริหารจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
4. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 236 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 35.1671 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 2 ปี 2566 : 34.4783 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
5. รายได้อื่น ๆ จำนวน 36 ล้านบาท ประกอบด้วย
 - รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 10 ล้านบาท
 - รายได้จากการขายซีเมนต์และวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 3 ล้านบาท
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการผลิตไฟฟ้า จำนวน 6 ล้านบาท
 - รายได้อื่น ๆ จำนวน 17 ล้านบาท

**ดอกเบี้ยจ่ายและ
ต้นทุนทางการเงิน
เพิ่มขึ้นร้อยละ 188**

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 731 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 477 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากดอกเบี้ยเงินกู้ยืมเพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา

**ภาษีเงินได้นิติบุคคล
เพิ่มขึ้นร้อยละ 10**

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 484 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย

1. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 182 ล้านบาท จากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีจากการใช้ผลขาดทุนทางภาษี เนื่องจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา
2. การลดลงของภาษีเงินได้ จำนวน 139 ล้านบาท เกิดจากการลดลงของเงินปันผลรับที่ได้รับจากการร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2566 จำนวน 2,099 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 216 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.689 บาทต่อหุ้น (ไตรมาส 3 ปี 2565: 0.760 บาทต่อหุ้น)

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	103,674	77,665	26,009	33%
หนี้สิน	46,031	24,873	21,158	85%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	57,643	52,792	4,851	9%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 103,674 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26,009 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9,208	4,055	5,153	127%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	198	58	140	243%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	3,152	1,754	1,398	80%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	1,318	1,101	216	20%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	-	50	(50)	-100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	3,281	4,652	(1,371)	-29%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	17,157	11,670	5,487	47%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	44,214	40,513	3,701	9%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	40,298	22,876	17,422	76%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	550	567	(17)	-3%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	1,455	1,926	(471)	-24%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	86,517	65,995	20,522	31%
รวมสินทรัพย์	103,674	77,665	26,009	33%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 9,208 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,153 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 127 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม จำนวน 198 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 140 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 243 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 828 ล้านบาท และไถ่ถอนจำนวน 692 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวน 4 ล้านบาท

- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 3,152 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,398 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 80 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1,510 ล้านบาท เป็นผลจากการมีโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II เพิ่มเข้ามาในไตรมาสนี้ ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนลดลง จำนวน 103 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายไอน้ำและอื่น ๆ เฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปีก่อน และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 9 ล้านบาท
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 1,318 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 216 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 62 ล้านบาท โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 202 ล้านบาท และผลขาดทุนจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 48 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 3,281 ล้านบาท ลดลง 1,371 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 29 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,705 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น จำนวน 1,730 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 25 ล้านบาท
 2. ลดลงจากดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 194 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 136 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 327 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 3 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 160 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
 4. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 196 ล้านบาท
 5. เพิ่มขึ้นจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 107 ล้านบาท
 6. เพิ่มขึ้นจากรายได้ค้างรับและลูกหนี้อื่น ๆ จำนวน 65 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลงจากปีก่อนจำนวน 164 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า ซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	-	50	(50)	-100%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
รวม	-	164	(164)	-100%

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 44,214 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,701 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 ประกอบด้วย การลงทุนในการร่วมค้า BKV-BPP Cotton Cove ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 316 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 4,246 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 66 ล้านบาท สุทธิกับผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 282 ล้านบาท และการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 1,077 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 40,298 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,422 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 76 โดยหลักใหญ่เป็นผลจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II จำนวน 15,795 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 946 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 254 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 1,051 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 1,986 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 550 ล้านบาท ลดลง 17 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 22 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 5 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,455 ล้านบาท ลดลง 471 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 24 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 642 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 160 ล้านบาท รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 475 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 7 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 24 ล้านบาท จากการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลขาดทุนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 3. เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อพอร์ตรายชื่อลูกค้าธุรกิจค้าปลีกไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 99 ล้านบาท
 4. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 48 ล้านบาท

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 46,031 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 21,158 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 85 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,498	242	1,256	520%
เจ้าหนี้การค้า	232	220	12	6%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระใน	1,670	1,231	439	36%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5	13	(8)	-63%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	9,316	7,680	1,636	21%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	12,720	9,385	3,335	36%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	27,381	9,860	17,521	178%
หุ้นกู้ สุทธิ	5,493	5,492	1	0%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3	4	(1)	-32%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	434	131	303	230%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	33,311	15,488	17,823	115%
รวมหนี้สิน	46,031	24,873	21,158	85%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,498 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,256 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 520 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 3,854 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 2,602 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาท เทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 เท่ากับ 5.0177 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 4.9664 บาทต่อ 1 หยวน)
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,670 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 439 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 36 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 3,010 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 2,591 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 20 ล้านบาท
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 9,316 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,636 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,648 ล้านบาท
 2. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 232 ล้านบาท
 3. ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 348 ล้านบาท

4. ลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 547 ล้านบาท เกิดจากการกู้ยืมเพิ่มจำนวน 276 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 1,051 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 228 ล้านบาท
5. ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น จำนวน 115 ล้านบาท
 - เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 27,381 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,521 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 178 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทจากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 3,010 ล้านบาท กู้เพิ่มในระหว่างงวดจำนวน 19,728 ล้านบาท ส่วนใหญ่เพื่อสนับสนุนการ ขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 803 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 เท่ากับ 36.5583 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 57,643 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,851 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	51,841	48,481	3,360	7%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,802	4,311	1,491	35%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	57,643	52,792	4,851	9%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 จำนวน 5,550 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1,491 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 505 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 351 ล้านบาท
- ลดลงจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 210 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 2,133 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 1 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2566 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 0.45 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565: 0.24 เท่า)

4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 5,153 ล้านบาท (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 375 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,938
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(13,628)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	15,468
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	4,778
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	375
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	4,055
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	9,209

4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,938 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 8,603 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 4,371 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 1,203 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 91 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุนจำนวน 13,628 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 1,242 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 356 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 692 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2,207 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากการซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 15,930 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 948 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า BKV-BPP Cotton Cove ประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 316 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 828 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 103 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 15,468 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 23,580 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 5,193 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 776 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 10 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 2,133 ล้านบาท