

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ผลการดำเนินงาน สำหรับปี 2565

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

แม้ปี 2565 จะเป็นปีที่ต้องเผชิญกับความผันผวนของต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับระดับสูงขึ้นทั่วโลก ทั้งยังมีความเสี่ยงด้านเศรษฐกิจหลายปัจจัย บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงมีผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งและสร้างกระแสเงินสดได้อย่างมั่นคง จากการมีพอร์ตโฟลิโอที่สมดุล โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ของบริษัทฯ มีสัญญาระยะยาวที่มีโครงสร้างการส่งผ่านต้นทุน ทำให้ได้รับผลกระทบน้อยกว่าต้นทุนเชื้อเพลิงที่สูงขึ้นทั่วโลก ทั้งยังมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ในตลาดไฟฟ้าเสรีที่ราคาไฟฟ้าจะเป็นไปตามกลไกตลาด โดยมีโอกาสในการสร้างกำไรเพิ่มขึ้นในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคงให้ความสำคัญกับการสร้างเสถียรภาพด้านพลังงาน โดยยังคงมุ่งมั่นในการรักษาความพร้อมของระบบการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุกๆ แห่งให้สามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าไปยังชุมชนและสังคมได้อย่างมั่นคงและต่อเนื่อง ซึ่งถือเป็นฐานรากที่สำคัญในการสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจภายหลังจากสถานการณ์โควิด-19 เริ่มคลี่คลาย สำหรับสาธารณรัฐประชาชนจีน ภาครัฐได้ประกาศชัดเจนในการให้ความสำคัญด้านความมั่นคงของพลังงานเป็นอันดับหนึ่ง จึงได้ออกมาตรการต่าง ๆ ให้ผู้ผลิตถ่านหินเพิ่มปริมาณการผลิตอย่างต่อเนื่อง โดยผลผลิตถ่านหินของสาธารณรัฐประชาชนจีนในปี 2565 เติบโตสูงสุดเป็นประวัติการณ์ ทั้งยังมีการกำหนดราคาถ่านหินและสนับสนุนให้ผู้ผลิตถ่านหินทำสัญญาซื้อขายถ่านหินให้กับโรงไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงด้านพลังงาน โดยราคาถ่านหินเริ่มมีแนวโน้มที่ดีขึ้น สะท้อนได้จาก โรงไฟฟ้า SLG ที่สามารถเข้าทำสัญญาถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ต่ำกว่าการช่วยเหลือของภาครัฐ

ปี 2565 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 5,739 ล้านบาท ผลกำไรดังกล่าวมาจากโรงไฟฟ้า HPC ที่เดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพและคงความสามารถในการทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมที่ได้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกาที่เข้าลงทุนในช่วงปลายปี 2564 โดยบริษัทฯ รายงานผลกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักภาษี ดอกเบี้ย ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) คิดเป็น 9,124 ล้านบาท

รายได้รวมของบริษัทฯ จำนวน 24,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 261 จากปีก่อน โดยส่วนหลักมาจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 17,585 ล้านบาท ซึ่งเริ่มรับรู้รายได้เต็มปี โดยสามารถขายไฟฟ้าในปริมาณและราคาที่ดี โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงฤดูร้อนของรัฐเท็กซัสที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง รายงานกำไรขั้นต้นที่ 2,735 ล้านบาท และรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้ง 3 แห่งในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) จำนวน 6,917 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 805 ล้านบาทจากปีก่อน สืบเนื่องมาจากราคาขายไฟฟ้าที่สูงขึ้นร้อยละ 21 จากการเริ่มขายไฟฟ้าในตลาดค้าส่งไฟฟ้าตั้งแต่ปลายปี 2564 และราคาขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าเจรจากับลูกค้าอุตสาหกรรม

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 6,350 ล้านบาท โดยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า HPC จำนวน 3,401 ล้านบาท โดยมีค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF ที่อยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 86 อันเป็นผลจากความสามารถในการรักษาประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าได้เป็นอย่างดี โดยหากรวมผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของโรงไฟฟ้า HPC จะรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3,691 ล้านบาท โรงไฟฟ้า BLCF รายงานส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 764 ล้านบาท และมีความพร้อมจ่ายที่ดีที่สุดที่ร้อยละ 87 ซึ่งหากรวมรายการภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โรงไฟฟ้า BLCF จะรายงานส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 580 ล้านบาท โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งกำไร 267 ล้านบาท โรงไฟฟ้า SLG ในสาธารณรัฐประชาชนจีน รายงานส่วนแบ่งขาดทุน 290 ล้านบาท จากผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินที่อยู่ในระดับสูงช่วงครึ่งปีแรก อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้า SLG ได้เข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวในราคาที่ดีในช่วงครึ่งปีหลัง ทั้งยังมีการขายไฟในตลาดค้าส่งไฟฟ้า ทำให้มีปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เป็นผลให้มีผลดำเนินงานที่ดีขึ้น 252 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานภายใต้การลงทุนผ่าน บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2,102 ล้านบาท โดยหลักมาจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap

บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงมุ่งสร้างการเติบโตธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเมกะวัตต์คุณภาพ ตามกลยุทธ์ Greener & Smarter เพื่อเปลี่ยนผ่านสู่การเป็นผู้ผลิตพลังงานที่สะอาดและชาญฉลาดขึ้น พร้อมเดินหน้าสู่เป้าหมายกำลังการผลิตรวม 5.3 กิกะวัตต์ ภายในปี 2568 โดยผนึกพลังร่วมภายในกลุ่มบ้านปู เพื่อต่อยอดการพัฒนาและผลิตไฟฟ้าในประเทศที่กลุ่มบ้านปูดำเนินธุรกิจอยู่ รวมถึงแสวงหาโอกาสในการขยายกำลังการผลิตในตลาดไฟฟ้าเสรีในประเทศที่มีศักยภาพ โดยเฉพาะในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งกลุ่มบ้านปูมี ecosystem ที่แข็งแกร่ง ทั้งยังมีโอกาสในการขยายไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้องในห่วงโซ่คุณค่า โดยต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม เช่น ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าผ่านแพลตฟอร์มระบบกลางและธุรกิจค้าปลีกไฟฟ้า โดยบริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการลงทุนในโรงไฟฟ้าที่มีเทคโนโลยีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลภาวะในระดับต่ำ หรือ high efficiency, low emission (HELE) การลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงการใช้เทคโนโลยีและนวัตกรรมมาพัฒนาธุรกิจให้ตอบสนองต่อรูปแบบการใช้พลังงานในอนาคต เพื่อการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ 2564

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2565	ปี 2564	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	24,501	6,784	17,717	261%
ต้นทุนขาย	(22,090)	(6,824)	(15,266)	224%
กำไรขั้นต้น	2,411	(40)	2,452	6164%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(1,887)	(1,103)	(784)	71%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	6,350	2,974	3,376	113%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	217	1,649	(1,432)	-87%
ต้นทุนทางการเงิน	(897)	(249)	(648)	260%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	6,194	3,231	2,963	92%
ภาษีเงินได้	(44)	(57)	13	-22%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	6,150	3,174	2,976	94%
ส่วนของบริษัทใหญ่	5,739	3,127	2,612	84%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	411	47	364	769%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	1.883	1.026	0.857	84%

ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 5,739 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,612 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 84 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยหลักเป็นผลจากการรับรู้รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกาที่ได้เข้าลงทุนในช่วงปลายปี 2564 แม้ว่าจะได้รับผลขาดทุนจากโรงไฟฟ้า CHPs เนื่องจากผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินที่อยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า HPC ซึ่งมีการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ และจากโรงไฟฟ้า SLG ที่มีปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มขายไฟฟ้าในตลาดค้าส่งไฟฟ้า กอปรกับการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้นจากเงินกู้ยืมที่ใช้สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าหลายแห่งในระหว่างปี 2564 และจากการออกหุ้นกู้ในระหว่างปี 2565

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2565 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 24,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,717 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 261 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้การขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 805 ล้านบาท และ รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 16,912 ล้านบาท ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2564
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhending CHP	285.08	312.68	1.46	1.48	0.41	0.34	97.73	112.17
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	463.54	537.65	2.83	3.10	0.40	0.35	111.77	107.07
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	340.80	328.73	1.79	1.75	0.45	0.43	193.82	164.92
รวม โรงไฟฟ้า CHP	1,089.42	1,179.07	6.08	6.33	0.42	0.37	132.59	124.29
	(กิโลวัตต์ชั่วโมง)				(เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง)			
โรงไฟฟ้า Temple I	3,810.30	417.23	-	-	74.71	40.08	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 805 ล้าน บาท

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. เพิ่มขึ้นจำนวน 293 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน 8.30 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในปี 2565 เท่ากับ 132.59 หยวน (ปี 2564 เท่ากับ 124.29 หยวน) สู่ที่กับปริมาณการขายไอน้ำและอื่น ๆ ที่ลดลง จำนวน 0.25 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน
2. เพิ่มขึ้นจำนวน 121 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาขายเฉลี่ยไฟฟ้าต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง 0.05 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในปี 2565 เท่ากับ 0.42 หยวน (ปี 2564 เท่ากับ 0.37 หยวน) สู่ที่กับปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง 89.65 กิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับปีก่อน
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 391 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับปีก่อน มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในปี 2565 เท่ากับ 5.2108 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2564 เท่ากับ 4.9665 บาทต่อ 1 หยวน)

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ Temple I
ในประเทศสหรัฐอเมริกา
จำนวน 16,912 ล้านบาท**

รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 16,912 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยในปี 2565 มีปริมาณการขายไฟฟ้า 3,810.30 กิกะวัตต์ชั่วโมง (ปี 2564 เท่ากับ 417.23 กิกะวัตต์ชั่วโมง) ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งแต่ไตรมาสที่ 4 ปี 2564

**ต้นทุนขาย
เพิ่มขึ้นร้อยละ 224**

ต้นทุนขายในปี 2565 จำนวน 22,090 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,266 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 1,126 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 1,020 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 242 หยวนต่อตัน ซึ่งต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในปี 2565 เท่ากับ 1,184 หยวนต่อตัน (ปี 2564 เท่ากับ 942 หยวนต่อตัน) หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 26 เมื่อเทียบกับปีก่อน
 - ผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินบาท จำนวน 106 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในปี 2565 เท่ากับ 5.2108 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2564 เท่ากับ 4.9665 บาทต่อ 1 หยวน)
2. โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้นจำนวน 14,140 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ จำนวน 12,518 ล้านบาท

**กำไรขั้นต้น
เพิ่มขึ้นร้อยละ 6,164**

กำไรขั้นต้นจำนวน 2,411 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,452 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจาก

1. เพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2,774 ล้านบาท
2. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีนที่ขาดทุนเพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 322 ล้านบาท จากราคาถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน

**ค่าใช้จ่ายในการขายและ
บริหาร เพิ่มขึ้นร้อยละ 71**

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 1,887 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 784 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งได้นำเสนอในงบการเงินรวมปีนี้ได้มีปี

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2565	ปี 2564	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	580	215	365	170%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	3,691	3,612	79	2%
โรงไฟฟ้าชานสีลู่กง	(290)	(542)	252	46%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้านาโกโซ	267	210	57	27%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	2,102	(521)	2,623	503%
รวม	6,350	2,974	3,376	113%

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ
จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม
เพิ่มขึ้นร้อยละ 113**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 3,376 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 365 ล้านบาท โดยมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากผลประกอบการ จำนวน 18 ล้านบาท และการลดลงของค่าใช้จ่ายหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 347 ล้านบาท
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า HPC และเหมืองภูไฟ จำนวน 79 ล้านบาท จากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากผลประกอบการ จำนวน 172 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 93 ล้านบาท
3. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 252 ล้านบาท จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเข้าทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้าได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 57 ล้านบาท จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 2,623 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap และผลประกอบการที่ดีขึ้นของธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 217 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 357 ล้านบาท
2. รายได้ค่าบริการจัดการจำนวน 244 ล้านบาท เป็นค่าบริการจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
3. รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 87 ล้านบาท
4. เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการผลิตไฟฟ้า จำนวน 127 ล้านบาท
5. ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 662 ล้านบาท เป็นผลจากขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 843 ล้านบาท สุทธิกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 181 ล้านบาท โดยตราสารอนุพันธ์ทางการเงินส่วนใหญ่เป็นสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I โดยสัญญาให้มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างกระแสเงินสดให้โรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ และลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาขายไฟฟ้า
6. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 27 ล้านบาท เกิดจากผลสุทธิระหว่างกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2565 เท่ากับ 35.0614 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ปี 2564 เท่ากับ 31.9771 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ) กับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด จากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2565 เท่ากับ 6.4332 หยวนต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ปี 2564 เท่ากับ 6.7296 หยวนต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
7. รายได้อื่นๆ จำนวน 91 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้จากการขายขี้เถ้าและวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 24 ล้านบาท และรายได้อื่นๆ จำนวน 67 ล้านบาท

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 260

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 897 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 648 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากการกู้ยืมเงินที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าหลายแห่งในระหว่างปี 2564 และจากการออกหุ้นกู้ในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2565

ภาษีเงินได้ ลดลงร้อยละ 22

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 44 ล้านบาท ลดลง 13 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ประกอบด้วย

1. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 89 ล้านบาท เกิดจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I
2. การรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 102 ล้านบาท เกิดจากผลขาดทุนทางภาษีของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 5,739 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 2,612 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 1.883 บาทต่อหุ้น (ปี 2564: 1.026 บาทต่อหุ้น)

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	77,665	74,866	2,799	4%
หนี้สิน	24,874	25,287	(413)	-2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	52,791	49,579	3,212	6%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 77,665 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,799 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,055	2,635	1,420	54%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	58	530	(472)	-89%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	1,754	1,311	443	34%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	1,101	1,186	(85)	-7%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	50	125	(75)	-60%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	4,652	4,095	557	14%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	11,670	9,882	1,788	18%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	114	239	(125)	-52%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	40,513	33,766	6,747	20%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	22,876	23,811	(935)	-4%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	567	631	(64)	-10%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	1,925	6,537	(4,612)	-71%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	65,995	64,984	1,011	2%
รวมสินทรัพย์	77,665	74,866	2,799	4%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 4,055 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,420 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 58 ล้านบาท ลดลง 472 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 89 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 1,869 ล้านบาท ไถ่ถอนจำนวน 2,334 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 7 ล้านบาท
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 1,754 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 443 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 34 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 304 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน และจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 216 ล้านบาท และ ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 77 ล้านบาท
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 1,101 ล้านบาท ลดลง 85 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 287 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 48 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 250 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณสำรองเชื้อเพลิงและราคาก๊าซที่เพิ่มขึ้น
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 4,652 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 557 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 1,240 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิตกจากการจัดประเภทใหม่จากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,581 ล้านบาท และรับคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 341 ล้านบาท

2. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 463 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น จำนวน 467 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท
 3. ลดลงจากสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 9 ล้านบาท
 4. ลดลงจากรายได้ดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 116 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างปี จำนวน 319 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยในระหว่างปี จำนวน 396 ล้านบาท และ ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 39 ล้านบาท
 5. ลดลงจากรายได้ค้างรับอื่น ๆ จำนวน 95 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวมจำนวน 164 ล้านบาท ลดลงจำนวน 200 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า ซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	50	125	(75)	-60%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	114	239	(125)	-52%
รวม	164	364	(200)	-55%

- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 40,513 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,747 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20 ประกอบด้วย การลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 402 ล้านบาท และในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 1,700 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิจำนวน 6,350 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 869 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1,108 ล้านบาท สุทธิกับการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 1,466 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 22,876 ล้านบาท ลดลง 935 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 264 ล้านบาท และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 18 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 70 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 1,210 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 63 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 567 ล้านบาท ลดลง 64 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10 เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 32 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 32 ล้านบาท

- สิ้นทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,925 ล้านบาท ลดลง 4,612 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 71 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมแกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,835 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทใหม่จากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแกกิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี จำนวน 1,581 ล้านบาท และรับชำระคืนเงินให้กู้ยืมแกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 3,226 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 28 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี จำนวน 119 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากผลขาดทุนทางภาษีของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 3. เพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำ จำนวน 86 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา
 4. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 18 ล้านบาท

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 24,874 ล้านบาท ลดลงจำนวน 413 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	242	6,551	(6,309)	-96%
เจ้าหนี้การค้า	220	331	(111)	-34%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	1,231	1,439	(208)	-14%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	13	(0)	-2%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	7,680	2,634	5,046	192%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	9,386	10,968	(1,582)	-14%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	9,860	9,253	607	7%
หุ้นกู้ สุทธิ	5,492	-	5,492	100%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	4	18	(14)	-76%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	132	5,048	(4,916)	-97%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	15,488	14,319	1,169	8%
รวมหนี้สิน	24,874	25,287	(413)	-2%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 242 ล้านบาท ลดลง 6,309 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 96 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 6,556 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 12,849 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 16 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 เท่ากับ 4.9664 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 : 5.2507 บาทต่อ 1 หยวน)

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,231 ล้านบาท ลดลง 208 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,008 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 1,211 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 7,680 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5,046 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 192 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 4,386 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทใหม่ของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
 2. เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ จำนวน 515 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา
 3. เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าบริการบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 267 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการจัดประเภทใหม่จากหนี้สินไม่หมุนเวียน จำนวน 281 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นในระหว่างปี จำนวน 109 ล้านบาท การจ่ายชำระหนี้ในระหว่างปี จำนวน 90 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 33 ล้านบาท
 4. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่ายจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 43 ล้านบาท
 5. เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 52 ล้านบาท
 6. ลดลงจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินจากสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจำนวน 29 ล้านบาท
 7. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 63 ล้านบาท
 8. ลดลงจากเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 125 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 9,860 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 607 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7 เป็นผลสุทธิจากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นจำนวน 1,552 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) และการจัดประเภทจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 1,008 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 63 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 เท่ากับ 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 เท่ากับ 33.4199 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

- หุ้นกู้ สุทธิ จำนวน 5,492 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้สุทธิ) จากการออกหุ้นกู้ในสกุลเงินบาทชนิดระบุชื่อผู้ถือแบบไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันในระหว่างปี
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 132 ล้านบาท ลดลง 4,916 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 97 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,712 ล้านบาท จากการจัดประเภทใหม่ของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 4,386 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ จำนวน 494 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 168 ล้านบาท
 2. ลดลงจากหนี้สินอื่น จากการจัดประเภทใหม่จากหนี้สินไม่หมุนเวียนเป็นหนี้สินหมุนเวียนของเจ้าหนี้ค่าบริการบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 281 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 47 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากผลแตกต่างด้านเวลาของค่าเสื่อมราคาจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I
 4. เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 30 ล้านบาท

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 52,791 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,212 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	48,481	45,635	2,846	6%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,310	3,944	366	9%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	52,791	49,579	3,212	6%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2565 จำนวน 5,738 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 753 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 116 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 366 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 21 ล้านบาท
- ลดลงจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 1,454 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 2,286 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 0.24 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564: 0.28 เท่า)

4. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 1,420 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 39 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	630
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	4,085
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,256)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น สุทธิ	1,459
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(39)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,635
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4,055

4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 630 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 7,900 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 6,373 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 802 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 95 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,085 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 1,665 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 432 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 2,335 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,033 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 407 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน และธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 2,102 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 1,869 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 3,256 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 8,097 ล้านบาท
- เงินสดรับจากหุ้นกู้ จำนวน 5,500 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 14,059 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 494 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 2,286 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 14 ล้านบาท