



# QUALITY MEGAWATTS

FOR SUSTAINABLE VALUE

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ  
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2566

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



A Strategic Partner of S&P Global



บริษัทภิบาลแห่งชาติ  
National CG Committee



บริษัทภิบาลแห่งชาติ  
National CG Committee



บริษัทภิบาลแห่งชาติ  
National CG Committee



บริษัทภิบาลแห่งชาติ  
National CG Committee



บริษัทภิบาลแห่งชาติ  
National CG Committee



## 1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในปี 2566 โลกต้องเผชิญกับปรากฏการณ์เอลนีโญ หลังจากเพิ่งจบปรากฏการณ์ลานีญาที่ต่อเนื่องยาวนานถึงสามปี ปรากฏการณ์เอลนีโญส่งผลให้ทั่วโลกเผชิญกับวิกฤตภัยแล้งรุนแรง และผลักดันให้อุณหภูมิเฉลี่ยของโลกเพิ่มขึ้น เกิดสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าปกติ เสมือนเป็นสัญญาณเตือนของภาวะโลกร้อนที่นับวันยิ่งทวีความรุนแรงมากขึ้น บานปู เพาเวอร์ได้ตระหนักและให้ความสำคัญในประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) โดยมีการจัดตั้งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม สังคมและการกำกับดูแลกิจการ (ESG) เพื่อยกระดับการมีส่วนร่วมกับสังคมและสิ่งแวดล้อมไปสู่การดำเนินธุรกิจที่ยั่งยืน นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมุ่งเน้นเติบโตไปยังโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลภาวะในระดับต่ำ หรือ high efficiency, low emission (HELE) การลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงการแสวงหาเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ๆ มาประยุกต์ใช้กับโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในพอร์ตโฟลิโอ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการเดินเครื่อง และจำกัดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์

บานปู เพาเวอร์ รายงานผลกำไรสุทธิในไตรมาส 1 ปี 2566 จำนวน 2,114 ล้านบาท โดยรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 66 ล้านบาทแล้ว มีกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย หรือ EBITDA จำนวน 2,302 ล้านบาท โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า HPC ที่สามารถเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องและมั่นคง และมีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ซึ่งมีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่

บริษัทฯ รายงานรายได้รวมจำนวน 3,450 ล้านบาท ลดลง 411 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนหลักมาจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) จำนวน 2,233 ล้านบาท ลดลง 335 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง สืบเนื่องจากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าปกติ โดยแม้ราคาต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยต่อตันจะปรับตัวสูงขึ้น บริษัทฯ ได้พยายามปรับโหมดการเดินเครื่องให้ได้ประโยชน์สูงสุด และยังสามารถรายงานกำไรขั้นต้นที่ 73 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 1,218 ล้านบาท ซึ่งมีปริมาณขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้อยู่ที่ 1,069 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งมาจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่ดี มีค่าความร้อน (Heat Rate) อยู่ในระดับต่ำ ทำให้อยู่ในลำดับการเรียกไฟที่ดี (Merit Order) อย่างไรก็ตาม จากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าปกติ ส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลงสุทธิกันแล้ว ทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ลดลงจำนวน 76 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 2,456 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากการรับผู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วม จำนวน 1,283 ล้านบาท โดยมีการรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่ และโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1,110 ล้านบาท ซึ่งในไตรมาสนี้ไม่มีการปิดซ่อมบำรุง โดยมีค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF อยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 96 สำหรับโรงไฟฟ้า BLCF รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 113 ล้านบาท ซึ่งในไตรมาสนี้มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตที่ 2 เป็นเวลารวม 26 วันตามแผน ในขณะที่โรงไฟฟ้า SLG รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 20 ล้านบาท และโรงไฟฟ้า Nakoso ปิดซ่อมบำรุงเพื่อเพิ่มเสถียรภาพ (Reliability) และประสิทธิภาพ (Efficiency) ในการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าในระยะยาว รายงานส่วนแบ่งขาดทุน 70 ล้านบาท

บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงเดินหน้าสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนภายใต้กลยุทธ์ Greener & Smarter โดยมุ่งขับเคลื่อนธุรกิจตามแนวทาง “Triple E” ได้แก่ 1) Ecosystem: มุ่งสร้างเมกะวัตต์คุณภาพด้วยสมดุลของพอร์ตธุรกิจทั้งจากพลังงานความร้อน (Thermal Power Business) พลังงานหมุนเวียน (Renewable Power Business) และเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) 2) Excellence: รักษาเสถียรภาพการผลิตควบคู่ไปกับประสิทธิภาพความพร้อมจ่ายไฟ (EAF) และเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างสม่ำเสมอ และเพิ่มโอกาสทำกำไรในตลาดที่มีการเติบโตและมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง และ 3) ESG: ดำเนินธุรกิจสอดคล้องกับหลักความยั่งยืน โดยคำนึงถึงสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลกิจการ สู่เป้าหมายในการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า 5,300 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 ให้ได้ตามแผน

## 2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้  
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 และ 2565

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	3,450	3,861	(411)	-11%
ต้นทุนขาย	(3,581)	(3,609)	28	-1%
<b>กำไร (ขาดทุน) ขั้นต้น</b>	<b>(131)</b>	<b>252</b>	<b>(383)</b>	<b>-152%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(463)	(308)	(155)	50%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	2,456	3,232	(776)	-24%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	322	(634)	956	151%
ต้นทุนทางการเงิน	(278)	(166)	(112)	67%
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>1,907</b>	<b>2,375</b>	<b>(469)</b>	<b>-20%</b>
ภาษีเงินได้	29	99	(70)	-71%
<b>กำไรสุทธิสำหรับงวด</b>	<b>1,935</b>	<b>2,474</b>	<b>(539)</b>	<b>-22%</b>
<b>ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>2,114</b>	<b>2,918</b>	<b>(804)</b>	<b>-28%</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(179)	(445)	265	-60%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.694	0.958	(0.264)	-28%

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 2,114 ล้านบาท ลดลง 804 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 28 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมลดลงเนื่องจากไม่มีรายการกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนเหมือนไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าในไตรมาสนี้บริษัทร่วมดังกล่าวจะมีการรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่สำหรับธุรกิจแบตเตอรี่ และในขณะที่สภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าปกติทำให้รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกาปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีกำไรที่เกิดขึ้นจริงจากอนุพันธ์ทางการเงินจากสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าและสัญญาการแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า HPC ซึ่งมีการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ และจากโรงไฟฟ้า SLG ที่พลิกกลับมามีกำไรในไตรมาสนี้จากปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มขายไฟฟ้าในตลาดค้าส่งไฟฟ้า กอปรกับการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2566 มีดังต่อไปนี้

### รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 3,450 ล้านบาท ลดลง 411 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของรายได้การขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 335 ล้านบาท และรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 76 ล้านบาท ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 1/2565	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 1/2565	ไตรมาส	ไตรมาส 1/2565
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhending CHP	111.42	127.39	0.68	0.77	0.39	0.39	126.19	108.88
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	198.08	219.62	1.11	1.14	0.39	0.41	116.58	107.18
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	54.30	108.54	0.45	0.61	0.39	0.45	169.06	158.95
รวม โรงไฟฟ้า CHP	363.80	455.55	2.24	2.53	0.39	0.41	130.10	120.23
	(กิกะวัตต์ชั่วโมง)				(เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง)			
โรงไฟฟ้า Temple I	1,068.96	754.46	-	-	31.16	46.02	-	-

### โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 335 ล้านบาท

รายได้ที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. ลดลงจำนวน 59 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ซึ่งเป็นผลจากสภาพอากาศที่อบอุ่นขึ้นกว่าปกติทำให้ปริมาณการขายไอน้ำลดลง จำนวน 0.29 ล้านตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำและอื่น ๆ ต่อตันเพิ่มขึ้น 9.87 หยวน ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 130.10 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2565: 120.23 หยวน)
2. ลดลงจำนวน 233 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากสภาพอากาศที่อบอุ่นขึ้นกว่าปกติทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง จำนวน 91.75 กิกะวัตต์ชั่วโมง และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงลดลง 0.02 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.39 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2565: 0.41 หยวน)
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 43 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.9615 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2565 : 5.2094 บาทต่อ 1 หยวน)

### โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ ธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา ลดลง จำนวน 76 ล้านบาท

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 315 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่ดี มีค่าความร้อน (Heat rate) อยู่ในระดับต่ำทำให้

อยู่ในลำดับการเรียกไฟที่ดีที่สุด (Merit order) อย่างไรก็ตาม จากสภาพอากาศที่อบอุ่นขึ้นกว่าปกติ ส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลง 14.86 เหรียญสหรัฐ ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 31.16 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2565: เท่ากับ 46.02 เหรียญสหรัฐ) เมื่อสุทธิแล้วทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ลดลง

### ต้นทุนขาย ลดลงร้อยละ 1

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้จำนวน 3,581 ล้านบาท ลดลง 28 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 225 ล้านบาท เกิดจาก
  - ต้นทุนถ่านหินลดลง จำนวน 188 ล้านบาท เกิดจากปริมาณการใช้ถ่านหินที่ลดลงจำนวน 0.06 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.30 ล้านตัน (ไตรมาส 1 ปี 2565: 0.36 ล้านตัน)
  - ผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาท จำนวน 37 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.9615 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2565 : 5.2094 บาทต่อ 1 หยวน)
2. โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้นจำนวน 197 ล้านบาท แม้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติจะปรับตัวลดลงแต่เมื่อสุทธิต่อปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่สูงขึ้นและต้นทุนการซื้อไฟฟ้าจากตลาด ทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น จำนวน 166 ล้านบาท และผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 31 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินเหรียญสหรัฐมาเป็นเงินสกุลบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 33.9122 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2565: 33.0529 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

### กำไรขั้นต้น ลดลงร้อยละ 152

กำไรขั้นต้นจำนวน (131) ล้านบาท ลดลง 383 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีนจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 110 ล้านบาท

2. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกาจากราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 273 ล้านบาท

**ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร เพิ่มขึ้นร้อยละ 50**

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 463 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 155 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I เพื่อขยายธุรกิจไปยังธุรกิจค้าปลีกไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 1/2565	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	113	(83)	196	236%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	1,110	642	468	73%
โรงไฟฟ้าชานสีลู่กวง	20	(254)	273	108%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้านาโกโซ	(70)	238	(308)	-129%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	1,283	2,688	(1,405)	-52%
<b>รวม</b>	<b>2,456</b>	<b>3,232</b>	<b>(776)</b>	<b>-24%</b>

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลงร้อยละ 24**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลง 776 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 1,405 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2565 มีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 2,850 ล้านบาท ในขณะที่ในไตรมาสนี้มีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่สำหรับธุรกิจแบตเตอรี่จำนวน 1,336 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 308 ล้านบาท เกิดจากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า
3. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 196 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น จำนวน 176 ล้านบาท และรวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง รวมจำนวน 20 ล้านบาท
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า HPC และ PFMC จำนวน 468 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น จำนวน 458 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 10 ล้านบาท

5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 273 ล้านบาท เกิดจากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้า และการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

### รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 322 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 252 ล้านบาท เป็นผลจากกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 25 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 227 ล้านบาท
2. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 65 ล้านบาท
3. รายได้ค่าบริหารจัดการจำนวน 47 ล้านบาท เป็นค่าบริหารจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
4. รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านบาท
5. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 66 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 33.9122 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
6. รายได้อื่นๆ จำนวน 18 ล้านบาท

### ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 67

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 278 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 112 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัทฯ และดอกเบี้ยจากการออกหุ้นกู้ในไตรมาส 2 ปี 2565

### ภาษีเงินได้นิติบุคคล ลดลงร้อยละ 71

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 29 ล้านบาท ลดลง 70 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย

1. การลดลงจากการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติ จำนวน 95 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของผลขาดทุนทางภาษีของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา
2. การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 25 ล้านบาท เกิดจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน



กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2,114 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 804 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.694 บาทต่อหุ้น (ไตรมาส 1 ปี 2565: 0.958 บาทต่อหุ้น)

### 3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	79,683	77,665	2,018	3%
หนี้สิน	25,580	24,873	707	3%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	54,103	52,792	1,311	2%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 79,683 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,018 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6,562	4,055	2,507	62%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	9	58	(49)	-84%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	1,448	1,754	(306)	-17%
เชื่อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	734	1,101	(367)	-33%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	64	50	14	28%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	4,487	4,652	(165)	-4%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>13,303</b>	<b>11,670</b>	<b>1,633</b>	<b>14%</b>
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม	41,866	40,513	1,354	3%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	22,487	22,876	(389)	-2%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	560	567	(7)	-1%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	1,466	1,926	(460)	-24%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b>66,380</b>	<b>65,995</b>	<b>385</b>	<b>1%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>79,683</b>	<b>77,665</b>	<b>2,018</b>	<b>3%</b>

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 6,562 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,507 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 62 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม จำนวน 9 ล้านบาท ลดลง 49 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 84 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 94 ล้านบาท และได้ถอนจำนวน 143 ล้านบาท

- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 1,448 ล้านบาท ลดลง 306 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 17 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 220 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 82 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 734 ล้านบาท ลดลง 367 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 33 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 335 ล้านบาท โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 25 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 7 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 4,487 ล้านบาท ลดลง 165 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เกิดจาก
  1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 142 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น จำนวน 126 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 16 ล้านบาท
  2. ลดลงจากสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 43 ล้านบาท เกิดจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I
  3. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 15 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 59 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 40 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท
  4. เพิ่มขึ้นจากรายได้ค้างรับอื่น ๆ จำนวน 5 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวมจำนวน 64 ล้านบาท ลดลงจำนวน 100 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า ซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	64	50	14	28%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
<b>รวม</b>	<b>64</b>	<b>164</b>	<b>(100)</b>	<b>-61%</b>

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 41,866 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,354 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 ประกอบด้วย การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 2,456 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 269 ล้านบาท สุทธิกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 295 ล้านบาท และการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 538 ล้านบาท

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 22,487 ล้านบาท ลดลง 389 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 90 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 3 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 291 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 185 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 560 ล้านบาท ลดลง 7 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 8 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 1 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,466 ล้านบาท ลดลง 460 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 24 เกิดจาก
  1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 389 ล้านบาท เกิดจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 385 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท
  2. ลดลงจากเงินมัดจำ จำนวน 71 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 25,580 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 707ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,438	242	2,196	909%
เจ้าหนี้การค้า	377	220	157	72%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	1,198	1,231	(33)	-3%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	13	(2)	-14%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	6,328	7,680	(1,352)	-18%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>10,353</b>	<b>9,385</b>	<b>967</b>	<b>10%</b>
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	9,638	9,860	(222)	-2%
หุ้นกู้ สุทธิ	5,492	5,492	0	0%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3	4	(1)	-30%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	94	131	(37)	-28%
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>15,227</b>	<b>15,488</b>	<b>(260)</b>	<b>-2%</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>25,580</b>	<b>24,873</b>	<b>707</b>	<b>3%</b>

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,438 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,196 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 909 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 2,370 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 173 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับ

เงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 เท่ากับ 4.9615 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 4.9664 บาทต่อ 1 หยวน )

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,198 ล้านบาท ลดลง 33 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 198 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 230 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 6,328 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,352 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 18 เกิดจาก
  1. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 234 ล้านบาท
  2. ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 329 ล้านบาท
  3. ลดลงจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 72 ล้านบาท
  4. ลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 59 ล้านบาท เกิดจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด
  5. ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง จำนวน 773 ล้านบาท จากการจ่ายชำระหนี้ในระหว่างงวด
  6. เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 6 ล้านบาท
  7. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่ายจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 109 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 9,638 ล้านบาท ลดลง 222 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทจากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 198 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 24 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 เท่ากับ 33.9122 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 54,103 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,311 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	50,014	48,481	1,533	3%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,089	4,310	(222)	-5%
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>54,103</b>	<b>52,792</b>	<b>1,311</b>	<b>2%</b>

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จำนวน 2,114 ล้านบาท
- ลดลงจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 242 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 25 ล้านบาท
- ลดลงจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 312 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 222 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 2 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 0.22 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565: 0.24 เท่า)

## 4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 2,507 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 5 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(575)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	1,125
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,962
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ</b>	<b>2,512</b>
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(5)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	4,055
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด</b>	<b>6,562</b>

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 575 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 1,557 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 2,052 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 78 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 2 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,125 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 638 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 46 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 143 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 509 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 85 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้จำนวน 32 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 94 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,962 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 2,369 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 407 ล้านบาท