

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2567

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



TRIPLE E
KEY TO SUSTAINABLE
GROWTH

1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงเดินหน้าสร้างความสำเร็จเติบโตอย่างต่อเนื่อง สู่การเป็นผู้นำในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชีย-แปซิฟิก โดยมุ่งเน้นการปรับพอร์ตโฟลิโอให้ครอบคลุมมากไปกว่าการขายกำลังผลิตไฟฟ้า หรือ Beyond Megawatts Portfolio ไปยังธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจผลิตพลังงาน ภายในปี 2573 อาทิเช่น โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน (Energy Infrastructure) โครงการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture Utilization and Storage: CCUS) และระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS พร้อมก้าวสู่การเป็น “บริษัทผู้ผลิตพลังงานที่ยั่งยืน (Sustainable Energy Generation Company)”

บ้านปู เพาเวอร์ รายงานผลกำไรสุทธิในไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 677 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย หรือ EBITDA¹ จำนวน 1,512 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 318 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ไม่รวมกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่ในปี 2566 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้า SLG ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

บริษัทฯ รายงานรายได้รวมจำนวน 6,305 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,822 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 81 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายงานกำไรขั้นต้นที่ 681 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 780 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 792 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ดีขึ้นจากทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้อันเป็นผลจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มสูงขึ้น รวมถึงต้นทุนถ่านหินที่ลดลง

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 304 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้า HPC 688 ล้านบาท ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้า SLG 31 ล้านบาท ที่สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้า BLCP 150 ล้านบาท อันเป็นผลจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการอ่อนค่าของเงินบาท ซึ่งหากไม่รวมรายการดังกล่าว โรงไฟฟ้า BLCP จะมีกำไรจากการดำเนินงาน

¹ หมายเหตุ EBITDA รวมกำไร(ขาดทุน)สุทธิที่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงิน

จำนวน 117 ล้านบาท สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานมีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 217 ล้านบาท และรายงานส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้า Nakoso 49 ล้านบาท จากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้า Nakoso ได้เริ่มกลับมาดำเนินงานในช่วงกลางเดือนมีนาคมที่ผ่านมา

บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงมุ่งเสริมสร้างประสิทธิภาพการดำเนินธุรกิจ และเดินหน้าสร้างความเติบโตด้านพลังงานด้วยเมกะวัตต์คุณภาพ เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน มุ่งมั่นในการส่งมอบพลังงานไฟฟ้า คุณภาพสู่สังคม (Powering Society with Quality Megawatts) พร้อมสร้างผลตอบแทนที่สม่ำเสมอแก่ผู้ถือหุ้น และสร้างคุณค่าที่ยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2567 และ 2566 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2567 และ 2566

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1 ปี	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2567	2566	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	6,305	3,483	2,822	81%
ต้นทุนขาย	(5,624)	(3,581)	(2,043)	-57%
กำไรขั้นต้น	681	(98)	779	792%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(509)	(463)	(46)	-10%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	304	2,456	(2,152)	-88%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	831	289	542	188%
ต้นทุนทางการเงิน	(765)	(278)	(487)	-176%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	542	1,906	(1,364)	-72%
ภาษีเงินได้	(69)	29	(98)	-341%
กำไรสุทธิสำหรับปี	473	1,935	(1,462)	-76%
ส่วนของบริษัทใหญ่	677	2,114	(1,437)	-68%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(204)	(179)	(25)	-14%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.222	0.694	(0.472)	-68%

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 677 ล้านบาท ในขณะที่ไตรมาสเดียวกันของปีก่อนมีกำไรสุทธิ จำนวน 2,114 ล้านบาท ที่รวมกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่ของบริษัทร่วมตามที่กล่าวข้างต้น โดยผลการดำเนินงานในไตรมาสนี้ มีการรับรู้ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นประกอบกับต้นทุนถ่านหินที่ลดลง ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จากปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงที่เพิ่มขึ้น รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SLG ที่สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากค่าเงินบาทอ่อนค่า และมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้เพื่อสนับสนุนการขายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกาตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2566

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 6,305 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,822 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 81 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2,811 ล้านบาท และการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 11 ล้านบาท ซึ่งรายได้จากการขายไฟฟ้ามีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ไตรมาส 1/2567	ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 1/2567	ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 1/2567	ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 1/2567	ไตรมาส 1/2566
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhengding CHP	117.16	111.42	0.80	0.68	0.39	0.39	136.96	126.19
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	195.09	198.08	1.15	1.11	0.40	0.39	113.99	116.58
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	57.88	54.30	0.42	0.45	0.38	0.39	155.01	169.06
รวม โรงไฟฟ้า CHP	370.13	363.80	2.37	2.24	0.39	0.39	129.05	130.10
	(กิกะวัตต์ชั่วโมง)				(เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง)			
โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ	1,656.78	1,068.96	-	-	43.61	31.16	-	-

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจำนวน 2,811 ล้านบาท

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 587.82 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักใหญ่เกิดจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2566 และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงเพิ่มขึ้น 12.45 เหรียญสหรัฐ ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 43.61 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2566: เท่ากับ 31.16 เหรียญสหรัฐ) รวมถึงผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินเหรียญสหรัฐมาเป็นเงินสกุลบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 35.6601 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2566: 33.9122 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนเพิ่มขึ้นจำนวน 11 ล้านบาท

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. เพิ่มขึ้นจำนวน 73 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า Zhengding CHP และโรงไฟฟ้า Luannan CHP ทำให้ปริมาณการขายไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น จำนวน 0.13 ล้านตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำและอื่น ๆ ต่อตันลดลง 1.05 หยวน ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 129.05 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2566: 130.10 หยวน)

2. เพิ่มขึ้นจำนวน 17 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลหลักจากปริมาณความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าโรงไฟฟ้า Zhengding CHP ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น จำนวน 6.33 กิกะวัตต์ชั่วโมง
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 79 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลทำให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.9588 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2566 : 4.9615 บาทต่อ 1 หยวน)

**ต้นทุนขาย
เพิ่มขึ้นร้อยละ 57**

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้จำนวน 5,624 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,043 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้นจำนวน 2,415 ล้านบาท โดยหลักใหญ่เกิดจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจำนวน 4.21 พันลูกบาศก์ฟุต จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2566 และต้นทุนเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจำนวน 0.13 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ซึ่งต้นทุนเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 2.69 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (ไตรมาส 1 ปี 2566: 2.56 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต) และผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินเหรียญรัฐมาเป็นเงินสกุลบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 35.6601 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2566: 33.9122 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
2. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 372 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินลดลง จำนวน 370 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินต่อตันลดลง 297 หยวนต่อตัน ในไตรมาสนี้ต้นทุนเฉลี่ยต่อตัน เท่ากับ 924 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 1 ปี 2566: 1,221 หยวนต่อตัน)
 - ผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาท จำนวน 2 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.9588 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2566 : 4.9615 บาทต่อ 1 หยวน)

**กำไรขั้นต้น
เพิ่มขึ้นร้อยละ 792**

กำไรขั้นต้นจำนวน 681 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 779 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จากปริมาณขายและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 396 ล้านบาท
2. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีนจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 383 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร เพิ่มขึ้นร้อยละ 10

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารรวมจำนวน 509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 46 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการขายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ไตรมาส 1/2567	ไตรมาส 1/2566	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	(150)	113	(263)	-232%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	688	1,110	(422)	-38%
โรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง	31	20	11	57%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้านาโกโซ	(49)	(70)	21	30%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	(217)	1,283	(1,500)	-117%
รวม	304	2,456	(2,152)	-88%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลงร้อยละ 88

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลง 2,152 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 1,500 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2566 มีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่สำหรับธุรกิจแบตเตอรี่ จำนวน 1,336 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า HPC และ PFMC จำนวน 422 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากผลประกอบการที่ลดลง จำนวน 519 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 3 ในขณะที่มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจำนวน 97 ล้านบาท
3. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 263 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัตบัญญัติและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง รวมจำนวน 276 ล้านบาท ในขณะที่กำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 13 ล้านบาท

4. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจากบริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 21 ล้านบาท ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ช่วงกลางเดือนมีนาคม จากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 11 ล้านบาท จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้า

รายได้อื่น ๆ

รายได้อื่น ๆ จำนวน 831 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 229 ล้านบาท เป็นผลจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 391 ล้านบาท สุทธิกับขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 162 ล้านบาท
2. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 419 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 35.6601 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 : 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
3. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 66 ล้านบาท
4. รายได้ค่าบริการจัดการจำนวน 43 ล้านบาท เป็นค่าบริการจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
5. รายได้อื่น ๆ จำนวน 74 ล้านบาท ประกอบด้วย
 - รายได้ค่าเช่าต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 28 ล้านบาท
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการผลิตไฟฟ้า จำนวน 22 ล้านบาท
 - รายได้อื่น ๆ จำนวน 24 ล้านบาท

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 176

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 765 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 487 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา

ภาษีเงินได้นิติบุคคล เพิ่มขึ้นร้อยละ 341

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 69 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 98 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 677 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 1,437 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.222 บาทต่อหุ้น (ไตรมาส 1 ปี 2566: 0.694 บาทต่อหุ้น)

3. งบฐานะการเงินรวม

งบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	103,360	98,903	4,457	5%
หนี้สิน	45,924	44,226	1,698	4%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	57,436	54,677	2,759	5%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 103,360 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,457 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8,258	9,352	(1,094)	-12%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	351	276	75	27%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,426	2,086	340	16%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	1,018	1,274	(256)	-20%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	805	855	(50)	-6%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	12,857	13,843	(986)	-7%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	47,207	45,809	1,398	3%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	39,322	37,450	1,872	5%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	563	545	18	3%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	3,410	1,255	2,155	172%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	90,503	85,060	5,443	6%
รวมสินทรัพย์	103,360	98,903	4,457	5%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 8,258 ล้านบาท ลดลง 1,094 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม จำนวน 351 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 75 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 27 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 441 ล้านบาท ไถ่ถอนจำนวน 380 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 14 ล้านบาท

- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 2,426 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 340 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 92 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 108 ล้านบาท รวมถึงผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 140 ล้านบาท
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 1,018 ล้านบาท ลดลง 256 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมลดลง จำนวน 361 ล้านบาท โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น จำนวน 21 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 84 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 805 ล้านบาท ลดลง 50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6 เกิดจาก
 1. ลดลงจากสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 12 ล้านบาท เกิดจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ
 2. ลดลงจากค่าบริหารจัดการค่ารับแก๊สที่เกี่ยวข้งกัน จำนวน 11 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค่ารับแก๊สที่เกี่ยวข้งกัน จำนวน 37 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 24 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้งกัน จำนวน 1 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 14 ล้านบาท
 4. ลดลงจากรายได้ค่ารับอื่น ๆ จำนวน 64 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 47,207 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,398 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 ประกอบด้วย การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 304 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 519 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1,149 ล้านบาท สุทธิกับการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 574 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 39,322 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,872 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า จำนวน 18 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 7 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 444 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 2,305 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 563 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 8 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 26 ล้านบาท

- สิ้นทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 3,410 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,155 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 172 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2,115 ล้านบาท
 2. ลดลงจากสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี จำนวน 51 ล้านบาท จากการลดลงของสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจากผลกำไรของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 3. เพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำ จำนวน 91 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 45,924 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,698 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,303	2,394	909	38%
เจ้าหนี้การค้า	144	212	(68)	-32%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,836	1,659	177	11%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	5,307	5,614	(307)	-5%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	10,601	9,889	712	7%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	25,925	25,125	800	3%
หุ้นกู้ สุทธิ	5,493	5,493	0	0%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	20	21	(1)	-7%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	3,885	3,698	187	5%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	35,323	34,337	986	3%
รวมหนี้สิน	45,924	44,226	1,698	4%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 3,303 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 909 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 38 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 3,094 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 2,202 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 17 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 เท่ากับ 5.0346 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 : 4.8071 บาทต่อ 1 หยวน)
- เจ้าหนี้การค้า จำนวน 144 ล้านบาท ลดลง 68 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 32 ส่วนใหญ่ลดลงจากเจ้าหนี้ซื้อถ่านหินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,836 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 177 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 11 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 338 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 197 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 36 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 เท่ากับ 36.4651 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 : 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 5,307 ล้านบาท ลดลงจำนวน 307 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เกิดจาก

 1. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอโซน้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 244 ล้านบาท
 2. ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 140 ล้านบาท
 3. ลดลงจากเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 22 ล้านบาท
 4. ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง จำนวน 452 ล้านบาท จากการจ่ายชำระหนี้ในระหว่างงวด
 5. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 443 ล้านบาท
 6. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่ายจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 108 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 25,925 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 800 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เป็นผลสุทธิจากการกู้เพิ่ม จำนวน 19 ล้านบาท การจัดประเภทจากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 338 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 89 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1,208 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 เท่ากับ 36.4651 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 : 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 3,885 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 187 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เกิดจาก

 1. เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 235 ล้านบาท เกิดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน
 2. ลดลงจากหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 48 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 57,436 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,759 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	52,935	50,185	2,750	5%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,501	4,492	9	0%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	57,436	54,677	2,759	5%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2567 จำนวน 677 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 427 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 43 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 1,603 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 9 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2567 สำหรับงบการเงินรวม เท่ากับ 0.48 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566: 0.44 เท่า)

4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2567 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 1,094 ล้านบาท (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 309 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(422)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,597)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	616
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(1,403)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	309
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	9,352
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วั้ปลายงวด	8,258

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 422 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 1,719 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 1,543 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 591 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 7 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,597 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 574 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 43 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 381 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 250 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 38 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2,366 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 441 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 616 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 3,114 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 2,498 ล้านบาท