

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2567

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

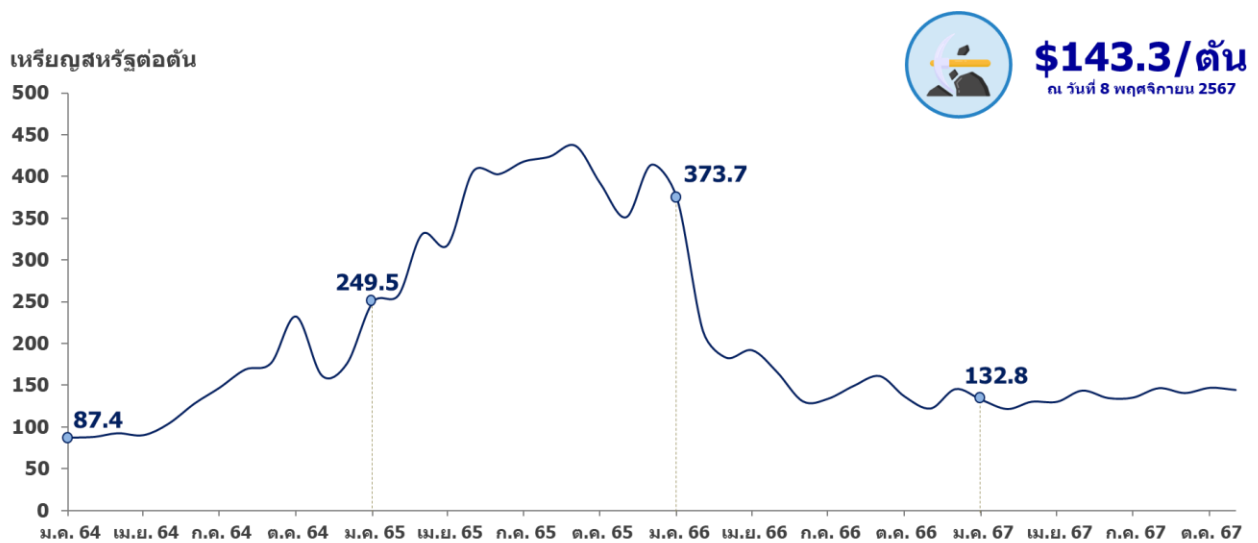


**DRIVING FORWARD
SUSTAINABLE GROWTH
AND BETTER LIVING FOR ALL**

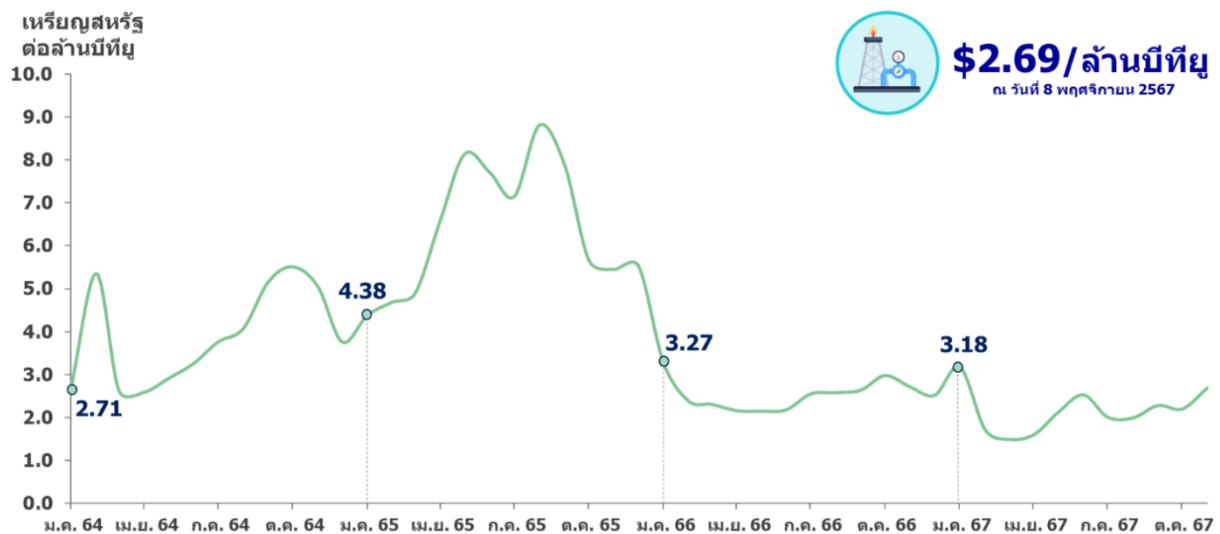
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2564 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2564 – พฤศจิกายน 2567



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2564 – พฤศจิกายน 2567



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในไตรมาส 3 ปี 2567 สะท้อนความสำเร็จจากการเพิ่มประสิทธิภาพในทุกหน่วยธุรกิจ และการดำเนินมาตรการลดต้นทุนอย่างยั่งยืน ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถสร้างผลกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 23.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อีกทั้ง ความสำเร็จจากการนำบริษัท BKV เข้าจดทะเบียนใน New York Stock Exchange (NYSE) ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญที่ช่วยเสริมสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับบริษัทฯ เป็นการบริหารจัดการสินทรัพย์อย่างมีประสิทธิภาพและสามารถสร้างความมั่นคงทางการเงินเพื่อความเติบโตในระยะยาว ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงอย่างรอบคอบ และมุ่งเน้นการเสริมสร้างความแข็งแกร่งของโครงสร้างทางการเงิน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน พร้อมรับมือกับความผันผวนของสภาพเศรษฐกิจ อย่างไรก็ตาม การแข็งค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐอย่างรวดเร็วในไตรมาส 3 ส่งผลต่อผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 247.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีรายได้จากภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (Deferred tax income) จำนวน 157 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน บริษัทฯ จึงรายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 23.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

บริษัทฯ รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA¹) รวม 379 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 253 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 17 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 73 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายที่ 6.27 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งเกิดจากประสิทธิภาพการผลิตที่ดีขึ้นในทุกเหมือง โดยมีราคาขายเฉลี่ยอยู่ที่ 96.87 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 จากไตรมาสก่อนหน้า ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการผลิตของเหมือง TIS และเหมือง GPK ซึ่งเป็นแหล่งถ่านหินคุณภาพดี ทำให้สามารถผสมถ่านหินคุณภาพต่างกัน หรือ Blending เพื่อให้ได้ถ่านหินที่ตรงตามความต้องการของลูกค้าและอยู่ในระดับราคาขายที่ดี นอกจากนี้ผลจากมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่อง เช่น การจัดการและลดระยะทางการขนย้ายเพื่อทิ้งดิน (Overburden removal distance) ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด และการปรับอัตราส่วนการขุดดินต่อถ่านหิน (stripping ratio) ที่ลดลง จึงรายงานต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงเหลือ 52.99 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือลดลงร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 45

¹หมายเหตุ: กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ได้รวมผลกำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้จากการป้องกันความเสี่ยงด้านสินค้าโภคภัณฑ์แล้ว (Realized gain/loss from commodity hedging)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 2.02 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 15 จากไตรมาสก่อนหน้า โดยมีราคาขายเฉลี่ยที่ 163 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลจากราคาของสัญญาขายถ่านหินบางส่วนกับโรงไฟฟ้าในประเทศที่มีการปรับลดลง อย่างไรก็ตามด้วยมาตรการปรับโครงสร้างต้นทุน เช่น การบริหารค่าแรงงานและการลดค่าใช้จ่ายด้านการบำรุงรักษาเครื่องจักร ส่งผลให้ต้นทุนขายเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับที่ดีตามเป้าหมายที่ 161.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน โดยบริษัท ยังคงดำเนินมาตรการต่างๆ อย่างต่อเนื่องเพื่อควบคุมต้นทุนการผลิตเพื่อรักษาความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 27.33 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 48 จากไตรมาสก่อนหน้า จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นโดยจากเหมือง Gaohe ซึ่งภาครัฐมีการกีดกันปริมาณรับซื้อถ่านหินที่เพิ่มขึ้น

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณขายจำนวน 69.55 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายต่อตันเฉลี่ยเท่ากับ 2 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 จากไตรมาสก่อนหน้า ภาพรวมของตลาดก๊าซธรรมชาติเริ่มแสดงสัญญาณการปรับตัวที่ดีขึ้น แม้ว่าปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศยังคงอยู่ใกล้เคียงกับเส้นค่าเฉลี่ย 5 ปี อย่างไรก็ตาม การทยอยลดกำลังการผลิตและการชะลอการเปิดหลุมผลิตใหม่ ในขณะที่ความต้องการยังคงมีอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการคาดการณ์ว่าปริมาณส่งออก LNG อาจเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น สำหรับโครงการดักจับคาร์บอน CCUS Barnett Zero มีปริมาณการอัดเก็บคาร์บอนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็นจำนวน 50,361 ตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 จากไตรมาสก่อนหน้า บริษัท ยังคงมุ่งเน้นพัฒนาโครงการใน pipeline ให้สามารถได้รับการอนุมัติการตัดสินใจขั้นสุดท้ายในการลงทุน หรือ Final Investment Decision (FID) เพื่อเริ่มการก่อสร้างในลำดับถัดไป เพื่อสนับสนุนเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Decarbonization) ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้บริษัท ยังคงให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตควบคู่ไปกับการบริหารความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคา โดยใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อรักษาความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดอย่างมั่นคง

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)

โรงไฟฟ้าพลังงานหลัก อันได้แก่ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไร 22.56 ล้านเหรียญสหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 93 โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไร 19.67 ล้านเหรียญสหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่ายที่ร้อยละ 100 ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 4.2 ล้านหยวน ขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไร 5 ล้านหยวน แม้ปริมาณการขายไฟฟ้าในจีนจะลดลงตามฤดูกาล แต่ต้นทุนถ่านหินที่ปรับลดลงทำให้สามารถสร้างกำไรได้ต่อเนื่อง ในส่วนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐฯ รายงานปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงหลังช่วงฤดูร้อน โดยรายงานกำไรจำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งรวมผลจากอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงแล้ว จำนวน 62 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งกำไร 0.63 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการกลับมาดำเนินการตามปกติ โดยมีค่าความพร้อมจ่ายที่ร้อยละ 70

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โดยรวมแม้สภาพอากาศในไตรมาส 3 มีความผันผวนแต่ทุกๆ โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัท ยังคงสามารถสร้างกระแสเงินสดได้ดี โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 14 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 750 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานผลขาดทุนจำนวน 13.5 ล้านเหรียญออสเตรเลียซึ่งรวมผลขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงแล้วจำนวน 10 ล้านเหรียญออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศเวียดนาม รายงานกำไร 0.4 ล้านเหรียญสหรัฐ เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังงานลมรายงานกำไร 0.4 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)

ในไตรมาสนี้ บานปูเน็กซ์ได้ประกาศเข้าลงทุนเป็นจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ บนสัดส่วนร้อยละ 33.33 ในบริษัท แอมป์ จำกัด (แอมป์ เจแปน) ซึ่งเป็นผู้นำในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในญี่ปุ่น ตั้งแต่ระยะเริ่มต้นจนถึงการนำออกสู่ตลาด โดยการลงทุนครั้งนี้มีกองทุนโครงสร้างพื้นฐานเพื่อความยั่งยืนและการลดคาร์บอนในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก (SDIEF) ที่ได้รับการสนับสนุนจาก Aravest และ SMBC Group ร่วมลงทุนด้วย เพื่อมุ่งพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมขนาด 800 เมกะวัตต์ และตั้งเป้าหมายกำลังผลิตรวม 2 กิกะวัตต์ภายใน 10 ปี สำหรับโครงการแบตเตอรี่ฟาร์ม อิวาเตะ โตโนะ (Iwate Tono) ในประเทศญี่ปุ่น รายงานความคืบหน้าการก่อสร้างแล้วเสร็จร้อยละ 99 โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2568 สำหรับธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น รายงานยอดขาย 9 เดือน รวมจำนวน 1,769 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยสามารถเพิ่มจำนวนลูกค้าเป็น 1,445 ราย ธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) รายงานกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้ง 4 ประเทศจำนวน 256 เมกะวัตต์ ธุรกิจจัดการพลังงาน (Energy Management) บริษัทฯ กำลังเดินหน้าในเฟส 3 เพื่อติดตั้งระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลางที่ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติฯ โซน C โดยคาดว่าจะเปิดดำเนินการภายในสิ้นปีนี้ นอกจากนี้ บานปูเน็กซ์ ยังได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MoU) กับเทศบาลนครเกาะสมุย เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาแผนแม่บทในการผลักดันเกาะสมุยสู่การเป็นเมืองท่องเที่ยวคาร์บอนต่ำ สำหรับธุรกิจกักเก็บพลังงาน การก่อสร้างโรงงานประกอบแบตเตอรี่ DP Next ที่จังหวัดชลบุรีมีความคืบหน้ากว่าร้อยละ 92 และมีกำหนดเริ่มเปิดดำเนินการเฟสแรกภายในวันที่ 21 พฤศจิกายนนี้ โดยมีกำลังการผลิตเริ่มต้น 200 เมกะวัตต์ชั่วโมง บานปูเน็กซ์ ยังคงมุ่งมั่นสร้างความเติบโตและขยายการบริการเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มมากขึ้น

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 และ 2566 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 เปรียบเทียบกับปี 2566

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,339	1,498	(159)	-11%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,000)	(995)	(5)	-1%
กำไรขั้นต้น	339	503	(164)	-33%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(62)	(46)	(16)	-35%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(96)	(94)	(2)	-2%
ค่าขาดหลวง	(91)	(83)	(8)	-10%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	69	53	16	30%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	68	(100)	168	168%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(248)	38	(286)	-753%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	35	19	16	84%
ต้นทุนทางการเงิน	(92)	(101)	9	9%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(78)	189	(267)	-141%
ภาษีเงินได้	109	(81)	190	235%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	31	108	(77)	-71%
ส่วนของบริษัทใหญ่	(24)	59	(83)	-141%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	55	49	6	12%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.002)	0.007	(0.009)	-129%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.002)	0.007	(0.009)	-129%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาส 3 ปี 2567 กลุ่มบริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 24 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 83 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 141 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปัจจัยราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าจะมีปริมาณการขายถ่านหินรวมเพิ่มขึ้น รวมถึงการลดลงของผลการดำเนินงานจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาอันเป็นผลจากสภาพอากาศที่ไม่ร้อนเท่าปีก่อน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทมีการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินสหรัฐในระหว่างไตรมาสสามของปี โดยกลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ ตั้งแต่ไตรมาส 2 ของปี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนนโยบายการบัญชีในการแสดงรายการกำไร (ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินสำหรับรายการที่คาดการณ์ที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged items) จากการแยกแสดงรายการกำไร (ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน เป็นการแสดงรายการรวมกับรายการคาดการณ์ที่มีการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ รายได้จากการขายและต้นทุนขาย โดยรายละเอียดได้แสดงไว้ในหมายเหตุงบการเงิน 6 ข้อมูลจำแนกส่วนงาน

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทไตรมาส 3 ปี 2567 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	844	758	11%	568	502	13%
ธุรกิจก๊าซ	178	172	3%	149	172	-13%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	208	501	-58%	186	266	-30%
อื่นๆ	109	67	63%	97	55	76%
รวม	1,339	1,498	-11%	1,000	995	1%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,339 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 46,597 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 159 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้ลดลงจากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 293 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจถ่านหิน 86 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจก๊าซ 6 ล้านบาทสหรัฐและธุรกิจอื่นๆ 42 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 844 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 608 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 220 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 16 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 178 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 208 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 109 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.49	7.52	13%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	99.34	100.79	-1%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	66.86	66.81	0%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 844 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรายได้รวมจากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 86 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 11 เป็นผลจากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.97 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 13 ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินลดลง จำนวน 1.45 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.27	5.33	18%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	96.87	99.58	-3%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	52.99	56.78	-7%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- **ปริมาณขาย**
สำหรับไตรมาส 3 ปี 2567 จำนวน 6.27 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.94 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- **ราคาขายเฉลี่ย**
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 96.87 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 2.71 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง
- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 52.99 เหรียญสหรัฐ ลดลง 3.79 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการบริหารจัดการแผนการผลิตของเหมืองและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.02	1.77	14%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	162.99	173.53	-6%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	161.09	157.85	2%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2567 จำนวน 2.02 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.25 ล้านตันหรือร้อยละ 14 จากปริมาณการขายภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Springvale และเหมือง Mandalong

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 162.99 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 10.54 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.54	1.34	15%	154.13	144.33	7%
ขายส่งออก	0.43	0.43	0%	195.80	264.72	-26%
รวม	1.97	1.77	11%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 154.13 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 9.80 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 7 มาจากราคาที่ปรับตัวสูงขึ้นของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศ สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาเฉลี่ยที่ 195.80 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 68.92 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 26 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยทำให้การแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้ลดลง อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 3 ปี 2567 เท่ากับ 0.6696 (ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 0.6546)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 161.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 3.24 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลมาจากเหมือง Mandalong มีปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ทำให้มีการตัดจ่ายค่าใช้จ่ายเครื่องจักร Longwall เพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	69.55	77.71	-11%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.99	2.42	-18%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.93	0.95	-2%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.35	1.43	-6%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาส 3 ปี 2567 จำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้นจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาส 3 ปี 2567 จำนวน 69.55 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 8.16 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 11 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการชะลอการลงทุนการผลิตหลุมใหม่และการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของหลุมเดิม ซึ่งสอดคล้องกับสถานการณ์ราคาก๊าซที่ยังไม่ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 1.99 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.43 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 18 จากไตรมาสเดียวกันของปีเนื่องจากสภาพอากาศที่อุ่นกว่าปกติและอุปสงค์ที่ลดลงจากโรงงาน LNG ที่ได้รับผลกระทบจากพายุในไตรมาสที่ 3 ปี 2567 อย่างไรก็ตาม คาดการณ์ราคา Henry Hub อาจทยอยปรับตัวสูงขึ้นหลังจากการประกาศลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตหลายราย

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.93 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.02 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.35 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.08 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงภาษีจากการผลิตต่อหน่วยที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับแนวโน้มราคา Henry Hub เฉลี่ยที่ลดลง รวมทั้งการใช้มาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายดังที่กล่าวข้างต้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 208 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 167 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	139.90	170.02	-18%	57.66	61.63	-6%	2,368.83	2,478.56	-4%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	1.04	1.06	-2%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง	0.44	0.43	2%	0.82	0.81	1%	37.50	119.98	-69%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	150.53	151.60	-1%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง

● ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 139.90 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 30.12 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 18 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 1.04 ล้านตัน ลดลง 0.02 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 โดยหลักมาจากความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.44 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปรับราคาขายไฟฟ้า

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 150.53 หยวนต่อตัน ลดลง 1.07 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

● ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 28.02 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3.17 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาสที่ 3 ปี 2567 เท่ากับ 885 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 910 หยวนต่อตัน) ลดลง 25 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 6.57 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.37 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 57.66 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 3.97 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ (Temple I&II)
ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.82 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมงใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2.31 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 0.11 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 167 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรายได้รวมลดลงจำนวน 277 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 65 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการขายไฟและราคาขายเฉลี่ยลดลง ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 2,369 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจำนวน 110 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในปีก่อนเกิดวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส จึงส่งผลให้ปริมาณความต้องการใช้ไฟสูงกว่าปกติ ขณะที่ในปีนี้อากาศร้อนไม่เท่าปีก่อน จึงส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 37.50 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 82.49 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 69 จากสภาพอากาศที่ร้อนไม่เท่าปีก่อน ตามที่กล่าวข้างต้น

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 152 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงจากสัญญาแลกเปลี่ยนก๊าซธรรมชาติ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยต้นทุนขายรวมลดลง 77 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 34 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติและราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 96 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจและจากการเข้าซื้อธุรกิจในปีที่ผ่านมา ในขณะที่มีการลดลงตามมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างรัดกุม เช่น ค่าที่ปรึกษา ค่าบริหารจัดการต่างๆ เป็นต้น

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 91 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 71 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2567	ไตรมาส 3 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	
			จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	20	7	13	186%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	23	13	10	77%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	1	1	-	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	28	34	(6)	-18%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(3)	(2)	(1)	-50%
รวม	69	53	16	30%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 16 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 13 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัตถ์บัญชีและกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีกำไรจากผลประกอบการที่ลดลง จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 10 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้กำไรจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ในขณะที่มีการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 68 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ผลขาดทุนจากแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้กำไรจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 248 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 เท่ากับ 32.2914 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ 30 มิถุนายน 2567 เท่ากับ 36.8497 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 0.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
- 3) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไร จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement

- 4) รายได้อื่นๆ จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของบริษัทพลังงานร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า ค่าปรับจากไม่ทำตามสัญญาและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 109 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 190 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 235 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของเงินปันผลเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชีจำนวน 210 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชี ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

งบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,869	13,000	(131)	-1%
หนี้สิน	7,802	8,172	(370)	-5%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	5,067	4,828	239	5%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,869 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 131 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,521	1,575	(54)	-3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	60	-	60	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	34	23	11	48%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	500	529	(29)	-5%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	267	244	23	9%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	15	-	15	100%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	72	119	(47)	-39%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	50	114	(64)	-56%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	286	471	(185)	-39%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,805	3,075	(270)	-9%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,155	1,972	183	9%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	297	209	88	42%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	-	60	(60)	-100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	24	16	8	50%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	168	167	1	1%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,385	4,602	(217)	-5%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	838	789	49	6%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	848	863	(15)	-2%
ค่าความนิยม	488	485	3	1%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	59	56	3	5%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	54	50	4	8%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	748	656	92	14%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10,064	9,925	139	1%
รวมสินทรัพย์	12,869	13,000	(131)	-1%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,521 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 54 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เป็นการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทจากทรัพย์สินไม่หมุนเวียน
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 34 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 11 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่ม จำนวน 65 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐและลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 58 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน จำนวน 4 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 500 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 29 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 33 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 18 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบ

แบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐและลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซซื้อขายพลังงานไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 286 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 185 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจาก เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 139 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆ เช่น ค่าเบี้ยประกันภัย จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐและค่าภาคหลวง จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มจากเงินจ่ายล่วงหน้าให้กับเจ้าหนี้และผู้รับเหมา ลูกหนี้กรรมสรรพากรและอื่นๆ จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐโดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,155 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 183 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศเวียดนาม จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 158 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการการลดเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 85 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 122 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 297 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 88 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 42 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 49 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน

- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 168 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ จำนวน 4,385 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 217 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 178 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 122 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 280 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรุดดับบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน จำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรุดดับบัญชี จำนวน 838 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 910 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 584 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 585 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 848 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวด จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 488 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 54 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 104 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) สัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) สัญญาแลกราคาซื้อขายถ่านหินและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 748 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 92 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 14 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าภาคหลวงจ่ายล่วงหน้าที่บางส่วนถูกจัดประเภทมาจากสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดักบัญชี จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลีย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและอื่นๆ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ สิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐและเงินมัดจำ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,802 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม ลดลง 370 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สินรวม)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	814	727	87	12%
เจ้าหนี้การค้า	162	140	22	16%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	741	885	(144)	-16%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	127	204	(77)	-38%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	135	89	46	52%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	33	78	(45)	-58%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	564	636	(72)	-11%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,576	2,759	(183)	-7%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,920	2,252	(332)	-15%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,675	2,431	244	10%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	32	5	27	540%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	315	278	37	13%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	284	447	(163)	-36%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,226	5,413	(187)	-3%
รวมหนี้สิน	7,802	8,172	(370)	-5%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 814 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม เพิ่มขึ้น 87 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม คิดเป็นร้อยละ 12 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,157 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 1,109 ล้านบาทหรือหนี้สินรวมและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 39 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 741 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม ลดลง 144 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม คิดเป็นร้อยละ 16 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 435 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 603 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สินรวมและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 23 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 127 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม ลดลง 77 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม คิดเป็นร้อยละ 38 มาจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 120 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม ลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 191 ล้านบาทหรือหนี้สินรวมและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย จำนวน 135 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม เพิ่มขึ้น 46 ล้านบาทหรือหนี้สินรวม คิดเป็นร้อยละ 52 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 564 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 72 ล้านบาทหรือหนี้สินส่วนใหญ่เป็นการลดลงจาก เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 27 ล้านบาทหรือหนี้สิน ดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 20 ล้านบาทหรือหนี้สิน เงินรับล่วงหน้าจากลูกค้า จำนวน 7 ล้านบาทหรือหนี้สิน ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ จากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 30 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย จำนวน 9 ล้านบาทหรือหนี้สิน ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน และรายการค้างจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 2 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ จำนวน 1,920 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 332 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 15 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 824 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 435 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 3) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 731 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน ส่วนใหญ่เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ
- หนี้สุทธิ จำนวน 2,675 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้น 244 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 10 โดยลดลงจากการจัดประเภทรายการหนี้สุทธิไปเป็นหนี้สุทธิที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 120 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้นจากการออกหนี้สุทธิ จำนวน 201 ล้านบาทหรือหนี้สินและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 163 ล้านบาทหรือหนี้สิน เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหนี้สุทธิที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 33 ล้านบาทหรือหนี้สิน และ 32 ล้านบาทหรือหนี้สิน ตามลำดับ รวมจำนวน 65 ล้านบาทหรือหนี้สิน เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 2) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 40 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 3) สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 4) สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 15 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 5) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและอื่นๆ จำนวน 2 ล้านบาทหรือหนี้สิน

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 5,067 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 239 ล้านบาทเมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	3,691	3,823	(132)	-3%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,376	1,005	371	37%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	5,067	4,828	239	5%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2567 จำนวน 45 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 114 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 242 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นการครบกำหนดการใช้สิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 57 ล้านบาท
- ลดลงจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 34 ล้านบาท
- ลดลงจากการประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย จำนวน 193 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 110 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 126 ล้านบาท

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 กันยายน 2567 เท่ากับ 0.82 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566: 0.90 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 54 ล้านบาทหรือร้อยละ 15 (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 15 ล้านบาทหรือร้อยละ 15) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือร้อยละ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	369
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	20
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(458)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(69)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	15
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	1,575
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,521

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 369 ล้านบาทหรือร้อยละ 15 โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 3,141 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,975 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 319 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 128 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 239 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 111 ล้านบาทหรือร้อยละ 15

5.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 20 ล้านบาทหรือร้อยละ 15 โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 207 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 25 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 55 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- เงินสดรับจากการขายบริษัทย่อย จำนวน 103 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 10 ล้านบาทหรือร้อยละ 15
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 94 ล้านบาทหรือร้อยละ 15

- เงินสดรับจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 138 ล้านบาท
- เงินปันผลรับ จำนวน 74 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 46 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 458 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินและจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,182 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,649 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 193 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท
- เงินสดรับสุทธิจากการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัทย่อย จำนวน 254 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับหุ้นสามัญที่ออกให้แก่พนักงานตามโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ของบริษัทย่อย จำนวน 53 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นกู้ซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านบาท