



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2566

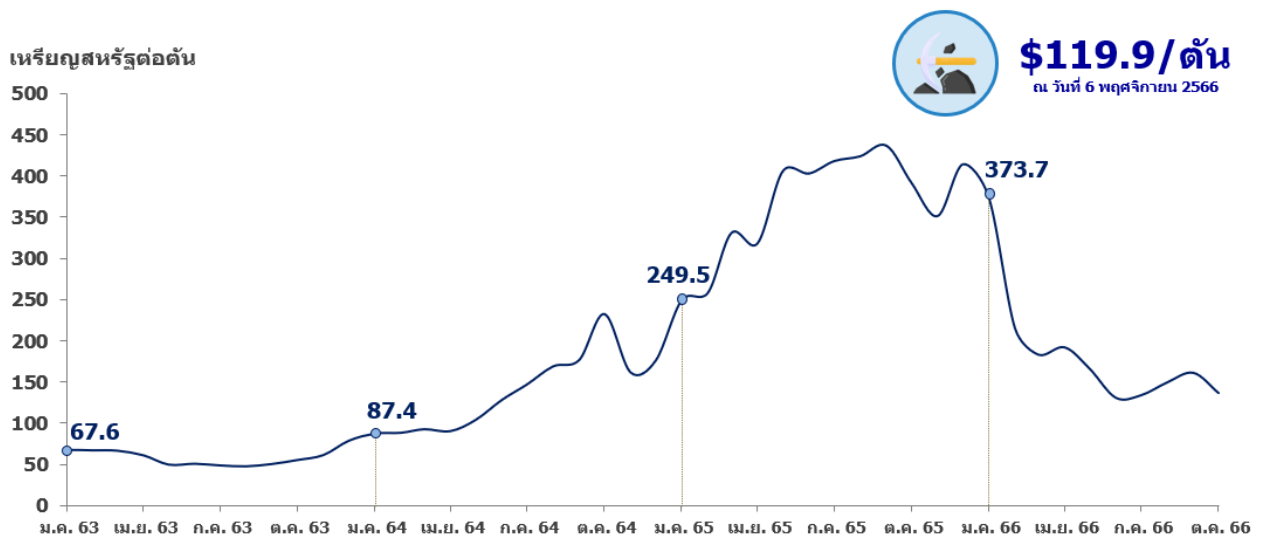


40 ปี พลังบ้านปู สู่อีกขั้นของการเติบโตที่มุ่งขับเคลื่อนคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน

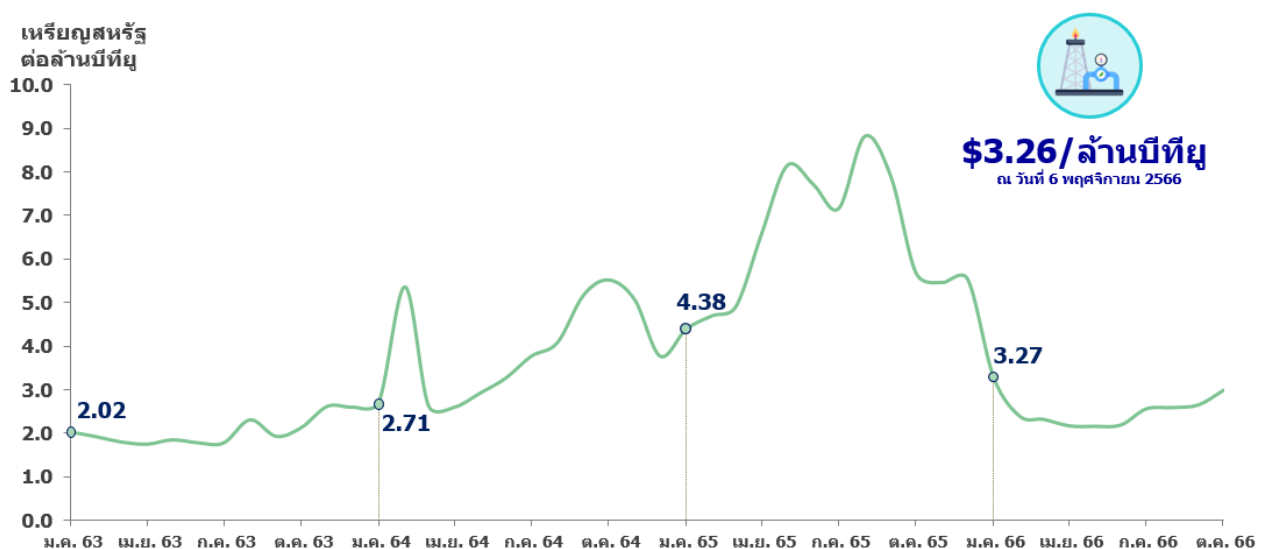
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2563 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2563 – พฤศจิกายน 2566



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2563 – พฤศจิกายน 2566



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในไตรมาส 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทพลิกกลับมารายงานผลกำไรจำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยส่วนหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจก๊าซธรรมชาติและการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในรัฐเท็กซัส สหรัฐอเมริกา เป็นไตรมาสแรก ซึ่งได้ดำเนินการซื้อขายเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2566 โดยได้รับอานิสงส์จากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส ทำให้กลุ่มบ้านปูได้รับกระแสเงินสดที่ดีและมั่นคงต่อเนื่อง

ในไตรมาสนี้ กลุ่มบริษัทรายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 462 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 188 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 9 จากไตรมาสก่อนหน้า ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญคิดเป็นร้อยละ 952 จากไตรมาสก่อนหน้า เช่นเดียวกับธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 234 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 245 จากไตรมาสก่อนหน้า และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

แม้ว่า **ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)** จะเผชิญความท้าทายโดยเฉพาะธุรกิจถ่านหิน จากราคาในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย ออสเตรเลียและจีน ยังคงมุ่งเน้นประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตและควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสด ในขณะที่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ ปรับตัวดีขึ้น โดยได้รับอานิสงส์จากราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ที่ปรับตัวขึ้นจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศที่เพิ่มมากขึ้น โดยภาคการผลิตอยู่ในระดับคงที่

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 5.3 ล้านตัน ค่อนข้างคงที่เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิต โดยเฉพาะจากเหมือง Bharinto โดยมีราคาขายเฉลี่ยที่ 99.6 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ทั้งนี้ผลจากการดำเนินมาตรการในการลดต้นทุนการผลิตอย่างต่อเนื่องและการบริหารแผนการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ต้นทุนการขายเฉลี่ยลดลงเหลือ 56.8 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ทำให้ยังคงอัตรากำไรขั้นต้นในระดับที่ดีที่ร้อยละ 43

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 1.8 ล้านตัน มีราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นที่ระดับ 173.5 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ส่วนหลักจากราคาขายในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสัญญาซื้อ-ขายถ่านหินฉบับใหม่ที่ 144.3 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 35 จากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายส่งออกเฉลี่ยอยู่ที่ 264.7 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มีต้นทุนการขายเฉลี่ยจำนวน 157.9 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน โดยเหมือง Mandalong และ Springvale ยังคงเผชิญความท้าทายทางธรณีวิทยา ทั้งนี้กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินการมาตรการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ควบคู่ไปกับการบริหารจัดการสรรเงินทุนและกระแสเงินสดในเหมืองต่างๆ อย่างระมัดระวังและรัดกุม

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 34.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 22 จากไตรมาสก่อนหน้า ส่วนหลักมาจากราคาถ่านหินในประเทศที่ปรับตัวลดลง อันเป็นผลจากการเพิ่มกำลังการผลิตถ่านหินกอบปรักกับการดำเนินงานที่ดีของแหล่งผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศ ทำให้ปริมาณการใช้ถ่านหินชะลอตัวลง ดังนั้นปริมาณถ่านหินสำรองในประเทศจึงยังอยู่ในระดับสูงและเพียงพอต่อความต้องการสำหรับฤดูหนาวที่จะมาถึง

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณการขายจำนวน 77.7 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นที่ระดับ 2.42 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ร้อยละ 26 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลจากความต้องการใช้พลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศที่เพิ่มมากขึ้นเพื่อการผลิตไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อนที่ผ่านมา แม้ว่าปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศยังอยู่ในระดับสูง แต่ภาคการผลิตไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้นราคาสัญญาซื้อขายล่วงหน้าก๊าซธรรมชาติ Henry Hub (Henry Hub futures price) จึงปรับตัวขึ้นเกินกว่าระดับ 3 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) สอดคล้องกับการคาดการณ์ความต้องการที่เพิ่มขึ้นในช่วงที่เหลือของปี นอกจากนี้โครงการ Barnett Zero ซึ่งดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CCUS) มีความคืบหน้าในการก่อสร้างกว่าร้อยละ 90 โดยอยู่ในขั้นตอนการเตรียมความพร้อมเพื่อทดสอบอุปกรณ์การดักจับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ โดยยังคงเป้าหมายการเปิดดำเนินการอย่างเป็นทางการตามแผนภายในปี 2566

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) รายงานผลการดำเนินงานที่ดี โดยส่วนหลักมาจากธุรกิจโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา ประกอบด้วย การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในรัฐเท็กซัส สหรัฐอเมริกา เป็นไตรมาสแรกซึ่งได้ดำเนินการซื้อขายเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2566 และผลการดำเนินงานที่ดีจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติทั้งสองแห่งคือ Temple I และ Temple II ซึ่งได้อานิสงส์จากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส โดยรายงานกำไรจำนวน 95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 12.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ที่ลดลงอยู่ที่ระดับร้อยละ 70.7 เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยการผลิตที่ 1 เป็นเวลา 60 วัน โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 6.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายงานค่า EAF สูงถึงร้อยละ 99.9 จากการเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 3 แห่งในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากภาคอุตสาหกรรม แม้จะยังคงเผชิญกับต้นทุนถ่านหินในประเทศที่ยังอยู่ในระดับสูงแต่ด้วยความสามารถในการดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุน จึงรายงานผลการดำเนินงานที่อยู่ในจุดคุ้มทุน หรือ Break-even earning เช่นเดียวกับ โรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) ซึ่งรายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดีขึ้นเป็นจำนวน 1.25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อนที่ผ่านมา โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ได้รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 1.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีค่าใช้จ่ายจากการปิดซ่อมบำรุงระยะยาวตามแผน

สำหรับผลการดำเนินงานของ ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ขึ้นอยู่กับแต่ละพื้นที่เนื่องจากแปรผันตามสภาพอากาศที่แตกต่างกัน โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 16 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 830 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศเวียดนามรายงานกำไรจำนวน 0.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลียรายงานผลขาดทุน 5.9 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย ซึ่งได้รวมผลขาดทุนจากการแปลงค่าอนุพันธ์แล้ว และโรงไฟฟ้าพลังงานลมประเทศเวียดนาม รายงานผลขาดทุนจำนวน 1.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าตามกลยุทธ์การขยายกำลังการผลิต (scale-up strategy) โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจแบตเตอรี่และระบบกักเก็บพลังงาน โดยบ้านปู เน็กซ์ ได้เข้าซื้อหุ้น ร้อยละ 40 ในบริษัท SVOLT Energy Technology ประเทศไทย ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนสำหรับรถยนต์ไฟฟ้า ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี โดยจะดำเนินการผลิตเริ่มต้นที่ 60,000 ชุดต่อปี มีกำลังการผลิตราว 2 กิกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งจะเริ่มส่งมอบในช่วงไตรมาสแรกปี 2567 โดยมีกลุ่มลูกค้าหลักเป็นยานยนต์ไฟฟ้า เช่น GWM และ Hozon ในส่วนของโรงงานผลิตแบตเตอรี่ในประเทศไทย ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่าง บ้านปู เน็กซ์ และบริษัท Durapower ขนาดกำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง ที่จังหวัดชลบุรี อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะสามารถส่งมอบได้ภายในครึ่งปีแรกของปี 2567 นอกจากนี้ธุรกิจระบบจัดการพลังงานซึ่ง บ้านปู เน็กซ์ ร่วมทุนกับ เอสพี กรุ๊ป ได้รับคัดเลือกให้ดำเนินการออกแบบ พัฒนา และบริหารจัดการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling System) ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติฯ โซนซี คาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนสิงหาคม 2567 และธุรกิจซื้อขายพลังงานไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้มีการทำสัญญาซื้อขายรวมใน 9 เดือนของปี 2566 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 520 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากลูกค้ารวม 470 รายทั้งภาครัฐและเอกชน ซึ่งพัฒนาการต่างๆ เหล่านี้ล้วน สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของบ้านปู เน็กซ์ ในการเร่งสร้างการเติบโตพอร์ตธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานสะอาดเพื่อเป้าหมายการเป็น Net-Zero Energy Provider สำหรับทุกธุรกิจ

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,468	2,397	(929)	-39%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(999)	(964)	(35)	-4%
กำไรขั้นต้น	469	1,433	(964)	-67%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(46)	(54)	8	15%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(94)	(119)	25	21%
ค่าภาคหลวง	(83)	(208)	125	60%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	53	92	(39)	-42%
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนที่ได้เสียที่ถือ ก่อนวันที่มีอำนาจควบคุม	(7)	-	(7)	-100%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(2)	(156)	154	99%
ต้นทุนทางการเงิน	(101)	(75)	(26)	-35%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	189	913	(724)	-79%
ภาษีเงินได้	(81)	(258)	177	69%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	108	655	(547)	-84%
ส่วนของบริษัทใหญ่	59	487	(428)	-88%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	49	168	(119)	-71%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.007	0.072	(0.065)	-90%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.007	0.057	(0.050)	-88%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 59 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 428 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 88 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักจากราคาตลาดของก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินที่ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ค่าภาคหลวงรวมทั้งขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ในระหว่างไตรมาสกลุ่มบริษัทได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและสามารถรับรู้รายได้และสร้างกระแสเงินสดได้ทันที กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุมเพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ไตรมาส 3 ปี 2566 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	753	1,659	-55%	507	632	-20%
ธุรกิจก๊าซ	181	573	-68%	172	193	-11%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	469	149	215%	265	127	109%
อื่นๆ	65	16	306%	55	12	358%
รวม	1,468	2,397	-39%	999	964	4%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,468 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 51,638 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 929 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 906 ล้านบาทสหรัฐและธุรกิจก๊าซ 392 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 320 ล้านบาทสหรัฐและธุรกิจอื่นๆ 49 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 753 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 531 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 195 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 27 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 181 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 12 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 469 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 32 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 65 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.52	8.68	-13%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	100.08	191.05	-48%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	67.41	72.82	-7%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 753 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 906 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 55 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง จำนวน 90.97 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 48 และปริมาณการขายถ่านหินลดลง จำนวน 1.16 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 13 ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง 5.41 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.33	5.67	-6%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	99.58	210.97	-53%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	56.78	62.40	-9%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2566 จำนวน 5.33 ล้านตัน ลดลง 0.34 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 99.58 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 111.39 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 53 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 56.78 เหรียญสหรัฐ ลดลง 5.62 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตถ่านหินปรับตัวลดลง โดยกลุ่มบริษัทยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิมรวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องและการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.77	2.28	-22%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	173.53	249.14	-30%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	157.85	142.18	11%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2566 จำนวน 1.77 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.51 ล้านตันหรือร้อยละ 22 จากปริมาณการขายทั้งภายในประเทศและส่งออกลดลง ผลจากปริมาณการผลิตลดลงของเหมือง Mandalong ที่มีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall และเหมือง Springvale จากปัญหาทางธรณีวิทยาและเครื่องจักร

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 173.53 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 75.61 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.10	1.57	-30%	144.33	102.69	41%
ขายส่งออก	0.67	0.71	-6%	264.72	575.47	-54%
รวม	1.77	2.28	-22%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 144.33 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 41.64 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 41 มาจากสัญญาการขายถ่านหินในประเทศที่ปรับตัวสูงขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 264.72 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 310.75 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 54 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเป็นปัจจัยช่วยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 0.6546 (ไตรมาส 3 ปี 2565 เท่ากับ 0.6824)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 157.85 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 15.67 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 11 เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่ลดลงตามที่กล่าวในข้างต้น และผลจากปัญหาธรณีวิทยาของเหมือง Clarence ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	77.71	78.09	0%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.42	7.61	-68%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.95	1.03	-8%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.43	1.77	-19%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 จำนวน 181 ล้านดอลลาร์ ลดลงจำนวน 392 ล้านดอลลาร์ หรือคิดเป็นร้อยละ 68 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 จำนวน 77.71 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.38 พันล้านลูกบาศก์ฟุต จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการชะลอการลงทุนการผลิตหลุมใหม่และการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของหลุมเดิม ส่งผลให้ปริมาณการขายลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 2.42 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 5.19 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 68 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ในปีก่อนอยู่ในระดับสูง จากการที่หลายประเทศในยุโรปพึ่งพาก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ห้ามซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย ทำให้มีความต้องการก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) จากแหล่งผลิตอื่นเช่น สหรัฐอเมริกาเพิ่มมากขึ้น จึงส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาได้รับอานิสงส์จากราคา LPGs ที่ปรับตัวขึ้นด้วย

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.95 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.08 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากการลดต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งในแหล่งผลิต XTO Barnett ซึ่งมีการพึ่งพิงระบบ Midstream จากบุคคลภายนอกลดลง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.43 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.34 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 19 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากภาวะเงินเฟ้อ ทำให้ต้นทุนการผลิต (lease operating expenses) ทั้งค่าวัตถุดิบและค่าบริการสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 469 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 32 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 424 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	170.02	146.91	16%	61.43	62.77	-2%	2,478.56	1,315.35	88%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	1.06	0.80	33%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง	0.43	0.43	0%	0.81	0.83	-2%	102.79	94.35	9%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	151.60	173.37	-13%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง
ความร้อนร่วมใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น มีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 170.02 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 23.11 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 16 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) จากความต้องการใช้น้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นและโรงไฟฟ้าเจินต้ง (Zhengding) จากการเพิ่มปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อขายในตลาดซื้อขายพลังงาน (Power Trading Platform) ในช่วงราคาดี

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 1.06 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.26 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 33 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) และ โจวผิง (Zouping) จากความต้องการใช้น้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.43 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากันกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 151.60 หยวนต่อตัน ลดลง 21.77 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 13 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่ลดลง

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 31.19 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 2.54 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 910.12 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2565 เท่ากับ 1,185.32 หยวนต่อตัน) ลดลง 275.19 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 23 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.62 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 61.43 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 1.34 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 2 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการลดลงของ

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ (Temple I&II)
ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.81 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.02 หยวนหรือคิดเป็นร้อยละ 2 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2.20 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 0.28 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 11 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 424 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 317 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 298 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักใหญ่จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในไตรมาสนี้ ประกอบกับปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า จำนวน 2,478.56 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 1,163.21 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 88 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างไตรมาส

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 102.79 เหรียญสหรัฐต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 8.44 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนสูงในเท็กซัส

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 228.29 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 142.35 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 166 ส่วนใหญ่มาจากการเข้าซื้อโรงงานไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างไตรมาส

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 94 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 25 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 21 เป็นผลจากการลดลงตามมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างรัดกุม เช่น ค่าที่ปรึกษา ค่าบริหารจัดการต่างๆ เป็นต้น ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายในการบริหารบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกาและจากการเข้าซื้อธุรกิจในรอบระยะเวลาที่ผ่านมา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 83 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 125 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 60 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 111 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของปริมาณและราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2566	ไตรมาส 3 ปี 2565	เพิ่ม(ลด) จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	7	0	7	1900%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	13	39	(26)	-67%
โรงไฟฟ้าชานซีลูกวง	1	0	1	300%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	34	57	(23)	-40%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(2)	(5)	3	60%
รวม	53	92	(38)	-42%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 38 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอบตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวม จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา(HPC)และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 26 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องของ Unit 1 เพื่อซ่อมบำรุงและกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลูกวง (SLG) จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 1 ล้านเหรียญสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่ดีขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าและการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ต่ำ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 23 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาถ่านหินลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินยูโรที่เป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้เท่ากับ 35.1671 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 : 34.4783 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- 2) ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 0.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ผลกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายถ่านหิน จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายน้ำมัน จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า

- รายได้จากเงินปันผล จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- รายได้อื่นๆ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของบริษัทไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ดินและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 177 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 69 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 102 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นของเงินปันผลและดอกเบี้ยรับในระหว่างงวด
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดักบัญชี สุทธิ จำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอดักบัญชีเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าทางการเงิน

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,458	12,638	(180)	-1%
หนี้สิน	8,204	8,229	(25)	0%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,254	4,409	(155)	-4%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,458 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 180 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,527	2,154	(627)	-29%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	15	12	3	25%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	442	668	(226)	-34%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	279	196	83	42%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	28	(28)	-100%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	53	14	39	279%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-หมุนเวียน	73	131	(58)	-44%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	446	483	(37)	-8%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,835	3,686	(851)	-23%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	3	(3)	-100%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,863	1,784	79	4%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	204	178	26	15%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	60	-	60	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	14	7	7	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	151	159	(8)	-5%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,569	4,190	379	9%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	786	740	46	6%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	823	876	(53)	-6%
ค่าความนิยม	502	394	108	27%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	58	77	(19)	-25%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน สุทธิ	39	51	(12)	-24%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	554	493	61	12%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,623	8,952	671	7%
รวมสินทรัพย์	12,458	12,638	(180)	-1%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,527 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 627 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)

- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่มจำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 442 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 226 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 104 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 148 ล้านเหรียญสหรัฐและธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากปริมาณการขายและราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่มีลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนจากบริษัทรวมมาเป็นบริษัทย่อยในไตรมาสหนึ่งที่ผ่านมาและลูกหนี้การค้าอื่นๆจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและเงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ในไตรมาสนี้ไม่มียอดค้างรับ ณ สิ้นงวด จำนวนที่ลดลง 31 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างงวดดังต่อไปนี้
 - 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 2) ลดลง จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 446 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 37 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจากลูกหนี้เงินกู้ระยะสั้นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐและจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆ เช่น ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าเช่าสำนักงาน เป็นต้น จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้สำหรับหนังสือค้ำประกันจากธนาคารของบริษัทย่อยในประเทศออสเตรเลียจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ จากเงินจ่ายล่วงหน้าให้กับเจ้าหนี้และผู้รับเหมาจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ จากลูกหนี้กรรมสรรพากรและอื่นๆจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,863 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 79 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์และอื่นๆจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 219 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 114 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถสิทธิ์และการเปิดหน้าดินอรรถสิทธิ์ส่วนที่หมุนเวียน สุทธิ จำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถสิทธิ์และการเปิดหน้าดินอรรถสิทธิ์ สุทธิ จำนวน 786 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 859 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 12 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 561 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 546 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 204 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 26 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในกองทุนในประเทศสหรัฐอเมริกาและในประเทศสิงคโปร์ในระหว่างงวด จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนในพันธบัตรรัฐบาลของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง
 - เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 151 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,569 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 379 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า รวม จำนวน 267 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจผู้ผลิตระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในสหรัฐอเมริกา จำนวน 496 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 4) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 305 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 823 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 53 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 เกิดจากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐและการลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ค่าความนิยม จำนวน 502 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 108 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 เกิดจากการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 124 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 19 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 25 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 39 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 92 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาการให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า 18 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกราคาซื้อขายน้ำมัน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 554 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 61 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลีย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐและภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของเงินมัดจำจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและอื่นๆ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,204 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 25 ล้านบาทสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	789	451	338	75%
เจ้าหนี้การค้า	139	123	16	13%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	697	667	30	4%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	191	251	(60)	-24%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายดินค้างจ่าย	127	113	14	12%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	96	66	30	45%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	660	1,112	(452)	-41%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,699	2,783	(84)	-3%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,450	2,262	188	8%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,278	2,372	(94)	-4%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	20	4	16	400%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	249	263	(14)	-5%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	508	545	(37)	-7%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,505	5,446	59	1%
รวมหนี้สิน	8,204	8,229	(25)	0%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 789 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 338 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 75 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,740 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจจำนวน 18 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,393 ล้านบาทสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 697 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 595 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการกู้เงินเพิ่มขึ้น จำนวน 19 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 577 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 191 ล้านบาทสหรัฐ จำนวนที่ลดลง 60 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 24 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 215 ล้านบาทสหรัฐ การไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 251 ล้านบาท

เหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 127 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 660 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 452 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากภาษีเงินได้ค้ำจ่าย จำนวน 227 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มค้ำจ่าย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายต่างๆ เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ค้ำจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 54 ล้านเหรียญสหรัฐ หนี้สินที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการเข้าซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ North Texas จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายเกี่ยวกับหลุมเจาะก๊าซธรรมชาติ จำนวน 68 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานค้ำจ่าย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่นๆ จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,450 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 188 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมระหว่างงวด จำนวน 793 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 595 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินสุทธิต่อกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เท่ากับ 36.5583 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 34.5624) รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เท่ากับ 0.6453 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 0.6764)
- หนี้กู้ยืม จำนวน 2,278 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 94 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 241 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ไปเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 215 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 120 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 96 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับรวมจำนวน 116 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายถ่านหิน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 4,254 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 155 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,330	3,409	(79)	-2%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	924	1,000	(76)	-8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,254	4,409	(155)	-4%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 จำนวน 193 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 161 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 148 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 176 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 493 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เท่ากับ 0.95 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565: 0.74 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2566 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวมจำนวน 626 ล้านบาทสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นสุด จำนวน 23 ล้านบาทสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	204
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(863)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	56
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(603)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(23)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,154
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นสุด	1,528

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 204 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 3,447 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,128 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 259 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 425 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 299 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 132 ล้านบาทสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 863 ล้านบาทสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 281 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 12 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 60 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 37 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 48 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ

- เงินสดจ่ายจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 465 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถประโยชน์ จำนวน 110 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 22 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากการรวมค่า จำนวน 62 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 33 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 56 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,793 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,248 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 493 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท