

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับปี 2567

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

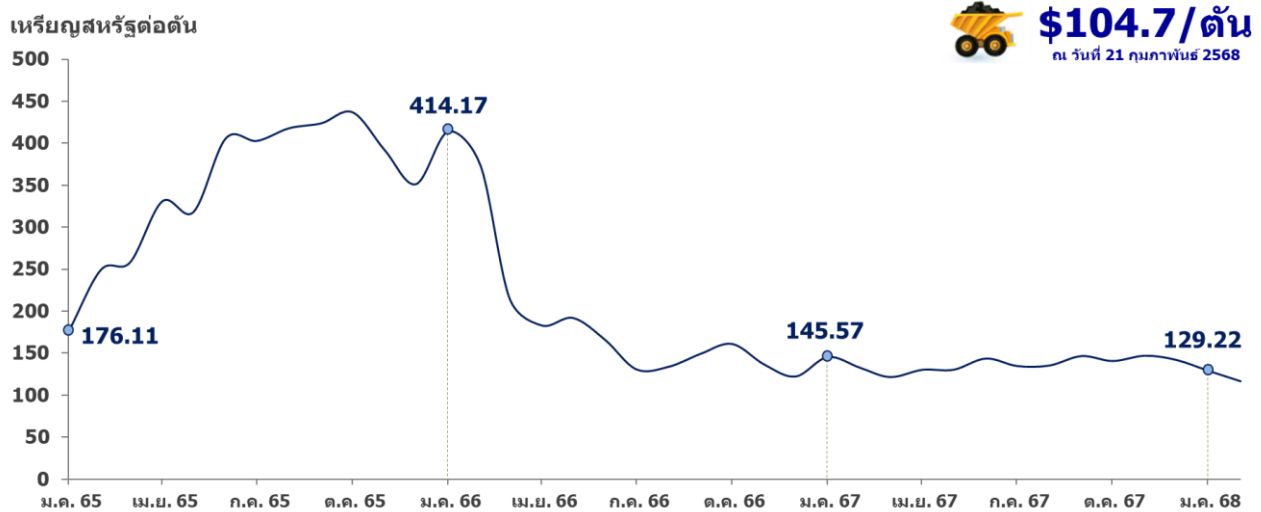


DRIVING FORWARD
SUSTAINABLE GROWTH
AND BETTER LIVING FOR ALL

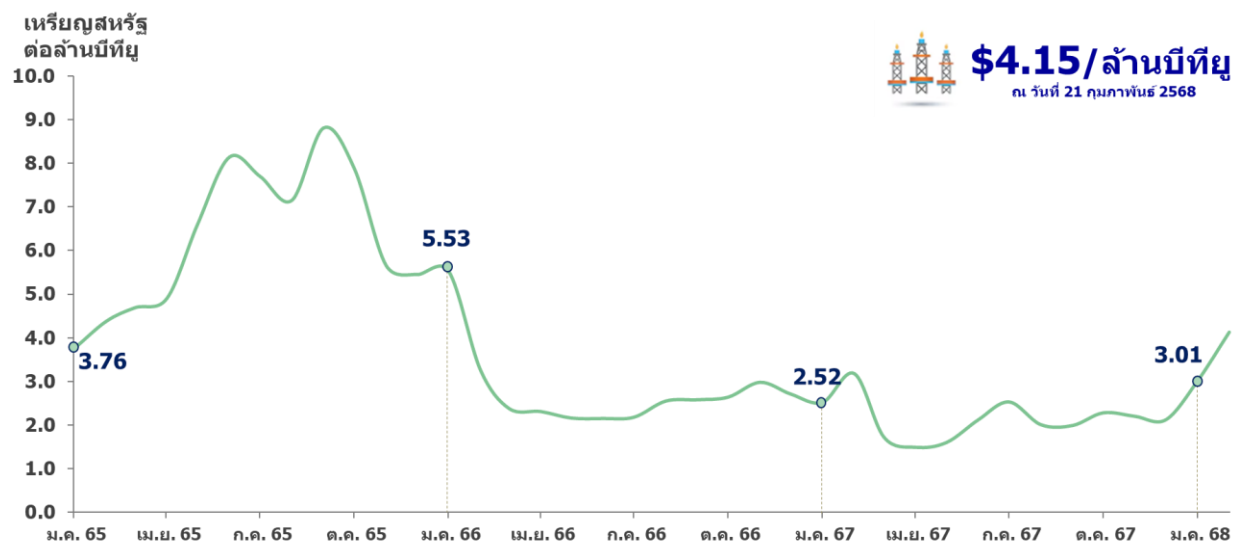
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2565 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2565 – กุมภาพันธ์ 2568



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2565 – กุมภาพันธ์ 2568



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในปี 2567 ทัวโลกเผชิญแรงกดดันจากภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว อัตราดอกเบี้ยยังคงอยู่ในระดับสูงและปัญหาความไม่แน่นอนทางภูมิรัฐศาสตร์ ส่งผลต่อภาพรวมการใช้พลังงาน แม้ภาคอุตสาหกรรมยังคงแข็งแกร่งแต่การชะลอตัวของภาคอุปสงค์ทำให้ราคาพลังงานค่อยๆ ปรับเข้าสู่ภาวะสมดุลหลังจากเผชิญความผันผวนรุนแรงในช่วงหลายปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามแนวโน้มการใช้พลังงานในอนาคตยังคงมีศักยภาพในการเติบโตจากความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าสำหรับธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Center) และการเติบโตอย่างก้าวกระโดดของเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI) ซึ่งจะเป็นแรงขับเคลื่อนใหม่ให้กับอุตสาหกรรมพลังงาน นอกจากนี้การเปลี่ยนแปลงนโยบายพลังงานในหลายประเทศยังส่งผลต่อสภาพแวดล้อมการลงทุนและทิศทางการใช้พลังงานในอนาคตอีกด้วย เพื่อให้บริษัทฯ สามารถสร้างความเติบโตที่ต่อเนื่องและยั่งยืนจากโอกาสในระยะยาว ทางบริษัทจึงได้ประกาศกลยุทธ์ใหม่ “Energy Symphonics” ซึ่งเป็นแนวทางในการขับเคลื่อนธุรกิจสู่ปี 2573 โดยมุ่งเน้นการผสมผสานพลังงานที่หลากหลายเพื่อพัฒนาโซลูชันพลังงานที่ยั่งยืน ผ่าน 4 ภารกิจหลัก ได้แก่

- 1) เป้าหมาย Net Zero ภายในปี 2593 และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 พร้อมทั้งลดสัดส่วน EBITDA (กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา) ที่มาจากธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับถ่านหินให้ต่ำกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573
- 2) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และการดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCUS) มุ่งเน้นการเติบโตด้วยแนวทางสู่ความสำเร็จ (The Winning formula) สะท้อนผ่านความสำเร็จจากการนำ BKV Corporation (BKV) เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์นิวยอร์ก (NYSE) สะท้อนถึงศักยภาพการเติบโตของธุรกิจที่ครอบคลุมตลอดห่วงโซ่คุณค่าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา
- 3) การพัฒนาธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Renewables+) เน้นเร่งขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียน และระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS) และธุรกิจคาร์บอนเครดิต เพื่อสร้างความต่อเนื่องให้กับพลังงานหมุนเวียนพร้อมทั้งเพิ่มมูลค่าให้กับธุรกิจ
- 4) พัฒนาธุรกิจเหมืองแร่ยุคใหม่ (Next-Gen Mining) โดยการผสมผสานการใช้โซลูชันอัจฉริยะและปัญญาประดิษฐ์ (AI) ในกระบวนการทำเหมือง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ลดต้นทุน และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

โดยทั้ง 4 ภารกิจนี้เพื่อตอบโจทย์ความท้าทายด้านพลังงานและสร้างมาตรฐานใหม่เพื่อพลังงานที่มีใช้อย่างต่อเนื่อง ราคาสมเหตุสมผล และมีความยั่งยืน

โดยตลอดทั้งปี 2567 บริษัทฯ ดำเนินมาตรการต่างๆ เช่น การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน การลดต้นทุนรวมทั้งการบริหารจัดการพอร์ตโฟลิโอ โดยบริษัทฯ สามารถสร้างกำไรจากการดำเนินงานได้ 83.3 ล้านเหรียญสหรัฐ และกำไรจากกำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน 64.6 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้จากการขายสัดส่วนการลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ตามแผนกลยุทธ์บริหารสินทรัพย์ของกลุ่ม จึงรายงานผลกระทบจากการด้อยค่าเงินลงทุนจำนวน 48.03 ล้านเหรียญสหรัฐ และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 87.99 ล้านเหรียญสหรัฐ อันเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลให้บริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิ 23.66 ล้านเหรียญสหรัฐ

ทั้งนี้บริษัทฯ รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA¹) รวม 1,330 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 863 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 8 จากปีก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 232 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 74 จากปีก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 233 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลง ร้อยละ 44 จากปีก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายที่ 24.04 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 จากปีก่อนหน้า จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของแหล่ง TIS และ GPK และประสิทธิภาพการผลิตที่ดีขึ้นในทุกเหมือง มีราคาขายเฉลี่ยอยู่ที่ 95 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 17 จากปีก่อนหน้า สอดคล้องกับราคาตลาดที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามจากมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่อง เช่น การจัดการและลดระยะทางการขนย้ายเพื่อทิ้งดิน (Overburden removal distance) ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด และการปรับอัตราส่วนการขุดดินต่อถ่านหิน (stripping ratio) ที่ลดลง ทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงอยู่ที่ 55.74 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือลดลงร้อยละ 10 จากปีก่อนหน้า ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ดีในระดับร้อยละ 42

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 7.92 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 จากปีก่อนหน้า มีราคาขายเฉลี่ยที่ 170.98 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 1 จากปีก่อนหน้า แม้ว่าราคาขายส่งออกจะมีการปรับลดลงตามราคาตลาด แต่ส่วนที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญคือราคาขายในประเทศอันเป็นผลจากการเจรจาสัญญาฉบับใหม่มีผลทำให้ราคาขายเฉลี่ยในประเทศซึ่งไม่รวม trade coal ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 170.52 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 38 เมื่อเทียบกับราคา 123.39 เหรียญออสเตรเลียต่อตันในปีก่อนหน้า มีต้นทุนขายเฉลี่ย 168.16 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 1 โดยบริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุนการผลิตอย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 80.32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 48 จากปีก่อนหน้า จากปริมาณการผลิตที่ลดลงและราคาขายในประเทศปรับตัวลดลงสอดคล้องตามเศรษฐกิจจีนที่ชะลอตัว

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณขายรวม 288.40 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงร้อยละ 8 จากปีก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 2.08 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 14 จากปีก่อนหน้า อันเป็นผลจากปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศที่สูงกว่าระดับค่าเฉลี่ย 5 ปี ทั้งนี้จากการที่ผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศทยอยลดกำลังการผลิตและชะลอการเปิดหลุมผลิตใหม่ ในขณะที่การเติบโตของความต้องการในประเทศมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้ไฟฟ้าจากกลุ่มธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Center) และคาดการณ์ปริมาณการส่งออก LNG ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวดีขึ้นโดยปัจจุบันราคาสัญญาซื้อขายล่วงหน้าก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ปรับตัวขึ้นมาอยู่ที่ระดับ 3-4 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

สำหรับธุรกิจการดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCUS) มีความก้าวหน้าในการขยายการเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยในเดือนธันวาคม 2567 บริษัทฯ ได้รับการอนุมัติการตัดสินใจขั้นสุดท้ายในการลงทุน หรือ Final Investment Decision (FID) เพื่อพัฒนา CCUS แห่งใหม่ร่วมกับบริษัทพลังงานกลางน้ำชั้นนำที่โรงงานก๊าซธรรมชาติซึ่งดำเนินการอยู่ในแหล่ง

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

Eagle Ford Shale, รัฐเท็กซัส โดยคาดว่าจะสามารถกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์จำนวน 90,000 ตันต่อปี และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมบูรณ์ในไตรมาส 1 ปี 2569

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)

โรงไฟฟ้าพลังงานหลัก อันได้แก่ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไร 84.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 86 โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไร 28.64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีค่า EAF ร้อยละ 95 ส่วนโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานกำไร 132 ล้านหยวน เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต การดำเนินมาตรการลดต้นทุน รวมทั้งรายได้จากการขาย Carbon Emission Allowance (CEA) จากความสามารถในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของโรงไฟฟ้า ส่วนโรงไฟฟ้าซานซีลู่วง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไร 31 ล้านหยวน สำหรับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐฯ มีปริมาณการขายไฟฟ้า 7,360 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 36 จากปีก่อนหน้า แต่จากสภาพอากาศที่ค่อนข้างอบอุ่นและไม่ได้ผันผวนรุนแรง ทำให้ราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ในระดับที่ต่ำลงประกอบกับ spark-spread ปรับตัวลดลง จึงรายงานกำไร 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งรวมผลจากอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงแล้วจำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ในเดือนธันวาคม 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการขายสัดส่วนการลงทุนในโรงไฟฟ้า Nakoso เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โดยรวมยังคงสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 43 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 1,428 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานผลขาดทุนจำนวน 1 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมประเทศเวียดนาม รายงานผลขาดทุน 0.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานดำเนินการโดย บ้านปู เน็กซ์ ซึ่งในปีที่ผ่านมาได้มีการขยายการเติบโตในทุกกลุ่มธุรกิจอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับระบบกักเก็บพลังงาน อาทิเช่น การเปิดสายการผลิตแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนของโรงงาน SVOLT Thailand อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี โดยตั้งเป้าในการส่งมอบแบตเตอรี่ให้แก่ลูกค้าในประเทศไทยจำนวน 850 ชุดในปี 2568 นอกจากนี้ยังได้มีการประกาศเปิดโรงงานประกอบแบตเตอรี่ ดีพี เน็กซ์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดชลบุรี เพื่อส่งมอบแบตเตอรี่ตามความต้องการเฉพาะด้านของรถบัสไฟฟ้า รถบรรทุกไฟฟ้า รวมถึงรถขนส่งเชิงพาณิชย์ขนาดใหญ่ โดยในเฟสแรกมีกำลังการผลิตรวม 200 เมกะวัตต์ชั่วโมง

โครงการแบตเตอรี่ฟาร์ม อิวาเตะ โตโนะ (Iwate Tono) ขนาดกำลังการผลิต 58 เมกะวัตต์ชั่วโมง ในประเทศญี่ปุ่น รายงานความคืบหน้าการก่อสร้างแล้วเสร็จร้อยละ 99 โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามแผนในไตรมาส 2 ปี 2568 และในเดือนธันวาคม 2567 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ยังได้รับสิทธิ์เพื่อการพัฒนาและก่อสร้างโครงการแบตเตอรี่ฟาร์มแห่งใหม่รวมทั้งเงินสนับสนุน (METI Subsidy) อีก 2 โครงการในประเทศญี่ปุ่น โดยมีกำลังการผลิตรวม 208 เมกะวัตต์ชั่วโมง ในส่วนของการต่อยอดด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ได้มีการลงทุนเป็นจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บนสัดส่วนร้อยละ 33.33 ในบริษัท แอมป์ จำกัด (แอมป์ เจแปน) ซึ่งเป็นผู้นำในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในญี่ปุ่น ตั้งแต่ระยะเริ่มต้นจนถึงการนำออกสู่ตลาด

บ้านปู เน็กซ์ ยังคงมุ่งเน้นสร้างความเติบโตอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมายของกลุ่มบริษัทฯ ในการลดการปล่อยคาร์บอนเพื่อมุ่งสู่เป้าหมาย Net Zero ภายในปี 2573

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ 2566 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับปี 2566

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ปี 2567	ปี 2566	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	5,148	5,083	65	1%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(3,900)	(3,665)	(235)	-6%
กำไรขั้นต้น	1,248	1,418	(170)	-12%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(236)	(168)	(68)	-40%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(379)	(388)	9	2%
ค่าภาคหลวง	(329)	(379)	50	13%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	196	268	(72)	-27%
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนที่สูญเสียที่ถืออยู่ ก่อนวันที่มีอำนาจควบคุม	-	(6)	6	100%
กำไรจากการรวมธุรกิจ	-	89	(89)	-100%
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้า	(48)	-	(48)	-100%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	117	(89)	206	231%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(88)	2	(90)	-4500%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	128	128	-	0%
ต้นทุนทางการเงิน	(401)	(384)	(17)	-4%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	208	491	(283)	-58%
ภาษีเงินได้	(97)	(119)	22	18%
กำไรสุทธิสำหรับปี	111	372	(261)	-70%
ส่วนของบริษัทใหญ่	(24)	160	(184)	-115%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	135	212	(77)	-36%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.002)	0.018	(0.020)	-111%

สำหรับผลประกอบการในปี 2567 กลุ่มบริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 24 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 184 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 115 เมื่อเทียบกับปีก่อนจากปัจจัยราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าจะมีปริมาณการขายถ่านหินรวมเพิ่มขึ้นและมีต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันที่ลดลง รวมถึงการลดลงของผลการดำเนินงานจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา เนื่องจากสภาพอากาศที่ค่อนข้างอบอุ่นและไม่ได้ผันผวนรุนแรงทำให้ราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ในระดับที่ต่ำลง นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน และผลขาดทุนการด้อยค่าเงินลงทุนซึ่งเป็นผลจากการจำหน่ายสัดส่วนการลงทุนในโรงไฟฟ้า Nakoso ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์บริหารพอร์ตการลงทุน โดยกลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ ตั้งแต่ไตรมาส 2 ของปี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนนโยบายการบัญชีในการแสดงรายการกำไร (ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินสำหรับรายการที่คาดการณ์ที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged items) จากการแยกแสดงรายการกำไร (ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน เป็นการแสดงรายการรวมกับรายการคาดการณ์ที่มีการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ รายได้จากการขายและต้นทุนขาย โดยรายละเอียดได้แสดงไว้ในหมายเหตุงบการเงิน 9 ข้อมูลจำแนกส่วนงาน

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทปี 2567 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	3,290	3,321	-1%	2,278	2,189	4%
ธุรกิจก๊าซ	726	706	3%	604	715	-16%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	777	860	-10%	700	588	19%
อื่นๆ	355	196	81%	318	173	84%
รวม	5,148	5,083	1%	3,900	3,665	6%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 5,148 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 181,549 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 65 ล้านบาทสหรัฐจากปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจก๊าซ 20 ล้านบาทสหรัฐ และธุรกิจอื่นๆ 159 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รายได้ลดลงจากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 83 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจถ่านหิน 31 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 3,290 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 2,294 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 914 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 82 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 726 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 777 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 15 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 355 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	32.81	29.90	10%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	100.25	111.07	-10%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	69.43	73.20	-5%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 3,290 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เป็นผลจากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 2.91 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 10 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินลดลง จำนวน 10.82 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 10 และต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง จำนวน 3.77 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	24.04	20.95	15%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	95.00	113.92	-17%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	55.74	61.97	-10%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- **ปริมาณขาย**
สำหรับปี 2567 จำนวน 24.04 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 3.09 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 15 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของแหล่ง TIS และ GPK และประสิทธิภาพการผลิตที่ดีขึ้นในแต่ละเหมือง
- **ราคาขายเฉลี่ย**
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 95.00 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 18.92 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง
- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 55.74 เหรียญสหรัฐ ลดลง 6.23 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 10 จากปีก่อน เป็นผลจากการบริหารจัดการแผนการผลิตของเหมืองและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการบริหารจัดการด้านต้นทุนการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.92	6.98	13%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	170.98	173.56	-1%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	168.16	172.47	-2%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

• ปริมาณขาย

สำหรับปี 2567 จำนวน 7.92 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 0.94 ล้านตันหรือร้อยละ 13 จากปริมาณการขายภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการผลิตและการขายที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Springvale

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 170.98 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 2.58 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	5.91	4.95	19%	166.49	123.39	35%
ขายส่งออก	1.70	2.02	-16%	203.12	296.38	-31%
รวม	7.61	6.97	9%			

• ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 166.49 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 43.10 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 35 มาจากราคาที่ปรับตัวสูงขึ้นของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศ สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 203.12 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 93.26 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 31 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยทำให้การแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้เพิ่มขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2567 เท่ากับ 0.6596 (ปี 2566 เท่ากับ 0.6645)

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 168.16 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 4.31 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Springvale, เหมือง Airly และ เหมือง Mandalong การตัดจ่ายค่าใช้จ่ายเครื่องจักร Longwall ลดลง

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	288.40	313.73	-8%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.08	2.41	-14%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.92	0.95	-3%
ต้นทุนขายเฉลี่ย **	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.30	1.48	-12%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในปี 2567 จำนวน 725 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้นจำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในปี 2567 จำนวน 288.40 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 25.33 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 8 จากปีก่อนเนื่องจากการชะลอการลงทุนการผลิตหลุมใหม่และการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของหลุมเดิม เพื่อรักษาปริมาณสำรองก๊าซไว้ขายในอนาคตเมื่อราคาปรับตัวเพิ่มขึ้น

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 2.08 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.33 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากสภาพอากาศที่ค่อนข้างอุ่นและอุปสงค์ที่ลดลงจากโรงงาน LNG ที่ได้รับผลกระทบจากพายุในระหว่างปี อย่างไรก็ตาม คาดการณ์ว่าราคา Henry Hub จะทยอยปรับตัวสูงขึ้นหลังจากการประกาศลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตหลายราย และโรงงาน LNG ใหม่ ๆ ที่จะเริ่มเปิดดำเนินการในปลายไตรมาส 4 ปี 2567 และช่วงครึ่งแรกของปี 2568

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.92 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.03 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากมาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.30 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.18 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 12 จากปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงภาษีจากการผลิตต่อหน่วยที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับแนวโน้มราคา Henry Hub เฉลี่ยที่ลดลง รวมทั้งการใช้มาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายดังที่กล่าวข้างต้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 777 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 15 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 174 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 557 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	932.56	989.95	-6%	214.19	229.54	-7%	7,360.24	5,415.74	36%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	6.33	6.43	-2%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.41	0.40	2%	0.80	0.81	-1%	39.79	76.73	-48%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	136.83	140.72	-3%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 174 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปีก่อนจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง

• ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 932.56 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 57.39 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 6.33 ล้านตัน ลดลง 0.10 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 โดยหลักมาจากการต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงเช่นกัน

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.41 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับปีก่อนจากการปรับราคาขายไฟฟ้า

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 136.83 หยวนต่อตัน ลดลง 3.89 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 148 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 27 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 15 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในปี 2567 เท่ากับ 895 หยวนต่อตัน (ปี 2566 เท่ากับ 1,035 หยวนต่อตัน) ลดลง 140 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

• ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 214.19 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 15.35 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากปีก่อน สาเหตุหลักจากสภาพอากาศและการจำกัดปริมาณการกรับซื้อไฟฟ้า

• ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.80 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมงใกล้เคียงกับปีก่อน

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 9.14 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ (Temple I&II)
ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา**

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 557 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้รวมลดลง จำนวน 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปีก่อนจากราคาขายเฉลี่ยลดลง ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 7,360.24 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 1,944.50 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 36 เมื่อเทียบกับปีก่อนเกิดจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ TEMPLE II ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2566

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 39.79 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 36.94 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 49 จากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวย อากาศร้อนและหนาวน้อยกว่าค่าเฉลี่ยปกติที่คาดการณ์

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 527 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงจากสัญญาแลกราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยต้นทุนขายรวมเพิ่มขึ้น 129 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 32 เทียบกับปีก่อนจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เกิดจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ตามที่กล่าวข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 379 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ลดลงจากการขายธุรกิจและจากการเข้าซื้อธุรกิจปีก่อน อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างรัดกุม เช่น ค่าที่ปรึกษา ค่าบริหารจัดการต่างๆ เป็นต้น

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 329 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 260 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 72 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับปีก่อนในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	
			จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	29	30	(1)	-3%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	85	88	(3)	-3%
โรงไฟฟ้าชานซีลูกวง	4	4	-	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	80	154	(74)	-48%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(2)	(8)	6	75%
รวม	196	268	(72)	-27%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 196 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 72 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 27 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราแลกเปลี่ยนและจากผลประกอบการที่ลดลง
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการรับรู้กำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แม้ว่าจะมีส่วนแบ่งกำไรในสกุลเงินบาทเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้ส่วนแบ่งกำไรลดลงเมื่อแปลงค่าส่วนแบ่งกำไรในสกุลเงินบาทมาเป็นสกุลเงินเหรียญ โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2567 เท่ากับ 35.2935 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ปี 2566 : 34.8022 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ) ในขณะที่มีการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลูกวง (SLG) จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ใกล้เคียงกับปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 117 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจาก สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้กำไรจาก

สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 38 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 3) กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 88 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 33.9879 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

ขาดทุนจากการด้อย ค่าเงินลงทุนในการ ร่วมค้า

ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้าของโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์การบริหารพอร์ตการลงทุนของบริษัทฯ ในการเปลี่ยนผ่านไปสู่ผู้ผลิตพลังงานที่ปล่อยคาร์บอนต่ำ

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 128 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
- 3) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไร จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- 4) กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 5) รายได้อื่นๆ จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของบริษัทพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและ

โรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า ค่าปรับจากไม่ทำตามสัญญา เงินรับ
ชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 97 ล้านบาท หนี้สูญ 22 ล้านบาท หนี้สูญหรือคิดเป็นร้อยละ 18 จากปีก่อนส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 47 ล้านบาท หนี้สูญ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงระหว่างปี
- 2) การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 25 ล้านบาท หนี้สูญส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าทางการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

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

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,399	13,000	(601)	-5%
หนี้สิน	7,698	8,172	(474)	-6%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,701	4,828	(127)	-3%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,399 ล้านบาทหรือหุ้น 601 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้น)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,596	1,575	21	1%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	95	-	95	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	5	23	(18)	-78%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	492	529	(37)	-7%
สินค้าคงเหลือและอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	210	244	(34)	-14%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	52	119	(67)	-56%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	22	114	(92)	-81%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	278	471	(193)	-41%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,750	3,075	(325)	-11%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,032	1,972	60	3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	305	209	96	46%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	-	60	(60)	-100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	30	16	14	88%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	156	167	(11)	-7%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,281	4,602	(321)	-7%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	819	789	30	4%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	765	863	(98)	-11%
ค่าความนิยม	453	485	(32)	-7%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	56	56	-	0%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	38	50	(12)	-24%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	714	656	58	9%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,649	9,925	(276)	-3%
รวมสินทรัพย์	12,399	13,000	(601)	-5%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,596 ล้านบาทหรือหุ้น เพิ่มขึ้น 21 ล้านบาทหรือหุ้น (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 95 ล้านบาทหรือหุ้น เป็นการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทจากทรัพย์สินไม่หมุนเวียน
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 5 ล้านบาทหรือหุ้น ลดลง 18 ล้านบาทหรือหุ้น เป็นการลงทุนเพิ่ม จำนวน 83 ล้านบาทหรือหุ้นและลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 96 ล้านบาทหรือหุ้น รวมถึงลดลงจากการด้อยค่าของตราสารหนี้ จำนวน 5 ล้านบาทหรือหุ้น
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 492 ล้านบาทหรือหุ้น ลดลง 37 ล้านบาทหรือหุ้น ส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 60 ล้านบาทหรือหุ้น ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 7 ล้านบาทหรือหุ้นและลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 11 ล้านบาทหรือหุ้น ในขณะที่มีลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจพลังงานจากแสงอาทิตย์ใน

สาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 278 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 193 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจาก เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 139 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าภาคหลวงจ่ายล่วงหน้า จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มจากลูกหนี้อื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐโดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,032 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 60 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศเวียดนาม จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 196 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 118 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 305 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 95 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 46 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทเงินลงทุนไปเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐและสุทธิกับการลดลงกับการไถ่ถอนในระหว่างปี จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 87 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินลงทุนจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และสุทธิกับการลดลงกับการไถ่ถอนในระหว่างปี จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 156 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 11 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) ลดลงจากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี และอื่นๆ จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทใหม่ของเงินลงทุนจากการรวมค่าเป็นเงินลงทุนในตราสารทุน จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ จำนวน 4,281 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 321 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 296 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทสินทรัพย์เป็นสินทรัพย์เพื่อรอการขาย จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 140 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างปีจำนวน 378 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 89 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตดบัญชี จำนวน 819 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 872 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 36 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นระหว่างปี จำนวน 734 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 717 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 765 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 98 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างปีจำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 70 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 453 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 32 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี

- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 38 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยและอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 714 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 58 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าภาคหลวงจ่ายล่วงหน้าบางส่วนถูกจัดประเภทมาจากสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ ความสัมพันธ์กับลูกค้าและสิทธิในสิทธิบัตรรวมถึงสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้ารวม จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ และสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,698 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ ลดลง 474 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	880	727	153	21%
เจ้าหนี้การค้า	140	140	0	0%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	748	885	(137)	-15%
ส่วนของหนี้กู้ยืมที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	172	204	(32)	-16%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	117	89	28	31%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	51	78	(27)	-35%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	588	636	(48)	-8%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,696	2,759	(63)	-2%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,813	2,252	(439)	-20%
หนี้กู้ยืม สุทธิ	2,560	2,431	129	5%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	52	5	47	947%
ประมาณการหนี้สินจากการซื้อถ่านและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	298	278	20	7%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	279	447	(168)	-38%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,002	5,413	(411)	-8%
รวมหนี้สิน	7,698	8,172	(474)	-6%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 880 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ เพิ่มขึ้น 153 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ คิดเป็นร้อยละ 21 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,735 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ ลดลงการจ่ายชำระคืนจำนวน 1,589 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 7 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 748 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ ลดลง 137 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ คิดเป็นร้อยละ 15 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 534 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 685 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญและเพิ่มขึ้นสุทธิจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีและที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 13 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ
- ส่วนของหนี้กู้ยืมที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 172 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ ลดลง 32 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ คิดเป็นร้อยละ 16 มาจากการจัดประเภทหนี้เป็นหนี้กู้ยืมที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 171 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ ลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 191 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญและลดลงสุทธิจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีและที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 12 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย จำนวน 117 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ เพิ่มขึ้น 28 ล้านบาทหนี้สูญหนี้สูญ คิดเป็นร้อยละ 31 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัททยอยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 588 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 48 ล้านบาทหรือหนี้สินส่วนใหญ่เป็นการลดลงจาก เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 30 ล้านบาทหรือหนี้สิน ดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 15 ล้านบาทหรือหนี้สิน ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ จำนวน 3 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ จำนวน 1,813 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 439 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 20 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างปี จำนวน 936 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 534 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 3) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ในระหว่างปีจำนวน 819 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิต่อกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 6 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 5) ลดลงจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 28 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- หนี้กู้ สุทธิ จำนวน 2,560 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 129 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 5 โดยลดลงจากการจัดประเภทรายการหนี้กู้ไปเป็นหนี้กู้ที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 171 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้นจากการออกหนี้กู้ จำนวน 267 ล้านบาทหรือหนี้สินและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 33 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 51 ล้านบาทหรือหนี้สิน และ 52 ล้านบาทหรือหนี้สิน ตามลำดับ รวมจำนวน 103 ล้านบาทหรือหนี้สิน เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 2) สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 68 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 16 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 4) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 10 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 5) สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 4 ล้านบาทหรือหนี้สิน

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 4,701 ล้านบาท ลดลง 127 ล้านบาท เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้น รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,322	3,823	(501)	-13%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,379	1,005	374	37%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	4,701	4,828	(127)	-3%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2567 จำนวน 24 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 116 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 254 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการครบกำหนดการใช้สิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 22 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 5 ล้านบาท
- ลดลงจากการประกาศจ่ายเงินปันผล จำนวน 193 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 194 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 119 ล้านบาท

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 0.79 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566: 0.90 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 56 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 51 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	535
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(118)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(345)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	72
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(51)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,575
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	1,596

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 535 ล้านบาท (หนี้สุทธิ) โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 4,252 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,556 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 407 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 163 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 330 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 261 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 118 ล้านบาท (หนี้สุทธิ) โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 345 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 28 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 100 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 35 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 145 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินสดรับจากการขายบริษัทย่อย จำนวน 103 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 33 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)

- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัตถ์ จำนวน 112 ล้านบาท
- เงินสดรับสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 143 ล้านบาท
- เงินปันผลรับ จำนวน 124 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 54 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 345 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินและจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,937 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 3,302 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 193 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท
- เงินสดรับสุทธิจากการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัทย่อย จำนวน 265 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับหุ้นสามัญที่ออกให้แก่พนักงานตามโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ของบริษัทย่อย จำนวน 53 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านบาท

6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

เหมืองถ่านหิน (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่ายและ ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ			
	ปริมาณถ่านหินสำรอง	ปริมาณสำรอง	ปริมาณการขาย	ปริมาณถ่านหินสำรอง
	31 ธันวาคม 2566	เปลี่ยนแปลงปี 2567	ปี 2567	31 ธันวาคม 2567
1. สาธารณรัฐอินโดนีเซีย				
1.1 เมือง Jorong	6.70	(4.30)	0.23	2.17
1.2 เมือง Indominco	16.98	25.42	7.51	34.89
1.3 เมือง Kitadin	-	-	-	-
1.4 เมือง Trubaindo	29.72	27.78	2.79	54.71
1.5 เมือง Bharinto	128.86	(22.26)	8.05	98.55
1.6 เมือง Graha Panca Karsa	21.50	42.80	0.91	63.39
1.7 โครงการ NPR	77.40	-	-	77.40
1.8 TIS	-	3.03	0.15	2.88
2. ออสเตรเลีย	246.16	(17.24)	7.23	221.69
3. สาธารณรัฐประชาชนจีน				
3.1 เมือง Gaohe	90.79	-	8.83	81.95
3.2 เมือง Hebi Zhongtai	12.04	-	1.12	10.92
รวม	630.15	55.23	36.83	648.54

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ	ก๊าซธรรมชาติ
	(หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	5,149,724
1) ปรับปรุงปริมาณสำรอง	415,611
2) ปริมาณผลิตและขายปี 2567	(288,405)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	5,276,930

(ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือของแหล่ง Marcellus และ Barnett อ้างอิงตามรายงาน Reserve Report ของ Ryder Scott)