



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ

สำหรับข้อมูลทางการเงินรวมเสมือน

สำหรับไตรมาสที่ 2 และงวด 6 เดือน

สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

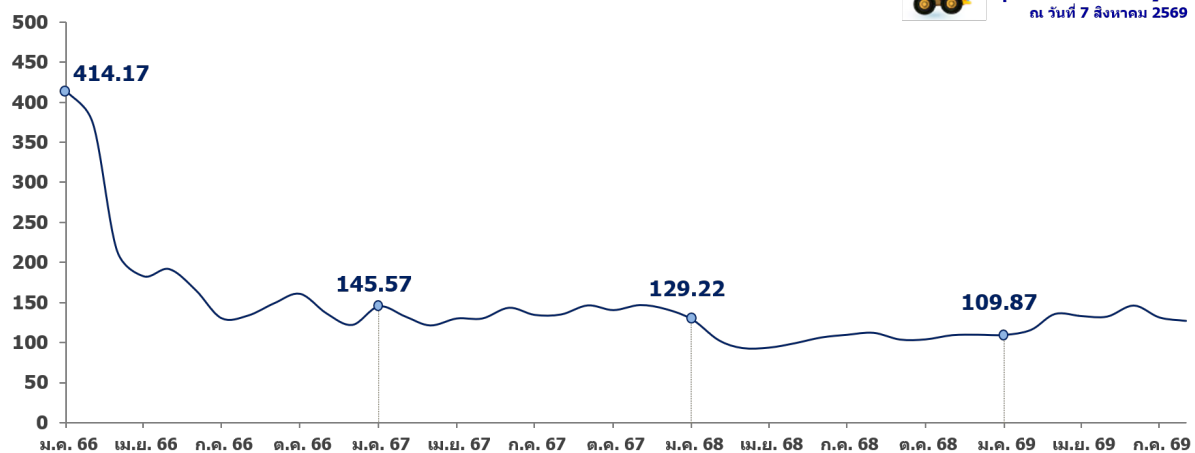


1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

กราฟด้านล่างแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินดัชนี NEX และก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ตั้งแต่ปี 2566 ถึง ปัจจุบันโดยตั้งแต่ต้นปี 2569 ราคาถ่านหิน (NEX) มีทิศทางปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงก่อนหน้านี้ โดยได้รับแรงสนับสนุนจากบทบาทของถ่านหินในการตอบสนองความต้องการพลังงานอย่างต่อเนื่อง ท่ามกลางความไม่แน่นอนของตลาดพลังงานโลกจากปัจจัยด้านภูมิรัฐศาสตร์ ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ในสหรัฐฯ เคลื่อนไหวในกรอบจำกัด สะท้อนลักษณะโครงสร้างตลาดที่พึ่งพาปัจจัยภายในประเทศเป็นหลัก ประกอบกับความยืดหยุ่นของฝั่งอุปทาน ซึ่งช่วยลดแรงกระแทกจากปัจจัยภายนอกเมื่อเทียบกับสินค้าพลังงานอื่นในตลาดโลก

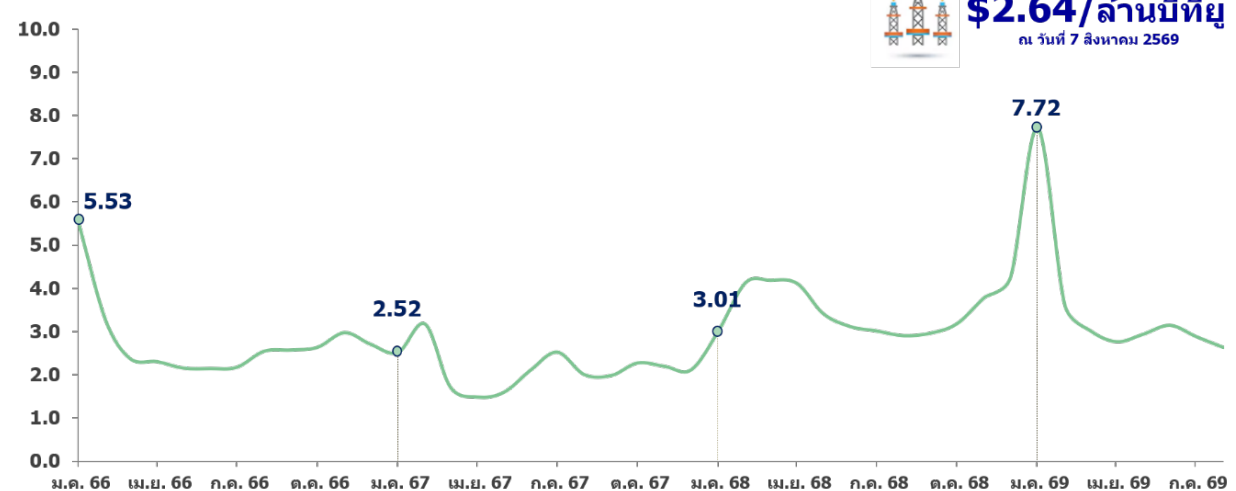
ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2566 – สิงหาคม 2569

เหรียญสหรัฐต่อตัน



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2566 – สิงหาคม 2569

เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

อีกหนึ่งก้าวสำคัญของ BANPU ผ่านการขับเคลื่อนกลยุทธ์ Energy Symphonics

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2569 บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนควบบริษัท (Amalgamation) และจัดตั้ง บริษัท บานปู จำกัด (มหาชน) บริษัทใหม่ ("BANPU") ได้เสร็จสมบูรณ์ โดยในวันที่ 4 สิงหาคม 2569 หุ้น BANPU ได้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) อย่างเป็นทางการ ซึ่งในความสำเร็จครั้งนี้เกิดขึ้นจากรากฐานอันแข็งแกร่งที่ BANPU ได้สร้างมาอย่างต่อเนื่อง และแรงสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน BANPU พร้อมเดินทางสู่บทบาทใหม่ ในการขยายขีดความสามารถด้านพลังงานของโลกอย่างมีความรับผิดชอบ เพื่อให้ทุกคนมีพลังงานมากพอที่จะสร้างสรรค์อนาคตตามที่ต้องการ

นอกจากนี้ BANPU ยังได้ประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการสร้างผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหุ้น ควบคู่ไปกับการรักษาความแข็งแกร่งทางการเงินเพื่อสนับสนุนการเติบโตในอนาคต ภายใต้กลยุทธ์ Energy Symphonics

BANPU 2030 ขับเคลื่อนการเติบโตผ่านกลยุทธ์ Energy Symphonics

ในไตรมาส 2 ปี 2569 ความมั่นคงทางพลังงานยังคงเป็นประเด็นสำคัญของหลายประเทศทั่วโลก ท่ามกลางความไม่แน่นอนจากปัจจัยด้านภูมิรัฐศาสตร์ ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติมีความผันผวน อย่างไรก็ตามแนวโน้มความต้องการพลังงานในระยะยาวยังคงแข็งแกร่ง จากการเติบโตของเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI) และศูนย์ข้อมูล (Data Centers) ซึ่งผลักดันความต้องการใช้ไฟฟ้าและการลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐานทั่วโลกอย่างต่อเนื่อง สถานการณ์ดังกล่าวสะท้อนถึงความสำคัญของการมีพอร์ตธุรกิจพลังงานที่หลากหลาย เพื่อสร้างความสมดุลของผลการดำเนินงานและรองรับโอกาสการเติบโตในระยะยาว ผ่านการผสานจุดแข็งของ 4 กลุ่มธุรกิจหลักเพื่อสร้างสมดุลระหว่างกระแสเงินสดจากธุรกิจปัจจุบันและโอกาสการเติบโตในอนาคต

ในไตรมาสที่ 2 แต่ละกลุ่มธุรกิจมีสรุปประเด็นที่สำคัญ (Highlight) ดังนี้

Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-Gen Mining) รายงานผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง มีปริมาณการผลิตที่ดีต่อเนื่อง อีกทั้งได้รับแรงหนุนจากราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกที่ยังอยู่ในระดับสูง ส่งผลให้ราคาขายเฉลี่ย (ASP) ปรับตัวดีขึ้น แม้ว่าต้นทุนการผลิตจะเพิ่มขึ้นจากราคาน้ำมันซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสำคัญในการทำเหมือง แต่ราคาขายที่ดีสามารถชดเชยการเพิ่มขึ้นของต้นทุนได้ ส่งผลให้อัตรากำไรอยู่ในระดับที่ดี ขณะเดียวกันบริษัทฯ เดินหน้าแสวงหาโอกาสการลงทุนและเติบโตในธุรกิจแร่กลยุทธ์ (Strategic Minerals) เช่น นิกเกิล (Nickel) และบอกไซต์ (Bauxite) ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในห่วงโซ่คุณค่าของเทคโนโลยีพลังงานแห่งอนาคตและระบบกักเก็บพลังงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อรองรับการเติบโตในระยะยาวและเสริมความแข็งแกร่งให้กับพอร์ตโฟลิโอธุรกิจของบริษัทฯ

Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (U.S. Closed-Loop Gas) การผลิตปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub จะอ่อนตัวลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ทั้งนี้บริษัทฯ ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคาผ่านกลยุทธ์การทำสัญญาป้องกันความเสี่ยง (Hedging) ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้กระแสเงินสดคงอยู่ในระดับที่ดี ขณะเดียวกัน ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในสหรัฐฯ ได้รับปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ส่งผลให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย อีกทั้งเห็นแนวโน้มเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (PPA) และแสวงหาโอกาสการลงทุนใหม่เพื่อรองรับความต้องการพลังงานที่เติบโตอย่างต่อเนื่องจาก AI และ Data Center พร้อมทั้งต่อยอดจุดแข็งของระบบนิเวศพลังงานแบบครบวงจรในสหรัฐฯ ผ่านธุรกิจการดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCUS) ซึ่งมีความคืบหน้าอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสนี้ โครงการ Cotton Cove และ Eagle Ford ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่งช่วยสนับสนุนการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับห่วงโซ่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติของบริษัท

Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+) โดยสินทรัพย์โรงไฟฟ้าพื้นฐาน ได้แก่ HPC และ BLCP สร้างผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ขณะที่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนสร้างกระแสเงินสดได้อย่างสม่ำเสมอ โดยบริษัทฯ มุ่งขยายสัดส่วนธุรกิจพลังงานคาร์บอนต่ำ ผ่านการแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) ในตลาดยุทธศาสตร์สำคัญ ได้แก่ ออสเตรเลีย จีน ญี่ปุ่น และสหรัฐฯ

Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech) มุ่งสร้างการเติบโตผ่านการลงทุนในธุรกิจที่ครอบคลุมห่วงโซ่คุณค่าของ AI (AI Value Chain) ตั้งแต่โครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล พลังงานสำหรับศูนย์ข้อมูล ไปจนถึงแพลตฟอร์มและเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้อง โดยอาศัยบทบาทของหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ในการคัดสรรและบริหารการลงทุนในธุรกิจที่มีศักยภาพ เพื่อสร้างผลตอบแทนในระยะยาวและเสริมความแข็งแกร่งเชิงกลยุทธ์ให้กับกลุ่ม BANPU

สรุปผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 2 ปี 2569

บริษัทฯ รายงานกำไรสุทธิจำนวน 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA¹) รวม 327 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-gen mining) จำนวน 137 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (U.S. Closed-Loop Gas) จำนวน 123 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+) จำนวน 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech) จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และอื่นๆ (Head Office) จำนวน (13) ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

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

Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-Gen Mining)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายรวม 6.07 ล้านตัน ไกล่เคียงกับไตรมาสก่อน ขณะที่ราคาขายเฉลี่ย (ASP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเป็น 83.16 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 จากไตรมาสก่อน สอดคล้องกับทิศทางราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 54.05 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อน จากราคาน้ำมันและต้นทุนที่เกี่ยวข้องที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยมีอัตรากำไรขั้นต้น (GPM) ได้ในระดับที่แข็งแกร่งที่ร้อยละ 35

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขาย 1.72 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19 จากไตรมาสก่อน จากการผลิตที่ปรับตัวดีขึ้นของเหมือง Mandalong ซึ่งช่วยชดเชยผลกระทบจากการหยุดดำเนินการผลิตชั่วคราวของเหมือง Springvale เพื่อย้ายอุปกรณ์ Longwall ตามแผนงาน โดยมีราคาขายเฉลี่ย (ASP) อยู่ที่ 154.70 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 จากไตรมาสก่อน จากสัดส่วนการขายไปยังตลาดส่งออกที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 151.50 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 1 จากไตรมาสก่อนเช่นกัน

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 6.27 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 66 จากไตรมาสก่อน จากปริมาณการผลิตของเหมืองเกาเหอ (Gaohe Mine) ที่ภาครัฐของมณฑลซานซีได้เพิ่มมาตรฐานการจัดการด้านความปลอดภัย จึงส่งผลให้ผู้ผลิตเหมืองถ่านหินปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับนโยบายดังกล่าว

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศมองโกเลีย รายงานปริมาณการขาย 0.65 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 89 จากไตรมาสก่อน โดยมีราคาขายเฉลี่ย (ASP) อยู่ที่ 40.19 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อน ตามความต้องการนำเข้าถ่านหินของประเทศจีนที่ยังคงแข็งแกร่งอย่างต่อเนื่อง ขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 15.81 เหรียญสหรัฐต่อตัน ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้น (GPM) อยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 61

Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (U.S. Closed-Loop Gas)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ รายงานปริมาณการขายรวมเพิ่มขึ้นเป็น 89.02 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 จากไตรมาสก่อน อันเป็นผลจากการผลิตที่มีประสิทธิภาพ ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยท้องถิ่นอยู่ที่ 2.58 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 28 จากไตรมาสก่อน โดยราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปริมาณก๊าซธรรมชาติคงคลัง (Storage Level) ที่ยังอยู่ในระดับสูง

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Capacity factor) ที่ร้อยละ 70 และรายงานค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 94 สะท้อนถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น ทั้งนี้แม้ว่าส่วนต่างราคาขายไฟฟ้าและต้นทุนเชื้อเพลิง (Spark Spread) จะทรงตัวเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน แต่กำไรที่รับรู้จากธุรกรรมป้องกันความเสี่ยง (Realized Hedging) สามารถช่วยบรรเทาผลกระทบจากความผันผวนของการบันทึกมูลค่ายุติธรรมตามราคาตลาด (Mark-to-Market) ของสัญญาอนุพันธ์ที่ยังคงค้างได้ จึงรายงานกำไร 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

สำหรับธุรกิจ CCUS โครงการ Barnett Zero รายงานปริมาณการกักเก็บคาร์บอนจำนวน 36,000 ตัน อีกทั้งโครงการ Cotton Cove และ Eagle Ford ได้เริ่มดำเนินการกักเก็บคาร์บอนเชิงพาณิชย์ (COD) โดยมีศักยภาพในการกักเก็บคาร์บอน 32,000 ตันต่อปี และ 90,000 ตันต่อปี ตามลำดับ ตอกย้ำความสามารถในการขับเคลื่อนการเติบโตธุรกิจ CCUS เพื่อให้บรรลุเป้าหมายตามแผน

Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+)

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานพื้นฐาน (Base-load Power Plants) โดยโรงไฟฟ้าหงสา (HPC) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) อยู่ที่ร้อยละ 90 ขณะที่โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีค่า EAF อยู่ที่ร้อยละ 99 โดยในไตรมาสที่ทั้ง HPC และ BLCP สามารถเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในช่วงหน้าร้อน สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีน (CHPs) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำปรับตัวลดลงตามความต้องการใช้พลังงานที่ปรับลดลงตามฤดูกาล ขณะที่ต้นทุนถ่านหินภายในประเทศจีนยังคงอยู่ในระดับสูง ส่งผลให้รายงานผลขาดทุนจำนวน 6 ล้านหยวน ด้านโรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3 ล้านหยวน

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน มีผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นจากปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นตามช่วงฤดูกาล โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 8 ล้านหยวน ขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นรับรู้รายได้จากเงินปันผลตามสัดส่วนการลงทุนในรูปแบบ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement จำนวน 66 ล้านเยน ด้านโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลียรายงานผลขาดทุนจำนวน 3 ล้านเหรียญออสเตรเลีย ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศเวียดนามรายงานผลขาดทุนรวมจำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ พอร์ตโฟลิโอระบบกักเก็บพลังงาน (BESS) ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนรวม 10 โครงการ ใน 4 ประเทศหลัก ได้แก่ ญี่ปุ่น จีน ออสเตรเลีย และ สหรัฐฯ โดยมีความสามารถในการกักเก็บพลังงานรวม 2,340 เมกะวัตต์ ชั่วโมง (MWh) สะท้อนถึงการขยายพอร์ตการลงทุนอย่างต่อเนื่องและการกระจายการลงทุนในตลาดที่มีศักยภาพ ซึ่งช่วยเสริมโอกาสการเติบโตและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ธุรกิจในระยะยาว **สำหรับธุรกิจการซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading)** ในประเทศญี่ปุ่น มียอดจำหน่ายไฟฟ้ารวม 1,630 กิกะวัตต์ชั่วโมง ให้บริการลูกค้า 2,467 ราย โดยมุ่งรักษาเสถียรภาพของรายได้ควบคู่กับการเพิ่มประสิทธิภาพการซื้อขายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยี AI เพื่อเพิ่มความแม่นยำในการคาดการณ์ราคาซื้อขายไฟฟ้าในตลาดและเพิ่มโอกาสในการสร้างผลตอบแทน พร้อมบริหารพอร์ตการซื้อขายทั้งในตลาดไฟฟ้าจริง (Physical Market) และตลาดอนุพันธ์ (Derivative Market) อย่างสมดุลเพื่อบริหารความเสี่ยงและรักษาระดับผลกำไร

Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech)

บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าขยายบริการด้าน Net Zero Solutions โดยในไตรมาสที่ Banpu NEXT ได้ให้บริการ Net Zero Consultation แก่บริษัท ท่าอากาศยานไทย กราวด์ เอวิเอชัน เซอร์วิสเซส จำกัด (AOTGA) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรและมุ่งสู่เป้าหมาย Net Zero ภายในปี 2050

ในส่วนของหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนในกองทุนรวมจำนวน 16 กองทุน และการลงทุนโดยตรงใน 6 บริษัท โดยมุ่งเน้นการลงทุนในเทคโนโลยีที่มีศักยภาพในการเติบโตสูง ควบคู่กับการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับห่วงโซ่คุณค่าของเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI Value Chain) โดยเฉพาะโครงสร้างพื้นฐานด้านการประมวลผลและคลาวด์ (Compute and Cloud Infrastructure) ซึ่งเป็นรากฐานสำคัญของเศรษฐกิจดิจิทัลยุคใหม่ เพื่อสร้างโอกาสการเติบโตและเสริมความแข็งแกร่งให้กับพอร์ตธุรกิจในอนาคต

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมเสมือน - ไตรมาส 2 ปี 2569

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมเสมือนเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมเสมือนสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับปี 2568

สรุปผลการดำเนินงานรวมเสมือน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,438	1,237	201	16%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,120)	(984)	(136)	-14%
กำไรขั้นต้น	318	253	65	26%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(69)	(56)	(13)	-23%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(117)	(101)	(16)	-16%
ค่าภาคหลวง	(74)	(70)	(4)	-6%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	38	49	(11)	-22%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	49	29	20	69%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	51	(81)	132	163%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	24	24	-	0%
ต้นทุนทางการเงิน	(98)	(92)	(6)	-7%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	122	(45)	167	371%
ภาษีเงินได้	(39)	33	(72)	-218%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	83	(12)	95	792%
ส่วนของบริษัทใหญ่	54	(23)	77	335%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	29	11	18	164%
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)	83	(12)	95	792%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.014	(0.003)	0.017	567%

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ รายงานกำไรสุทธิจำนวน 54 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 77 ล้านบาทสหรัฐ หรือร้อยละ 335 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สะท้อนถึงความแข็งแกร่งของพอร์ตธุรกิจพลังงานที่หลากหลายและประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนอย่างต่อเนื่องของบริษัทฯ

โดยผลการดำเนินงานในไตรมาสนี้ได้รับแรงสนับสนุนหลักจากธุรกิจเหมืองยูเรเนียม ซึ่งได้รับอานิสงส์จากราคาถ่านหินในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายถ่านหินรวมที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนการดำเนินงานจะสูงขึ้นจากราคาน้ำมันที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ แต่บริษัทฯ ยังคงสามารถบริหารจัดการและควบคุมต้นทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง นอกจากนี้ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา ยังสร้างผลการดำเนินงานที่ดีจากทั้งปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของสกุลเงินบาทเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ตลอดจนกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ท่ามกลางความผันผวนของตลาดพลังงานโลก บริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการบริหารต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างเข้มงวดและมีวินัย เพื่อเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระยะยาว

รายละเอียดผลการดำเนินงานของเสมีอนของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 มีดังต่อไปนี้

รายได้และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้				ต้นทุนขาย			
	ไตรมาสที่ 2		เปลี่ยนแปลง		ไตรมาสที่ 2		เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ธุรกิจเหมืองยุคใหม่	785	658	127	19%	580	486	94	19%
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา	443	215	228	106%	177	171	6	4%
ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ⁽¹⁾	193	350	(157)	-45%	350	317	33	10%
ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต	17	14	3	21%	13	10	3	30%
รวม	1,438	1,237	201	16%	1,120	984	136	14%

หมายเหตุ

- (1) รายได้และต้นทุนขายจากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในงวดสามเดือนของไตรมาสที่ 2 ปี 2568 และ 2569 ได้รวมรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่นจากเดิมที่แสดงอยู่ในส่วนธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,438 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 46,871 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 201 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ 127 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา 228 ล้านเหรียญสหรัฐ และธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีรายได้ลดลงจากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง 157 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเป็นผลจากการขายสิทธิการลงทุนร้อยละ 25 ใน BKV-BPP Power, LLC ให้แก่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาในไตรมาส 1 ปี 2569 ทั้งนี้ ในไตรมาสนี้มีการปรับรูปแบบ การนำเสนอข้อมูล โดยรายได้ของธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น ได้รวมแสดงอยู่ในส่วนธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง จากเดิมที่แสดงอยู่ในส่วนธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต ซึ่งการปรับปรุงนี้สอดคล้องกับโครงสร้างธุรกิจหลักทั้ง 4 กลุ่ม (pillars) ในปัจจุบัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. **รายได้จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่** จำนวน 785 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 503 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 189 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศมองโกเลีย 26 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ

2. รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 443 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 31 ของรายได้รวม ในไตรมาสนี้รวมรายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา โดยเป็นผลจากการเข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ร้อยละ 25 ใน BKV-BPP Power, LLC ส่งผลให้มีการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ BKV Corporation โดยธุรกรรมแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง จำนวน 193 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม รายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น
4. รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจเหมืองยุคใหม่

ธุรกิจเหมืองยุคใหม่		ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	9.16	8.94	0.22	2%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	85.63	76.78	8.85	12%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	63.35	56.70	6.65	12%

รายได้จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ จำนวน 785 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 127 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือร้อยละ 19 เป็นผลจากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.22 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 2 และราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 8.85 เหรียญสหรัฐต่อตัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น จำนวน 6.65 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.07	5.85	0.22	4%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	83.16	73.98	9.18	12%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	54.05	50.70	3.35	7%

**ธุรกิจเหมืองยุคใหม่
ของเหมืองใน
สาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย**

• **ปริมาณขาย**

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 ปริมาณขาย จำนวน 6.07 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.22 ล้านตันหรือคิดเป็น ร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของแหล่ง Indominco(IMM), Bharinto(BEK) และ Tepian Indah Sukses(TIS)

• **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 83.16 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้น 9.18 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นไปตามราคาตลาดถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้น

• **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 54.05 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3.35 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากราคาน้ำมันที่สูงขึ้น โดยเป็นผลกระทบจากสถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ ซึ่งส่งผลให้ราคาน้ำมันในตลาดโลกมีความผันผวน

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.72	2.10	(0.38)	-18%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	154.70	146.99	7.71	5%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	151.50	126.07	25.43	20%

**ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ของ
เหมืองในประเทศ
ออสเตรเลีย**

• **ปริมาณขาย**

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 ปริมาณขาย จำนวน 1.72 ล้านตัน ลดลง 0.38 ล้านตัน หรือร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากปริมาณการผลิตที่ลดลงของเหมือง Springvale จากการย้ายเครื่องจักร Longwall ตามแผนการผลิต

• **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 154.70 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 7.71 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากราคาตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าจะได้รับผลกระทบบางส่วน จากการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ จึงส่งผลให้ราคาขายถ่านหินส่งออกเมื่อแปลงเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐปรับตัวลดลง ทั้งนี้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐในไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 0.7089 (ไตรมาส 2 ปี 2568 เท่ากับ 0.6412)

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 151.50 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 25.43 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 20 เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่ลดลงของเหมือง Springvale ตามที่กล่าวข้างต้น

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 443 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 228 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 106 โดยแบ่งเป็นรายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ จำนวน 294 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I และ II) จำนวน 149 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยได้เริ่มรวมรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2569 ภายหลังการเข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ตามที่กล่าวข้างต้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ในสหรัฐอเมริกา

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา		ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	89.02	73.80	15.22	21%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.58	2.82	(0.24)	-9%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.86	0.97	(0.11)	-11%
ต้นทุนขายเฉลี่ย**	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.36	1.42	(0.06)	-4%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบ วงจรในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 294 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจำนวน 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 37 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

• ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 89.02 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 15.22 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเข้าซื้อแหล่งผลิตของ Bedrock ในช่วงปลายไตรมาส 3 ของปี 2568 รวมถึงมีการดำเนินการมาตรการต่างๆ และการพัฒนาแหล่งผลิต (Development and Completion Activities) เพื่อเพิ่มผลผลิตอย่างต่อเนื่อง

- **ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย**

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้ เท่ากับ 2.58 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.24 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง**

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.86 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.11 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็น ร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการบูรณาการดำเนินงานภายหลังการเข้าซื้อแหล่งใหม่ รวมถึงประสิทธิภาพด้านต้นทุนที่ดีขึ้นจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.36 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็น ร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากภาษีการผลิตต่อหน่วยเฉลี่ยที่ลดลง สอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่อ่อนตัวลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I&II) ในสหรัฐอเมริกา

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ		ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	2,222.04	1,912.50	309.54	16%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง	43.25	46.06	(2.81)	-6%

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I&II) ในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 149 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 2,222.04 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 309.54 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ ประกอบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเท่ากับ 43.25 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 2.81 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปรับตัวของราคาตลาดตามภาวะอุปสงค์และอุปทานในช่วงระหว่างไตรมาส โดยมีปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 139.28 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม จำนวน 15.97 ล้านหน่วย MMBtu และมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ 2.75 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu (ปี 2568 เท่ากับ 3.14 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu) ลดลง 0.39 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ

3. ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องจำนวน 193 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 157 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 45 ประกอบด้วยรายได้จาก

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 151 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)				โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			
		ไตรมาสที่ 2		เปลี่ยนแปลง		ไตรมาสที่ 2		เปลี่ยนแปลง	
		ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	116.21	140.37	(24.16)	-17%	49.33	54.80	(5.47)	-10%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	0.97	0.95	0.02	2%	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.44	0.44	-	0%	0.77	0.77	-	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	140.63	140.38	0.25	0%	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 116.21 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 24.16 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ชะลอตัวลง ของโรงไฟฟ้า Zouping และโรงไฟฟ้า Zhengding

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.97 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.02 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าสำหรับโรงไฟฟ้า Luannan

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.44 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 140.63 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้น 0.25 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 0.18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับขึ้นตามราคาต้นทุนถ่านหินเฉลี่ย

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขาย จำนวน 26.53 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2.23 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 823 หยวนต่อตัน (ปี 2568 เท่ากับ 711 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 112 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5.60 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.24 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 49.33 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 5.47 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยส่งผลให้ปริมาณการผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้าปรับตัวลดลง

• ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.77 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 16 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจากการขายธุรกิจ ในสหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีการดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการ ค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างต่อเนื่องและรัดกุม

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 74 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนและค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศมองโกเลีย จำนวน 2 ล้านเหรียญ เพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2569	ไตรมาสที่ 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวน	%
โรงไฟฟ้า BLCP	6	13	(7)	-54%
โรงไฟฟ้า HPC	25	32	(7)	-22%
โรงไฟฟ้าซานซีลูกวง	1	1	-	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	6	4	2	59%
บริษัทร่วมลงทุนในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	-	(1)	1	100%
รวม	38	49	(11)	-22%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 11 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรลดลงจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้ผลการดำเนินงานลดลง จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทอ่อนค่า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรลดลง จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้กำไรจากผลการดำเนินการลดลง จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สาเหตุหลักจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่รับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินในประเทศจีนปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่อง

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้ขาดทุนจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เท่ากับ 33.2703 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 31.5826 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- 3) รายได้อื่นๆ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ และรายได้จากการขายสิทธิในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริการจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าประกันและอื่นๆ

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน จำนวน 98 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 6 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมเพื่อการขยายธุรกิจ在美国

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 239 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่จากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน
- 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากผลการดำเนินงานของไตรมาส

4. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมเสมือน – สำหรับงวด 6 เดือน

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมเสมือนเปรียบเทียบสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 และ 2568 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมเสมือนสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับปี 2568

สรุปผลการดำเนินงานรวมเสมือน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	6 เดือน ปี 2569	6 เดือน ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,778	2,521	257	10%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(2,150)	(1,984)	(166)	-8%
กำไรขั้นต้น	628	537	91	17%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(129)	(115)	(14)	-12%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(235)	(191)	(44)	-23%
ค่าภาคหลวง	(147)	(136)	(11)	-8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	72	76	(4)	-5%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	81	26	55	212%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	194	(89)	283	318%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	49	47	2	4%
ต้นทุนทางการเงิน	(192)	(176)	(16)	-9%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	321	(21)	342	1629%
ภาษีเงินได้	(174)	21	(195)	-929%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	147	-	147	n/a
ส่วนของบริษัทใหญ่	89	(34)	123	362%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	58	34	24	71%
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)	147	-	147	n/a
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.022	(0.008)	0.030	375%

บริษัทฯ รายงานกำไรสุทธิสำหรับผลการดำเนินงานรวมเสมือนเปรียบเทียบสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 จำนวน 89 ล้านบาทสหรัฐ ทั้งนี้รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA²) รวม 596 ล้านบาทสหรัฐ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-gen mining) จำนวน 292 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (U.S. Closed-Loop Gas) จำนวน 203 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+) จำนวน 118 ล้านบาทสหรัฐ และธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech) จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐ และอื่นๆ (Head Office) จำนวน (24) ล้านบาทสหรัฐ

² กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ได้รวมผลกำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้จากการป้องกันความเสี่ยงด้านสินค้าโภคภัณฑ์แล้ว (Realized gain/loss from commodity hedging)

โดยผลการดำเนินงานเสมือนสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 ได้รับแรงสนับสนุนหลักจากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ ซึ่งได้รับอานิสงส์จากราคาถ่านหินในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายถ่านหินรวมที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนการดำเนินงานจะสูงขึ้นจากราคาน้ำมันที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ แต่บริษัทฯ ยังคงสามารถบริหารจัดการและควบคุมต้นทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา ยังสร้างผลการดำเนินงานที่ดีจากทั้งปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น และจากการรับรู้ผลการดำเนินงานจากการเข้าซื้อแหล่งผลิตของ Bedrock ในช่วงปลายไตรมาส 3 ของปี 2568 รวมทั้งโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติยังมีผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งสะท้อนถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น

รวมถึงการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของสกุลเงินบาทเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ตลอดจนกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

5. งบฐานะการเงินรวมเสมือน

งบฐานะการเงินรวมเสมือน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวมเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงินรวมเสมือน		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	14,425	13,948	477	3%
หนี้สิน	9,194	9,048	146	2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	5,231	4,900	331	7%

5.1 สินทรัพย์รวม จำนวน 14,425 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 477 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,652	1,786	(134)	-8%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	66	141	(75)	-53%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	17	25	(8)	-32%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	18	(18)	-100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	590	530	60	11%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	18	(18)	-100%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	220	193	27	14%
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	71	69	2	3%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตดบัญชี - ส่วนที่หมุนเวียน	80	58	22	38%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่กำหนดภายในหนึ่งปี	137	91	46	51%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	360	319	41	13%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,193	3,248	(55)	-2%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,225	2,191	34	2%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	447	427	20	5%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	37	34	3	9%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	62	66	(4)	-6%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	5,003	4,830	173	4%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตดบัญชี	1,034	994	40	4%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	791	787	4	1%
ค่าความนิยม	486	477	9	2%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	150	112	38	34%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	81	62	19	31%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	916	720	196	27%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11,232	10,699	533	5%
รวมสินทรัพย์	14,425	13,948	477	3%

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** จำนวน 1,652 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 134 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8
- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย** จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 75 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 53 จากการไถ่ถอน จำนวน 141 ล้านเหรียญสหรัฐ สุทธิกับการลงทุนเพิ่ม จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน** จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 32 จากการไถ่ถอน จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ สุทธิกับการลงทุนเพิ่ม จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น** ลดลง 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 100 ลดลงจากการจำหน่ายเงินลงทุนในระหว่างไตรมาส
- **ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ** จำนวน 590 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 60 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหมืองยูเรเนียมของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 23

ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจระบบแบตเตอรี่จัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ และดูหน้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีลูกหนี้ลดลงจากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ

- **สินค้าคงเหลือ** จำนวน 220 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 27 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 14 เพิ่มขึ้นจากการผลิต จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ และจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร** จำนวน 71 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการซื้อระหว่างงวด
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** จำนวน 360 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 41 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 13 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการจ่ายล่วงหน้าให้แก่ผู้ขาย (Suppliers) และผู้รับเหมา (Contractors) ตามสัญญาหรือการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง
- **เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย** จำนวน 2,225 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 34 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศไทย จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน** จำนวน 447 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 20 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ไถ่ถอนในระหว่างงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน** จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด
- **เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น** จำนวน 62 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 4 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 โดยลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** จำนวน 5,003 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 173 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจเหมืองยูคไทม์ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาและธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง จำนวน 402 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการขายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ และอื่นๆ จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการปรับปรุงประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนสินทรัพย์ จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 211 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตดบัพชี-ส่วนที่หมุนเวียน	80	58	22	38%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตดบัพชี	1,034	994	40	4%
รวม	1,114	1,052	62	6%

- **ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตดบัพชี-ส่วนที่หมุนเวียน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตดบัพชี** จำนวน 80 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 1,034 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 1,114 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 62 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 161 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 109 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **สิทธิในเหมืองถ่านหิน** จำนวน 791 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวด จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **ค่าความนิยม** จำนวน 486 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	137	91	46	51%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	81	62	19	31%
รวม	218	153	65	42%

- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน** จำนวน 137 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 218 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 39 เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สัญญาแลกราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สัญญาแลกราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 123 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion Revenue Rights) จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** จำนวน 916 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 196 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 27 เป็นการเพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำ จำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นของธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างรับของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสินทรัพย์อื่นๆ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ลดลงมาจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.2 **หนี้สินรวม** จำนวน 9,194 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	746	932	(186)	-20%
เจ้าหนี้การค้า	206	175	31	18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	590	409	181	44%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	578	403	175	43%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	148	137	11	8%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	25	13	12	92%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	609	660	(51)	-8%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,902	2,729	173	6%
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	2,401	2,355	46	2%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,140	3,296	(156)	-5%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	-	12	(12)	-100%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	311	323	(12)	-4%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	440	333	107	32%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	6,292	6,319	(27)	0%
รวมหนี้สิน	9,194	9,048	146	2%

- **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน** จำนวน 746 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 186 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 20 จากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 539 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 693 ล้านบาทสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 32 ล้านบาทสหรัฐ
- **ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย** จำนวน 148 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 11 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- **หนี้สินหมุนเวียนอื่น** จำนวน 609 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 51 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ หนี้สินจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ เช่น ค่าเช่าเครื่องมือและอุปกรณ์ จำนวน 40 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย จำนวน 14 ล้านบาทสหรัฐ และค่าภาคหลวงค้างจ่าย จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	590	409	181	44%
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	2,401	2,355	46	2%
รวม	2,991	2,764	227	8%

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 590 ล้านบาท และ 2,401 ล้านบาทสุทธิ ตามลำดับ รวมเป็น 2,991 ล้านบาทสุทธิ เพิ่มขึ้น 227 ล้านบาทสุทธิ คิดเป็นร้อยละ 8 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 783 ล้านบาทสุทธิ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น จำนวน 46 ล้านบาทสุทธิ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการจ่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืม สุทธิกับการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืม จำนวน 2 ล้านบาทสุทธิ
 - 4) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 562 ล้านบาทสุทธิ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 42 ล้านบาทสุทธิ

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	578	403	175	43%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,140	3,296	(156)	-5%
รวม	3,718	3,699	19	1%

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีและหุ้นกู้ จำนวน 578 ล้านบาทและ 3,140 ล้านบาทสุทธิ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 3,718 ล้านบาทสุทธิ เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาทสุทธิ คิดเป็นร้อยละ 1 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด จำนวน 301 ล้านบาทสุทธิ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้สุทธิต่อการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาหุ้นกู้ จำนวน 3 ล้านบาทสุทธิ
 - 3) ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ในระหว่างงวด จำนวน 108 ล้านบาทสุทธิ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 177 ล้านบาทสุทธิ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	25	13	12	92%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	-	12	(12)	-100%
รวม	25	25	-	

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน หนี้สินอนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ

5.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 5,231 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 331 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของเจ้าของ		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,860	3,620	240	7%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,371	1,280	91	7%
รวมส่วนของเจ้าของ	5,231	4,900	331	7%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือน จำนวน 89 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 91 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่ของบริษัทย่อย จำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการออกสิทธิในการขายคืนแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่าย จำนวน 85 ล้านเหรียญสหรัฐ

6. ปริมาณสำรองถ่านหิน

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองถ่านหิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569

เหมืองถ่านหิน (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่ายและ ปริมาณสำรองถ่านหิน			
	ปริมาณถ่านหินสำรอง	ปริมาณสำรอง	ปริมาณการขาย	ปริมาณถ่านหินสำรอง
	31 ธันวาคม 2568	เปลี่ยนแปลงในปี 2569	6 เดือน ปี 2569	30 มิถุนายน 2569
1. สาธารณรัฐอินโดนีเซีย				
1.1 เหมือง Jorong	2.27	-	-	2.27
1.2 เหมือง Indominco	30.44	-	3.30	27.14
1.3 เหมือง Trubaindo	50.15	20.70	1.55	69.30
1.4 เหมือง Bharinto	95.38	-	4.32	91.06
1.5 เหมือง GPK	99.05	-	1.11	97.94
1.6 เหมือง NPR	77.40	-	-	77.40
1.7 เหมือง TIS	7.19	-	0.29	6.90
2. ออสเตรเลีย	201.68	7.42	3.14	205.96
3. สาธารณรัฐประชาชนจีน				
3.1 เหมือง Gaohe	72.92	-	0.59	72.33
3.2 เหมือง Hebi Zhongtai	40.62	-	4.13	36.49
4. มองโกเลีย				
4.1 เหมือง Tsant Uul	63.48	-	0.99	62.49
รวม	740.58	28.12	19.42	749.28

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	6,156,058 ***
1) ปรับปรุงปริมาณสำรอง	-
2) ปริมาณผลิตและขายปี 6 เดือน ปี 2569	(172,274)
3) ปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ	-
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569	5,983,784

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