

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2567

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

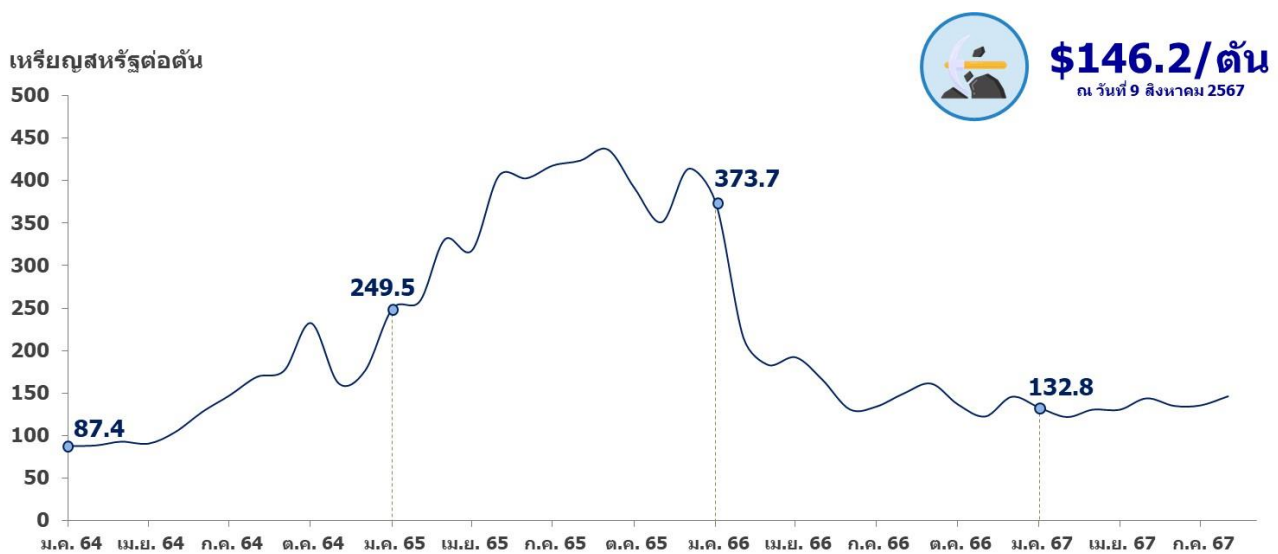


DRIVING FORWARD
SUSTAINABLE GROWTH
AND BETTER LIVING FOR ALL

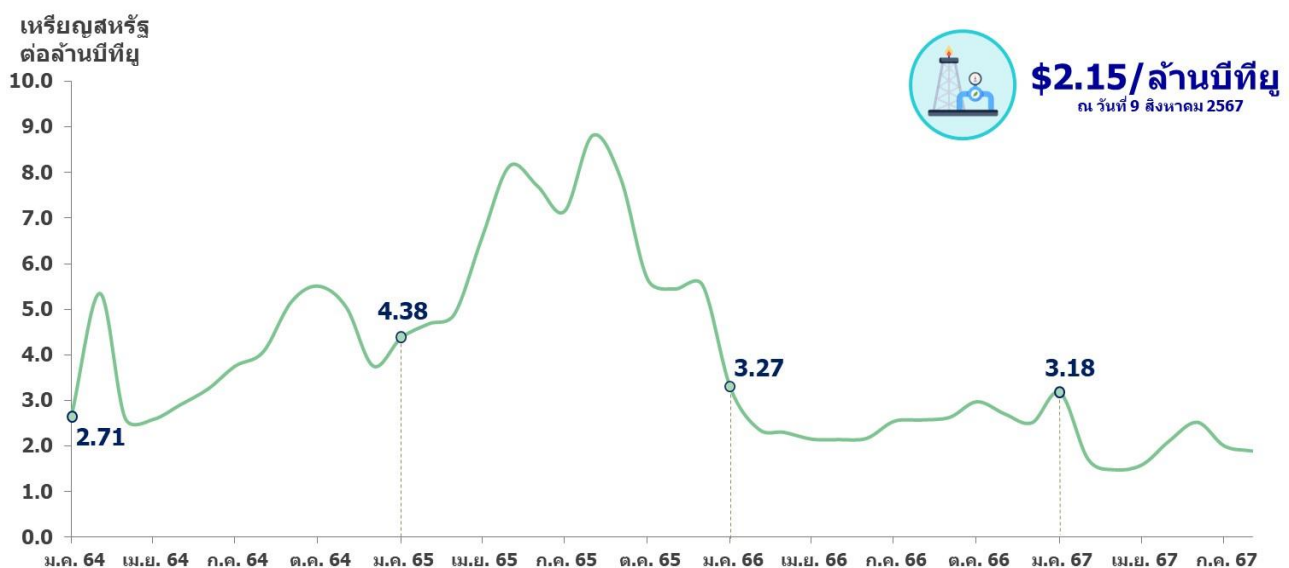
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2564 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2564 - สิงหาคม 2567



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2564 - สิงหาคม 2567



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

สำหรับไตรมาสที่ 2 ของปี 2567 กลุ่มบริษัทรายงานกำไรสุทธิ 25.5 ล้านบาทหรือ 25.5 ล้านเหรียญสหรัฐ อันเป็นผลจากการมุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและมาตรการควบคุมต้นทุน ส่งผลให้กลุ่มบริษัทรายงานผลการประกอบการทางการเงินและกระแสเงินสดที่ดีต่อเนื่อง มุ่งมั่นในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับ Banpu ecosystem เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนผ่านการนำเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Digitalization) และสอดคล้องไปกับแนวทางการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization) ครอบคลุมถึงการจัดสรรงบประมาณการลงทุนอย่างรอบคอบ อันเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญควบคู่ไปกับการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในระยะยาว

กลุ่มบริษัทรายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA¹) รวม 363 ล้านบาทหรือ 363 ล้านเหรียญสหรัฐ โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 223 ล้านบาทหรือ 223 ล้านเหรียญสหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 60 ล้านบาทหรือ 60 ล้านเหรียญสหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 80 ล้านบาทหรือ 80 ล้านเหรียญสหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 46 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน (-0.3) ล้านบาทหรือ 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 5.83 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการที่เหมือง Graha Panca Karsa (GPK) ได้เริ่มเปิดดำเนินการผลิตเป็นไตรมาสแรก มีราคาขายเฉลี่ยที่ 93.96 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 3 ทั้งนี้ภาพรวมของตลาดถ่านหินยังคงมีเสถียรภาพและมีแนวโน้มที่ดีขึ้นอย่างต่อเนื่องจากปริมาณความต้องการที่แข็งแกร่งส่งผลให้ราคาตลาด spot market เพิ่มขึ้นและมีแนวโน้มที่ดี ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงเหลือ 58.57 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลจากการดำเนินการลดต้นทุนอย่างเข้มงวดต่อเนื่อง จึงรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นที่ร้อยละ 38

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 2.39 ล้านตัน เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ร้อยละ 44 จากไตรมาสก่อนหน้า ราคาขายเฉลี่ยที่ 180.51 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ค่อนข้างคงที่เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยในไตรมาสนี้มีปริมาณการผลิตที่ดีเป็นผลจากการที่เหมือง Springvale กลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติหลังเสร็จสิ้นการย้ายเครื่องจักร Longwall จึงทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงอย่างมีนัยสำคัญที่ 156.35 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินการมาตรการในการเพิ่มประสิทธิภาพและควบคุมต้นทุนการผลิตเพื่อให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 18.5 ล้านบาทหรือ 18.5 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้า จากการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตในขณะที่ราคาขายถ่านหินในประเทศจีนยังคงอยู่ในระดับที่ดี

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

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณขายจำนวน 72.27 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 1.9 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลจากปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศยังคงอยู่ในระดับสูงกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปี อย่างไรก็ตามโดยภาพรวมตลาดก๊าซธรรมชาติเริ่มเห็นสัญญาณการปรับตัวที่ดีขึ้น โดยมีการลดกำลังการผลิตจากผู้ผลิต ในขณะที่ยังมีปริมาณความต้องการอย่างต่อเนื่องและคาดการณ์ปริมาณส่งออก LNG ที่เพิ่มขึ้นจึงส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มปรับตัวขึ้นในช่วงครึ่งหลังของปีนี้ นอกจากนี้ในไตรมาสนี้ โครงการดักจับคาร์บอน Barnett Zero ได้มีการเพิ่มกำลังการอัดเก็บคาร์บอนเพิ่มขึ้นถึง 43,000 ตันจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 27,000 ตัน ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมุ่งเน้นประสิทธิภาพการผลิตเพื่อควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่องควบคู่ไปกับการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)

โรงไฟฟ้าพลังงานหลัก อันได้แก่ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไร 30.28 ล้านเหรียญสหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 94 โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไร 8.22 ล้านเหรียญสหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่ายที่ร้อยละ 98 ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลกำไรจำนวน 5 ล้านหยวน อันเป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงตามฤดูกาล เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าซานซีลู่วง (SLG) ที่รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1 ล้านหยวน ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐฯ รายงานปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงที่สภาพอากาศร้อน อย่างไรก็ตามเมื่อรวมผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงจำนวน 13.9 ล้านเหรียญสหรัฐ จึงรายงานผลขาดทุนจำนวน 13.6 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ได้รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1.23 ล้านเหรียญสหรัฐ อันเป็นผลมาจากการกลับมาดำเนินการได้ตามปกติแล้ว

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โดยภาพรวมรายงานผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวย โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 18 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 201 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานผลกำไรจำนวน 1.0 ล้านเหรียญออสเตรเลีย สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศเวียดนาม รายงานกำไรจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานลม รายงานผลขาดทุนจำนวน 1.5 ล้านเหรียญสหรัฐฯ จากอัตราปัจจัยกำลังการผลิต (Capacity factor) ที่ลดลงตามฤดูกาล

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)

ยังคงเดินหน้าขยายการเติบโต โดยในไตรมาสนี้ธุรกิจผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) รายงานกำลังการผลิตจำนวน 258 เมกะวัตต์ ในขณะที่ธุรกิจกักเก็บพลังงานยังคงเดินหน้าตามแผน โดยโรงงานประกอบแบตเตอรี่เอสโวลต์ เอนเนอร์จี (ประเทศไทย) ได้ประกอบแบตเตอรี่จำนวน 2,269 ชุด เพื่อส่งมอบให้กับลูกค้า โครงการแบตเตอรี่ฟาร์ม อิวาเตะ โตโนะ ประเทศญี่ปุ่น รายงานความคืบหน้าการก่อสร้างกว่าร้อยละ 97 โดยยังคงกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2568 ในส่วนของธุรกิจจัดการพลังงาน (energy management) หลังจากประสบความสำเร็จจากการเปิดดำเนินการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling System) เชิงพาณิชย์ เฟส 1 ให้แก่ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติฯ โซนซี โดยนอกจากเดินหน้าเพื่อขยายในเฟส 2 ต่อไปแล้ว ยังได้ลงนาม

ในสัญญาบริการจำนวน 25 สัญญาให้แก่ SB Design Square ในจังหวัดภูเก็ตอีกด้วย สำหรับธุรกิจขับเคลื่อนยานยนต์ไฟฟ้า (E-mobility) ในด้านการบริการ Ride Sharing รถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า Muvmi ได้เข้าร่วมโครงการเพื่อสนับสนุนการปรับปรุงระบบขนส่งสาธารณะด้วยเทคโนโลยียานยนต์ไฟฟ้าและเดินหน้าขยายเส้นทางการให้บริการอย่างต่อเนื่อง สำหรับธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าหรือ Energy trading ที่ประเทศญี่ปุ่น รายงานยอดขายครึ่งปีแรกกว่า 830 กิกะวัตต์ชั่วโมง และปัจจุบันรองรับการบริการให้แก่ลูกค้ากว่า 1,286 ราย สำหรับหน่วยงาน Corporate Venture Capital หรือ CVC ได้มีการลงทุนร้อยละ 4 ในบริษัท Enspired ผู้นำในการพัฒนาแพลตฟอร์มเพื่อให้บริการการซื้อขายพลังงานไฟฟ้า โดยเป็นระบบข้อมูลที่มีการซื้อ - ขายเรียลไทม์ผ่านแพลตฟอร์ม และระบบอัตโนมัติที่มีความทันสมัย พัฒนาการเหล่านี้ล้วนแล้วแต่เพื่อให้กลุ่มบริษัทสร้างความเติบโตให้ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานเติบโตได้อย่างรวดเร็วและต่อเนื่อง เพื่อเป้าหมายของการเป็นผู้ให้บริการพลังงานสะอาดได้อย่างครบวงจร

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2567 และ 2566 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับปี 2566

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,308	1,158	150	13%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(981)	(863)	(118)	-14%
กำไรขั้นต้น	327	295	32	11%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(58)	(46)	(12)	-26%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(82)	(87)	5	6%
ค่าขาดหลวง	(82)	(91)	9	10%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	58	83	(25)	-30%
รายได้อื่น	45	69	(24)	-35%
ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	(111)	(89)	(22)	-25%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	97	134	(37)	-28%
ภาษีเงินได้	(45)	(97)	52	54%
กำไรสำหรับรอบระยะเวลา	52	37	15	41%
ส่วนของบริษัทใหญ่	26	(13)	39	300%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26	50	(24)	-48%
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.003	(0.001)	0.004	400%
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.003	(0.001)	0.004	400%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาส 2 ปี 2567 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 300 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนแม้ว่ามีปัจจัยจากราคาลดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ทั้งนี้เป็นผลจากการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพในช่วงที่ราคาพลังงานมีความผันผวน นอกจากนี้ ยังรวมการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานงานก๊าซธรรมชาติ Temple II จากการเข้าซื้อตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2566 อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้เพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา ดังที่กล่าวในข้างต้น โดยกลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้มีการเปลี่ยนนโยบายการบัญชีในการแสดงรายการกำไร (ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินสำหรับรายการที่คาดการณ์ที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged items) จากการแยกแสดงรายการกำไร (ขาดทุน) ที่เกิดขึ้นจริงจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินซึ่งรวมอยู่ภายใต้รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น เป็นการแสดงรายการรวมกับรายการคาดการณ์ที่มีการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ รายได้จากการขายและต้นทุนขาย โดยรายละเอียดได้แสดงไว้ในหมายเหตุงบการเงิน 6 ข้อมูลจำแนกส่วนงาน รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทไตรมาส 2 ปี 2567 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	เพิ่ม(ลด)
	ปี 2567	ปี 2566		ปี 2567	ปี 2566	
ธุรกิจถ่านหิน	856	826	4%	(603)	(568)	6%
ธุรกิจก๊าซ	178	186	-4%	(147)	(178)	-17%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	204	97	110%	(175)	(76)	131%
อื่นๆ	70	49	43%	(56)	(41)	38%
รวม	1,308	1,158	13%	(981)	(863)	14%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,308 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 48,003 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจถ่านหิน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 107 ล้านดอลลาร์สหรัฐและธุรกิจอื่นๆ 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รายได้ลดลงจากธุรกิจก๊าซ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 856 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 550 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 285 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 178 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 204 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 70 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.39	7.52	12%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	102.12	109.87	-7%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	71.85	75.53	-5%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 856 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 3 ล้านเหรียญ โดยรายได้รวมจากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 30 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 4 เป็นผลจากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.87 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 12 และต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง 3.68 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 5 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินลดลง จำนวน 7.75 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.83	5.39	8%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	93.96	114.23	-18%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	58.57	63.24	-7%

ธุรกิจถ่านหินของ
เหมืองในสาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2567 จำนวน 5.83 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.44 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 93.96 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 20.27 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 58.57 เหรียญสหรัฐ ลดลง 4.67 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากการเพิ่มการผลิตถ่านหินที่เพิ่มขึ้นและการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนทางการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.39	1.62	48%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	180.51	157.49	15%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	156.35	185.16	-16%

ธุรกิจถ่านหินของเหมือง
ในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2567 จำนวน 2.39 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.77 ล้านตันหรือร้อยละ 48 จากปริมาณการขายภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Springvale และเหมือง Clarence

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 180.51 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 23.02 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 15 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.91	1.13	69%	177.02	106.94	66%
ขายส่งออก	0.38	0.48	-21%	198.98	274.78	-28%
รวม	2.29	1.61	42%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 177.02 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 70.08 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 66 มาจากราคาที่ปรับตัวสูงขึ้นของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศ สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 198.98 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 75.80 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 28 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยช่วยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 เท่ากับ 0.6590 (ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 0.6677)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 156.35 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 28.81 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 16 เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	72.27	79.99	-10%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.89	1.92	-2%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.88	0.93	-5%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.28	1.45	-12%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาส 2 ปี 2567 จำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซลดลงจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาส 2 ปี 2567 จำนวน 72.27 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 7.72 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 10 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการชะลอการลงทุนการผลิตหลุมใหม่และการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของหลุมเดิม ซึ่งสอดคล้องกับสถานการณ์ราคาก๊าซที่ยังไม่ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี เท่ำกับ 1.89 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.03 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 2 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสภาพอากาศที่อุ่นกว่าปกติและอุปสงค์ที่ลดลงจากโรงงาน LNG ที่ได้รับผลกระทบจากพายุในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 อย่างไรก็ตาม คาดการณ์ราคา Henry Hub อาจทยอยปรับตัวสูงขึ้นหลังจากการประกาศลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตหลายราย

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.88 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.05 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.28 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.17 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 12 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงภาษีจากการผลิตต่อหน่วยที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับแนวโน้มราคา Henry Hub เฉลี่ยที่ลดลง รวมทั้งการใช้มาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายดังที่กล่าวข้างต้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 204 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 161 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า			โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
			ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง		136.97	141.70	-3%	64.40	61.44	5%	2,107.08	952.46	121%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน		1.08	1.11	-3%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง		0.43	0.41	5%	0.79	0.79	0%	36.46	46.56	-22%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน		149.80	158.59	-6%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง

● ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 136.97 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 4.73 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 3 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่ลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 1.08 ล้านตัน ลดลง 0.03 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 3 โดยหลักมาจากการต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.43 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 0.02 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปรับราคาขายไฟฟ้า

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 149.80 หยวนต่อตัน ลดลง 8.79 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง

● ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 27.86 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 5.22 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 เท่ากับ 894 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 1,035 หยวนต่อตัน) ลดลง 141 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7.11 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 0.13 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 64.40 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 2.96 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 5 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.79 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2.21 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 0.03 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ ธรรมชาติ (Temple I&II) ในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 161 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรายได้รวมเพิ่มขึ้นจำนวน 110 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 216 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในไตรมาส 3 ปี 2566 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 2,107.08 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 1,154.62 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 121 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี 2566

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 36.46 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 10.10 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 22 จากความต้องการใช้ไฟลดลงเนื่องจากพายุและสภาพภูมิอากาศที่ไ่ม่ร้อนเท่าปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 141 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงจากสัญญาแลกราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยต้นทุนขายรวมเพิ่มขึ้น 105 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 284 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี 2566

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 เป็นผลจากการลดลงตามมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างรัดกุม เช่น ค่าที่ปรึกษา ค่าบริหารจัดการต่างๆ เป็นต้น ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายในการบริหารบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกาและจากการเข้าซื้อธุรกิจในปีที่ผ่านมา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2567	ไตรมาส 2 ปี 2566	เพิ่ม(ลด)	
			จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	8	5	3	60%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	30	30	-	0%
โรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง	0	0	-	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	19	44	(25)	-57%
บริษัทร่วมลงทุนในกลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยี	1	4	(3)	75%
รวม	58	83	(25)	-30%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่จากการลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าHPCและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน การรับรู้ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ 3 หน่วยโรงไฟฟ้า ในขณะที่มีการรับรู้กำไรจากการอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง (SLG) จำนวน 0.14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 45 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 เท่ากับ 36.8497 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 36.4651 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- 2) ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ผลขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้าจำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากจากสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 0.28 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
 - กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ

- รายได้อื่นๆ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของบริษัทไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเข้าถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้าและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 54 จากปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของเงินปันผลเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

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

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,344	13,000	(656)	-5%
หนี้สิน	7,711	8,172	(461)	-6%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,633	4,828	(195)	-4%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,344 ล้านบาทหรือหุ้น 656 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้น)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,469	1,575	(106)	-7%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	60	-	60	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	41	23	18	78%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	528	529	(1)	0%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	214	244	(30)	-12%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	38	-	38	100%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	110	119	(9)	-8%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	49	114	(65)	-57%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	270	471	(201)	-43%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,779	3,075	(296)	-10%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,902	1,972	(70)	-4%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	280	209	71	34%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	0	60	(60)	-100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	23	16	7	44%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	151	167	(16)	-10%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,343	4,602	(259)	-6%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	789	789	-	
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	823	863	(40)	-5%
ค่าความนิยม	473	485	(12)	-2%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	58	56	2	4%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	42	50	(8)	-16%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	681	656	25	4%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,565	9,925	(360)	-4%
รวมสินทรัพย์	12,344	13,000	(656)	-5%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,469 ล้านบาทหรือหุ้น 656 ล้านบาทลดลง 106 ล้านบาทหรือหุ้น 6.5% (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านบาทหรือหุ้น 6.5% เป็นการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทจากทรัพย์สินไม่หมุนเวียน
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 41 ล้านบาทหรือหุ้น 4.1% เพิ่มขึ้น 18 ล้านบาทหรือหุ้น 44% เป็นการลงทุนเพิ่มจำนวน 50 ล้านบาทหรือหุ้นและลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 36 ล้านบาทหรือหุ้นและเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 4 ล้านบาทหรือหุ้น
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 528 ล้านบาทหรือหุ้น ลดลง 1 ล้านบาทหรือหุ้น ส่วนใหญ่ลดลงจากจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 26 ล้านบาทหรือหุ้น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 4 ล้านบาทหรือหุ้น ในขณะที่มีลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 18 ล้านบาทหรือหุ้น

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ และถูกหน้การค้ำจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 270 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 201 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจากเงินทดรองจ่าย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 141 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆ เช่น ค่าเบี้ยประกันภัย จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวง จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มจากเงินจ่ายล่วงหน้าให้กับเจ้าหนี้และผู้รับเหมา ถูกหน้กรรมสรรพากรและอื่นๆจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐโดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ำที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,902 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 70 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศเวียดนาม จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้ำและบริษัทร่วมจำนวน 89 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ำจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 280 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 71 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 34 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวดจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 151 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 16 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวดจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ จำนวน 4,343 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 259 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 109 ล้านบาทสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 4 ล้านบาทสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 130 ล้านบาทสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 187 ล้านบาทสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 47 ล้านบาทสหรัฐ
 - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน จำนวน 110 ล้านบาทสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี จำนวน 789 ล้านบาทสหรัฐ รวมจำนวน 899 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 9 ล้านบาทสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 363 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 352 ล้านบาทสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 20 ล้านบาทสหรัฐ
 - สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 823 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 40 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวด จำนวน 13 ล้านบาทสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ
 - ค่าความนิยม จำนวน 473 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 12 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด
 - สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 49 ล้านบาทสหรัฐ และ 42 ล้านบาทสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 91 ล้านบาทสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 12 ล้านบาทสหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 38 ล้านบาทสหรัฐ สัญญาแลกราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 5 ล้านบาทสหรัฐ สัญญาแลกราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ และสัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 33 ล้านบาทสหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 681 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 25 ล้านบาท ค่าภาคหลวงจ่ายล่วงหน้าบางส่วนถูกจัดประเภทมาจากสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 63 ล้านบาท เงินมัดจำ จำนวน 3 ล้านบาท และอื่นๆ จำนวน 15 ล้านบาท ในขณะที่ลดลงจากภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 68 ล้านบาท สิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 3 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 2 ล้านบาท และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 8 ล้านบาท

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,711 ล้านบาท ลดลง 461 ล้านบาท เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	556	727	(171)	-24%
เจ้าหนี้การค้า	124	140	(16)	-11%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	529	885	(356)	-40%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	244	204	40	20%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	121	89	32	36%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	93	78	15	19%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	550	636	(86)	-14%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,217	2,759	(542)	-20%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,281	2,252	29	1%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,407	2,431	(24)	-1%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	71	5	66	1320%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งแก๊สธรรมชาติ	294	278	16	6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	441	447	(6)	-1%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,494	5,413	81	1%
รวมหนี้สิน	7,711	8,172	(461)	-6%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 556 ล้านบาท ลดลง 171 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 24 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 691 ล้านบาท ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 828 ล้านบาท และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 34 ล้านบาท
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 529 ล้านบาท ลดลง 356 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 40 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 136 ล้านบาท ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 493 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 2 ล้านบาท และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 244 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 40 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 20 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย จำนวน 121 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 32 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 550 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 86 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ดอกเบี้ยจ่ายค้างจ่าย จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ จากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ และภาษีในส่วนของบริษัทก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และรายการค้างจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1 ล้านเหรียญ
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ จำนวน 2,281 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 29 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 605 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 136 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 415 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 เท่ากับ 36.8497 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 34.2233)
- หุ้นกู้ สุทธิ จำนวน 2,407 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 24 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 โดยลดลงจากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ไปเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 201 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 167 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 93 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 71 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 164 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อก๊าซธรรมชาติ จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 98 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 4,633 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 195 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2567	31 ธันวาคม 2566	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,660	3,823	(163)	-4%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	973	1,005	(32)	-3%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,633	4,828	(195)	-4%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2567 จำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 176 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย จำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ

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

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2567 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวมจำนวน 106 ล้านบาทหรือสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 68 ล้านบาทหรือสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ได้มาจาก) กิจกรรมดำเนินงาน	237
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ได้มาจาก) กิจกรรมลงทุน	79
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(354)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(38)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(68)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นรอบระยะเวลา	1,575
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลา	1,469

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 237 ล้านบาทหรือสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 2,066 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,277 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 220 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 80 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 149 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 103 ล้านบาทหรือสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 79 ล้านบาทหรือสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 117 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 25 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 46 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดรับจากการขายบริษัทย่อย จำนวน 103 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 4 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถประโยชน์ จำนวน 66 ล้านบาทหรือสหรัฐ

- เงินสดรับจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 139 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 18 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 27 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 354 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,497 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,747 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 107 ล้านบาท