



**บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย**

**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2565**

Member of
**Dow Jones
Sustainability Indices**
Powered by the S&P Global CSA

Sustainability Award
Gold Class 2022
S&P Global

MSCI
ESG RATINGS **A**
CCC B BB BBB **A** AA AAA

THSI
THAILAND
SUSTAINABILITY
INVESTMENT 2022

ผู้นำด้านพลังงานที่หลากหลายในระดับนานาชาติ



กลุ่มธุรกิจแหล่งพลังงาน

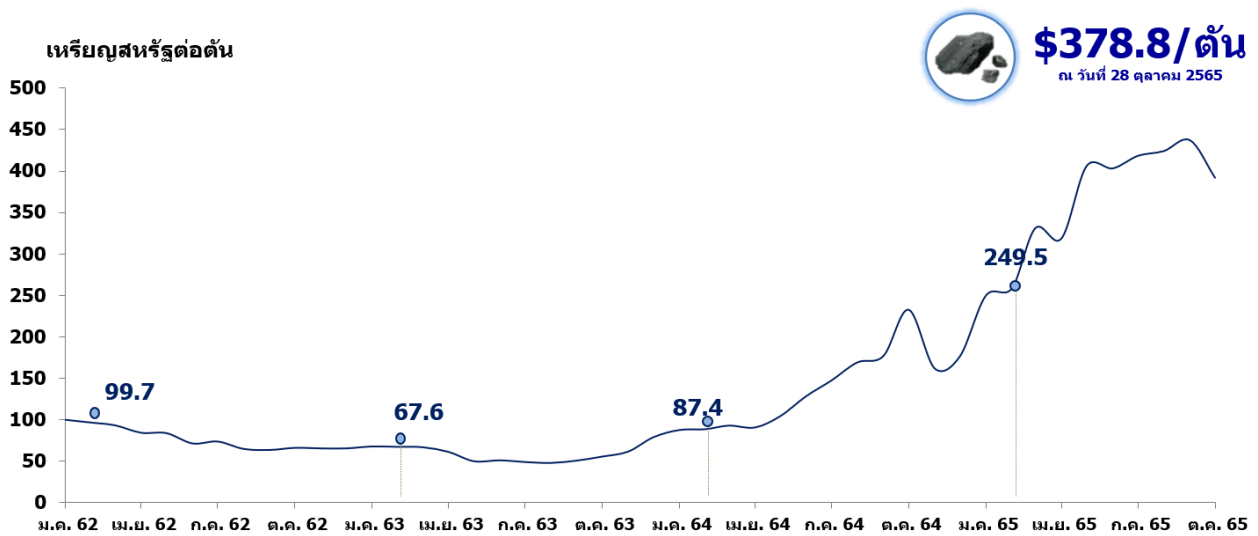
กลุ่มธุรกิจผลิตพลังงาน

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน

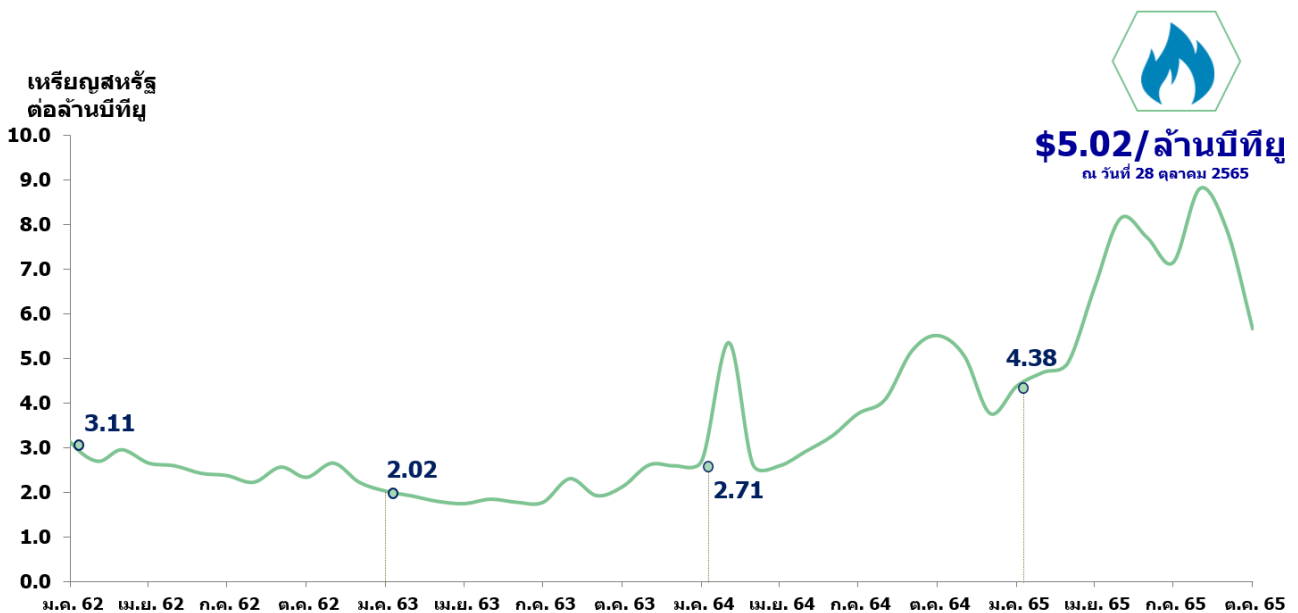
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2562 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2562 – ตุลาคม 2565



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2562 – ตุลาคม 2565



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปูมุ่งสร้างการเติบโตที่แข็งแกร่งอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาส 3 ปี 2022 บริษัทฯ รายงานกำไรสุทธิสูงถึง 487 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 31 จากไตรมาสก่อนหน้า สะท้อนถึงความสามารถในการสร้างมูลค่าเพิ่มผ่านการดำเนินงานใน 3 ธุรกิจหลัก โดยบริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้วยความคล่องตัว มีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการผลิตและการขาย สามารถสร้างโอกาสในการเพิ่มยอดขายในช่วงราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกอยู่ในระดับสูงเป็นประวัติการณ์ ส่งผลให้ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นที่ราคาขายเฉลี่ย 191.05 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากไตรมาสก่อนหน้า และราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นที่ ราคาขายเฉลี่ย 7.61 เหรียญต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อีกทั้งการที่บริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการบริหารจัดการต้นทุนให้มีความรัดกุมและเหมาะสม จึงสามารถสร้างผลกำไร และมีกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่องและมั่นคง ทั้งนี้จากการมีโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง ทำให้บ้านปูสามารถเดินหน้าในการขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ๆ เพื่อเร่งกระบวนการปรับเปลี่ยนพอร์ตโฟลิโอไปสู่พลังงานที่สะอาดขึ้น และไปยังประเทศที่มีการเติบโตการใช้พลังงานสูง

บริษัทฯ รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 1,350 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 902 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 43 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 377 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 43 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 28 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน (-4) ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) รายงานผลประกอบการที่ดีอย่างมีนัยสำคัญ อันเป็นผลมาจากการมุ่งเน้นเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต และความสามารถในการสร้างมูลค่าเพิ่มจากราคาพลังงานทั่วโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งธุรกิจถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจถ่านหิน รายงานผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นและการผลิตที่มากขึ้น โดยราคาขายถ่านหินรวมอยู่ที่ 191.05 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาขายเฉลี่ยถ่านหินอยู่ที่ 156.66 เหรียญสหรัฐต่อตัน ปริมาณการขายรวมที่ 8.68 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จึงมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ปรับสูงขึ้นเป็นร้อยละ 62

เหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานผลประกอบการที่ดีจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเป็น 210.97 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับราคาขายเฉลี่ยที่ 203.33 เหรียญสหรัฐต่อตันในไตรมาสก่อนหน้า มีปริมาณการขายจำนวน 5.67 ล้านตัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 47 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า แม้จะยังคงเผชิญกับสภาพอากาศที่ยากต่อการผลิตจากปริมาณฝนที่ตกลงมากกว่าที่คาด และมีต้นทุนการผลิต 62.40 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ปรับตัวสูงขึ้นในอัตราร้อยละ 70

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลียยังคงความสามารถในการสร้างผลประกอบการที่ดี จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 249.14 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน โดยส่วนหลักมาจากราคาขายตลาดส่งออกที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยมีราคาขายเพื่อส่งออกเฉลี่ยสูงถึง 569.86 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน แม้จะรายงานปริมาณการขายที่ 2.28 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จากการที่บางพื้นที่ของเหมือง Mandalong ไม่สามารถดำเนินการได้ เนื่องจากอยู่ในเขตพื้นที่สงวนของชนเผ่า

อะบอร์จิ้น และในบางเหมืองประสบกับปัญหาจาก COVID 19 ที่มีการระบาดในบางพื้นที่ในประเทศ จึงมีต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้นเป็น 142.18 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน แต่อย่างไรก็ตาม ยังสามารถรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่สูงถึงร้อยละ 43

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ติดอย่างต่อเนื่อง อันเป็นผลมาจากราคาถ่านหินในประเทศจีนยังคงอยู่ในระดับสูง จึงรายงานส่วนแบ่งกำไรที่สูงจำนวน 57.03 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า

ในไตรมาสนี้ **ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**ในสหรัฐฯ จากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่ในบริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) จึงทำให้มีกำลังการผลิตรวมเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 78.09 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 31 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยอยู่ที่ 7.61 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าซึ่งมีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย 6.64 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เป็นผลจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นในทุกภาคส่วนจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นอันเป็นผลมาจากปรากฏการณ์ลานีญา (La Niña) อย่างไรก็ตามในช่วงที่ผ่านมา ก๊าซธรรมชาติได้เริ่มปรับตัวลง อันเป็นผลมาจากการผลิตที่เพิ่มมากขึ้น ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศมีระดับที่สูงขึ้นเพื่อเตรียมพร้อมต่อความต้องการในฤดูหนาวที่จะถึงนี้

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) รายงานผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ส่วนหลักเป็นผลมาจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ประเทศสหรัฐอเมริกา รายงานผลการดำเนินงานที่ดีจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงในช่วงฤดูร้อน โดยรายงานกำไรสุทธิจำนวน 76.89 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้า HPC ยังคงเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีค่าความพร้อมจ่ายสูงถึงร้อยละ 95 รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 38.5 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า BLCP สามารถเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่องเช่นกัน มีค่าความพร้อมจ่ายสูงถึงร้อยละ 100 ทั้งนี้ด้วยผลกระทบจากการแปลงค่าสกุลเงินทางบัญชี BLCP จึงรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 0.35 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 0.07 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยการลดลงเป็นผลมาจากการปิดซ่อมบำรุงในระหว่างไตรมาสตามแผนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลขาดทุนจำนวน 3.9 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงตามฤดูกาล และ ผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินในประเทศจีนที่ยังคงอยู่ในระดับสูง โดยมีต้นทุนเฉลี่ยที่ 1,185 หยวนต่อตัน ในทางกลับกันโรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) มีปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และจากการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะยาว ทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลงมาอยู่ที่ระดับ 765 หยวนต่อตัน SLG จึงรายงานส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจำนวน 0.03 ล้านเหรียญสหรัฐ

สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ส่วนใหญ่มีผลประกอบการที่ดี โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลียทั้ง 2 แห่ง รายงานผลกำไรจำนวน 0.6 ล้านเหรียญออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 18 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรับรู้เงินปันผล (TK dividend) รวม 532 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศเวียดนาม แม้เผชิญกับสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวย ส่งผลให้รายงานค่าความพร้อมจ่ายหรือ Capacity Factor ที่ลดลงแต่ยังคงรายงานผลกำไรจำนวน 0.2 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานลม El Wind Mui Dinh รายงานค่าความพร้อมจ่ายที่ลดลงเช่นกัน จึงรายงานผลขาดทุนจำนวน 1.5 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าในการขยายธุรกิจ มีการพัฒนาสินค้าและบริการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งในไตรมาสนี้ได้ขยายธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์บนหลังคาไปยังประเทศจีน โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเจิ้งตั้ง ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้พัฒนาและติดตั้งโซลาร์บนหลังคาจำนวน 58 เมกะวัตต์ ภายใต้นโยบายเพื่อส่งเสริมการมีโซลาร์หลังคาทั่วทั้งมณฑล อีกทั้งยังมีโอกาสในการพัฒนาการติดตั้งโซลาร์บนหลังคาถึง 167 เมกะวัตต์ภายในปี 2023 ในส่วนของธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า หรือ E-mobility, บริษัท มูฟมี (Muvmi) ผู้ให้บริการ รถสามล้อไฟฟ้าหรือ E-Tuktuk ได้ขยายพื้นที่การให้บริการครอบคลุม

12 พื้นที่ โดยมีรถพร้อมให้บริการรวม 251 คันและอยู่ในระหว่างการจดทะเบียนอีก 115 คัน สำหรับธุรกิจบริการสถานีชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า บริษัทอีโวลท์ได้ขยายความร่วมมือให้บริการสถานีอัดประจุสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าจำนวน 94 สถานีในศูนย์การค้าของเซ็นทรัลพัฒนามากว่า 25 แห่ง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังเดินหน้าในการขยายธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน หรือ Energy management โดยบริษัท บ้านปูเน็กซ์ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ในบริษัท อัลโต้เทคโนโลยีเทคโกลบอล จำกัด ซึ่งเป็นผู้พัฒนา Internet of Things (IoT) Platform เพื่อใช้ในการติดตามตรวจสอบการใช้พลังงานและทำให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด และได้ลงนามในสัญญาเพื่อลงทุนจำนวนรวม 15 ล้านยูโรในกองทุน Eurazeo Smart city Fund II ซึ่งมีกลยุทธ์การลงทุนที่สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ การเดินทางและขนส่งอัจฉริยะ (Smart Mobility) และ เทคโนโลยีอุตสาหกรรม เพื่อสอดคล้องกับความต้องการใช้พลังงานในอนาคตซึ่งมีโอกาสดีเติบโตสูง

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,397	1,161	1,236	106%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(964)	(619)	(345)	56%
กำไรขั้นต้น	1,433	542	891	164%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(54)	(52)	(2)	4%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(119)	(86)	(33)	38%
ค่าภาคหลวง	(208)	(87)	(121)	139%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	92	64	28	44%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	(156)	(121)	(35)	29%
ต้นทุนทางการเงิน	(75)	(46)	(29)	63%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	913	214	699	327%
ภาษีเงินได้	(258)	(61)	(197)	323%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	655	153	502	328%
ส่วนของบริษัทใหญ่	487	106	381	360%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	168	47	121	257%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.072	0.021	0.051	243%
กำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.057	0.021	0.036	171%

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 487 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 381 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 360 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ จึงส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท และในไตรมาสนี้ได้รวมผลการดำเนินงานของแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) เป็นไตรมาสแรก นอกจากนี้ยังได้รวมผลประกอบการของโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ได้ทำการลงทุนในช่วงไตรมาส 4 ของปี 2564 ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 3 ปี 2565 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	เพิ่ม(ลด)
	ปี 2565	ปี 2564		ปี 2565	ปี 2564	
ธุรกิจถ่านหิน	1,659	870	91%	632	453	40%
ธุรกิจก๊าซ	573	231	148%	194	109	78%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	149	39	282%	127	39	226%
อื่นๆ	16	21	-24%	11	18	-39%
รวม	2,397	1,161	106%	964	619	56%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 2,397 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 87,274 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,236 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 789 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 342 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 105 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 1,659 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1,197 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 389 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหินจำนวน 73 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 573 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 ของรายได้รวม
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 149 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
- รายได้อื่นๆ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.68	8.74	-1%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	191.05	99.57	92%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	72.76	51.89	40%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 1,659 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 789 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 91 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจำนวน 91.48 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 92 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินลดลง จำนวน 0.06 ล้านตัน และต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 20.87 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.67	5.82	-3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	210.97	112.66	87%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	62.40	45.94	36%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 จำนวน 5.67 ล้านตัน ลดลง 0.15 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 210.97 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 98.31 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 87 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 62.40 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 16.46 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 36 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ต้นทุนราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น และค่าเปิดหน้าดินที่สูงขึ้น รวมถึงราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มขึ้น แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการใช้ปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.28	2.49	-8%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	249.14	102.83	142%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	142.18	88.07	61%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 จำนวน 2.28 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.21 ล้านตันหรือร้อยละ 8 มาจากปริมาณการผลิตลดลงจากเหมือง Mandalong เหมือง Airly และเหมือง Clarence

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 249.14 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 146.31 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 142 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
	ขายในประเทศ	1.57	1.72	-9%	102.69	75.45
ขายส่งออก	0.71	0.77	-8%	569.86	156.96	263%
รวม	2.28	2.49	-8%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 102.69 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 27.24 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากราคาขายตามสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่เพิ่มขึ้นและถ่านหินมีคุณภาพสูงขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 569.86 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 412.90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นปัจจัยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออก อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.6824 (ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 : 0.7348)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 142.18 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 54.11 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายการย้ายเครื่องจักร Longwall และต้นทุนการพัฒนารอดับัญชี ซึ่งเป็นผลจากปัญหาธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong และเหมือง Springvale ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา กอปรกับราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จึงทำให้ต้นทุนเฉลี่ยต่อหน่วยปรับตัวเพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	78.09	61.96	26%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	7.61	3.86	97%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	7.27	3.68	98%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.03	0.96	7%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.77	0.98	81%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 จำนวน 573 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้น
จำนวน 342 ล้านดอลลาร์ หรือคิดเป็นร้อยละ 148 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของ
ปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 จำนวน 78.09 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น
16.13 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 26 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
เนื่องจากการรับรู้ปริมาณการขายจากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณ
ตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas)

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 7.61 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต
เพิ่มขึ้น 3.75 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 97 จากไตรมาส
เดียวกันของปีก่อน โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas
Intermediate (WTI) ปรับตัวขึ้นจากสถานการณ์อุปทานในตลาดไม่เพียงพอกับความ
ต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน เนื่องจากผู้ผลิตจำนวนมากยังคงควบคุมงบลงทุน
รวมถึงการห้ามซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย ทำให้ปริมาณการส่งออก
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) สูงขึ้นมากเทียบกับตัวเลขในอดีตที่ผ่านมา

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการขนส่งและแยกก๊าซเฉลี่ย 1.03 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น
0.07 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาส
เดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลจากภาวะเงินเฟ้อที่ส่งผลผู้ให้บริการขนส่งและแยกก๊าซ
เรียกเก็บค่าบริการสูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ มีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุน
การผลิตดังกล่าวเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดอย่างต่อเนื่อง

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.77 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.79 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 81 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลัก เป็นผลมาจากภาษีการผลิต (production tax) ซึ่งแปรผันตรงกับรายได้ รวมถึงภาวะเงินเฟ้อซึ่งทำให้ต้นทุนการบริการและวัตถุดิบสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 149 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 106 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยโรงไฟฟ้าในประเทศออสเตรเลีย ประเทศเวียดนาม และประเทศสหรัฐอเมริกาเป็นโรงไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกามีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2565	ไตรมาส 3 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
		ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	146.91	176.78	-17%	62.77	57.40	9%	1,315.35
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	0.80	1.09	-27%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.43	0.37	16%	0.83	0.83	0%	94.35	-	100%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	173.37	128.82	35%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง ดังมีรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 146.91 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 29.87 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 17 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสืบเนื่องจากการผลิตไอน้ำสำหรับภาคอุตสาหกรรมลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.08 ล้านตัน ลดลง 0.29 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 27 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่ลดลง

**โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน**

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.43 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการที่โรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) และเจิ้งดิ่ง (Zhengding) เข้าร่วมการขายไฟในตลาด (Power Trading Market) ซึ่งทำให้ราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามราคาตลาด

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 173.37 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 35 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น และบางส่วนปรับตามสัญญาซื้อขายฉบับใหม่

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 0.1 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียด ปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 62.77 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 5.37 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน เท่ากันกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 106 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งบริษัทได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2564 มีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,315.35 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในไตรมาสนี้ปริมาณการขายไฟฟ้าอยู่ในระดับสูงเนื่องจากเป็นช่วงฤดูร้อน ซึ่งเป็นช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 94.35 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

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

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

● ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 38 เป็นผลจาก ค่าใช้จ่ายในการบริหารซึ่งเกิดจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา และค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าในประเทศต่างๆ ที่กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 208 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 121 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 35 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 183 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 108 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2565	ปี 2564	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีที	0	(2)	2	-123%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	39	22	17	77%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	0	(7)	7	n/a
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	57	50	7	14%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(4)	1	(5)	-500%
รวม	92	64	28	44%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 44 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา(HPC)และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ผลกำไรจากผลประกอบการ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการเดินเครื่องอย่างมีประสิทธิภาพสามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องและมั่นคง
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 0.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มาจากการกำไรจากผลประกอบการ จำนวน 8.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สหกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 8.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง(SLG) จำนวน 0.03 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่ดีขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 156 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 79 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการจ่ายชำระเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท ในระหว่างงวด และกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาสก่อน อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เท่ากับ 37.9067 (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 : 35.2970)
- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 248 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 307 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 272 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย กำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 54 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 16 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 4 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
 - รายได้ค่าบริหารจัดการ จำนวน 1 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ เป็นค่าบริหารจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 3 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
 - รายได้อื่นๆ จำนวน 8 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้ถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า เงินรับชดเชยค่าเสียหายจากประกันภัย ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 258 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 197 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 78 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 1 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นของภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับในระหว่างงวด
- 3) การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชี สุทธิ จำนวน 118 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชี ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าเงินจากการที่ค่าเงินบาทที่อ่อนค่า

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,617	10,946	1,671	15%
หนี้สิน	8,715	7,843	872	11%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,903	3,103	800	26%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,617 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 1,671 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,940	1,184	756	64%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	0	16	(16)	-98%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	791	473	318	67%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	193	158	35	22%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	63	24	39	163%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	172	(172)	-100%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	19	21	(2)	-10%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	553	508	45	9%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,559	2,556	1,003	39%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3	7	(4)	-57%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,602	1,645	(43)	-3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	151	-	151	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	6	8	(2)	-25%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	148	164	(16)	-10%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,205	3,416	789	23%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	809	889	(80)	-9%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,159	1,276	(117)	-9%
ค่าความนิยม	412	432	(20)	-5%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	85	66	19	29%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน สุทธิ	39	64	(25)	-39%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	439	423	16	4%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,058	8,390	668	8%
รวมสินทรัพย์	12,617	10,946	1,671	15%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,940 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 756 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากในระหว่างงวดมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

สหรัฐฯ ได้ถอนจำนวน 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐและ 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นสุทธิ 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างงวด ดังต่อไปนี้
 - 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 113 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 2) ลดลง จำนวน 66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ไม่มีรายการ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ได้เสร็จสิ้นการขายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่ 1 ของปีนี้
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,602 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 236 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 113 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 183 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 151 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในกองทุน Healthcare ในประเทศสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้นระหว่างปี
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 148 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,205 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 789 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวม จำนวน 217 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 956 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภททรัพย์สินใหม่ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 272 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 146 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 85 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 29 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 55 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 39 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 439 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 16 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐและสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 18 ล้านเหรียญ ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินค้ำมัดจำ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และการลดลงจากการจัดประเภทรายการใหม่ ของสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโอนย้ายไปอยู่ในกลุ่มของทรัพย์สินถาวรและอื่นๆ จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,715 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 872 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	841	1,174	(333)	-28%
เจ้าหนี้การค้า	81	99	(18)	-18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	735	517	218	42%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	269	120	149	124%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	96	77	19	25%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	276	128	148	116%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	985	793	192	24%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	3,283	2,908	375	13%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,272	2,270	2	0.09%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,167	1,911	256	13%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	67	53	14	26%
ประมาณการหนี้สินจากการซื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	325	340	(15)	-4%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	601	361	240	66%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,432	4,935	497	10%
รวมหนี้สิน	8,715	7,843	872	11%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 841 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 333 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 28 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,283 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ จำนวน 1,550 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 66 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 735 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 218 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 42 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 655 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 381 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 3 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 59 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีจำนวน 269 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 149 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 124 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 255 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 89 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 17 ล้านบาทหรือหนี้สิน

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 96 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 25 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,272 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.09 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ในระหว่างงวด จำนวน 677 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 655 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เท่ากับ 37.9067 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: 33.4199) รวมถึงการอ่อนค่าของของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เท่ากับ 0.6493 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: 0.7260)
- หนี้สุทธิ จำนวน 2,167 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 256 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 13 โดยมีรายการเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 774 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 255 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 262 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 276 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 67 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 343 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 62 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 265 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,903 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 800 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	2,938	2,372	566	24%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	965	731	234	32%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,903	3,103	800	26%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2565 จำนวน 1,170 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 19 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 1 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 17 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 509 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 305 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 63 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 232 ล้านบาท

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เท่ากับ 0.88 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: 1.31 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 755 ล้านบาทหรือสุทธิ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 85 ล้านบาทหรือสุทธิ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือสุทธิ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,135
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(813)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	518
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	840
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(85)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,184
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,939

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,135 ล้านบาทหรือสุทธิ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 4,672 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,668 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 178 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 205 ล้านบาทหรือสุทธิ
- การรับคืนภาษีเงินได้จำนวน 30 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 448 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 68 ล้านบาทหรือสุทธิ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 813 ล้านบาทหรือสุทธิมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 232 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 648 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 139 ล้านบาทหรือสุทธิ

- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 12 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ จำนวน 142 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 54 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 72 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า จำนวน 331 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 11 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 518 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,734 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,049 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 64 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 232 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท