



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2565

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

Sustainability Award
Gold Class 2022
S&P Global



THSI
THAILAND
SUSTAINABILITY
INVESTMENT 2021

ผู้นำด้านพลังงานที่หลากหลายในระดับนานาชาติ



กลุ่มธุรกิจแหล่งพลังงาน

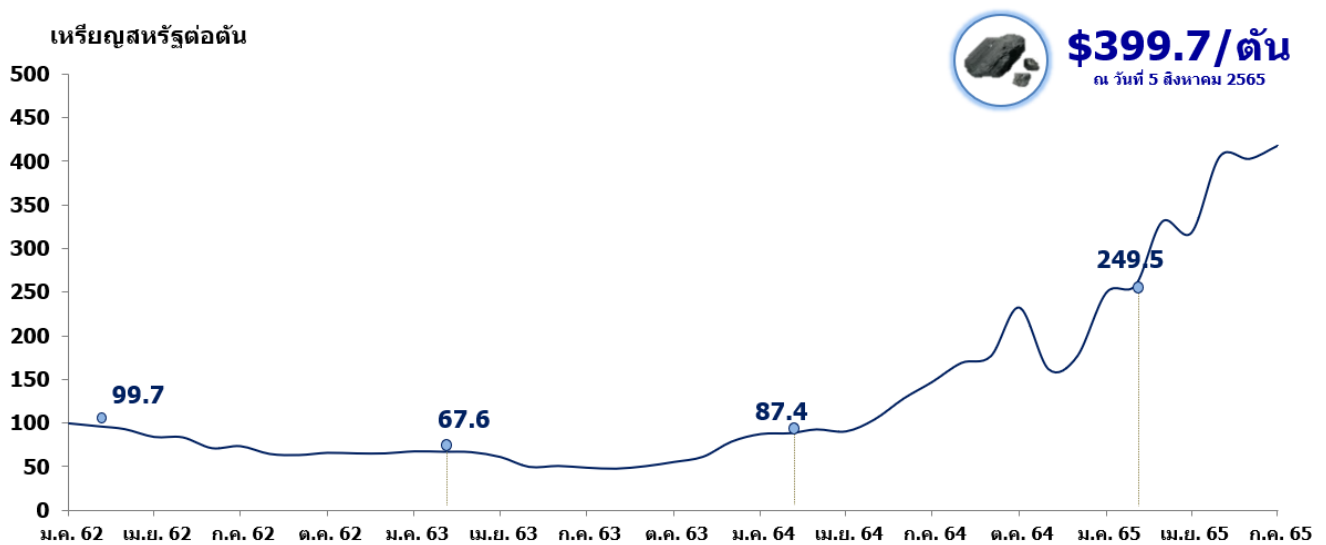
กลุ่มธุรกิจผลิตพลังงาน

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน

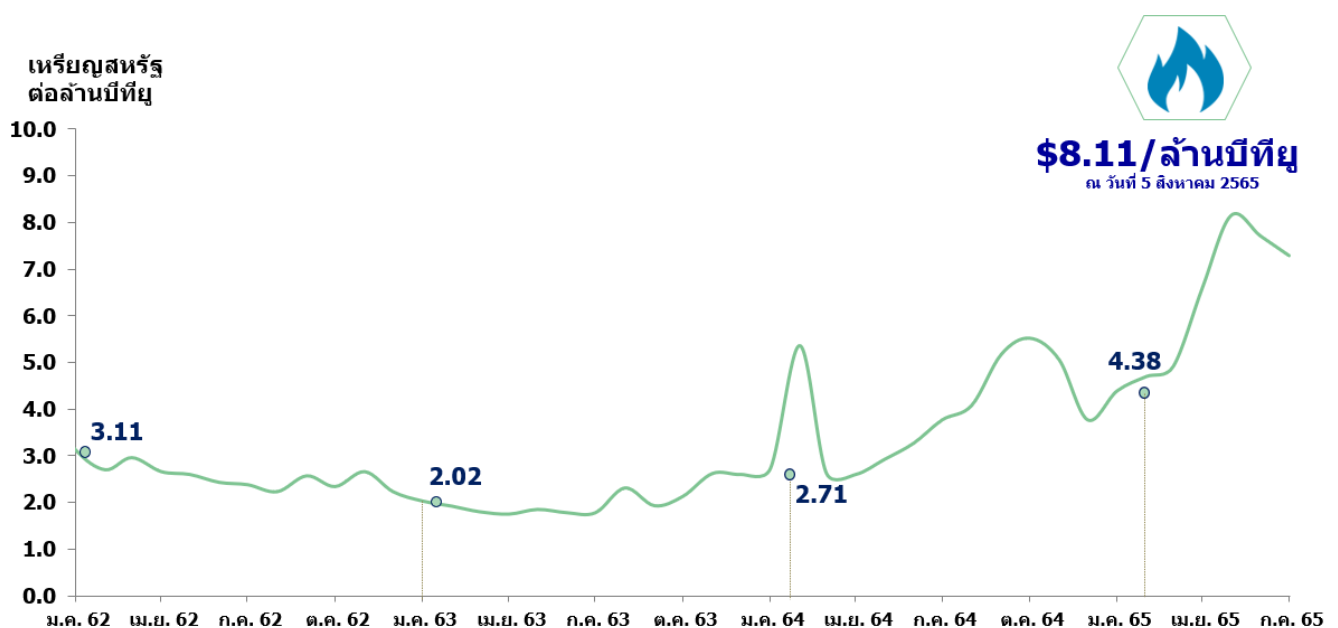
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2562 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

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



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2562 – สิงหาคม 2565



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ท่ามกลางเศรษฐกิจโลกที่ผันผวนและความเปราะบางจากสงครามระหว่างประเทศรัสเซีย-ยูเครนที่ยังคงดำเนินอยู่ รวมถึงความผันผวนของราคาพลังงาน บริษัทฯ จึงดำเนินธุรกิจด้วยความระมัดระวัง เตรียมพร้อมรับมือกับสถานการณ์ที่อาจเปลี่ยนแปลงไป ในขณะเดียวกันได้เดินหน้าในการสร้างความเติบโตอย่างต่อเนื่องมั่นคงผ่านกลยุทธ์ 3As อันได้แก่ การเร่งสร้างความเติบโต (Acceleration) โดยลงทุนในธุรกิจพลังงานที่สะอาดขึ้น จากความสำเร็จในการลงทุนแหล่งก๊าซธรรมชาติ XTO ในแหล่งบาร์เนตต์ ประเทศสหรัฐอเมริกา การคงความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ผ่านพอร์ตธุรกิจที่มีความยืดหยุ่นพร้อมรับมือกับความผันผวน (Antifragile) มุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานของทุกหน่วยธุรกิจเพื่อให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง และการต่อยอด (Augmentation) เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ หรือ New S-curve เช่น การลงทุนในกองทุน Healthcare ในประเทศสหรัฐอเมริกา

ผลประกอบการในไตรมาส 2 ปี 2565 ราคาถ่านหินและราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อนหน้า มาอยู่ที่ 156.66 เหรียญสหรัฐต่อดัน อีกทั้งปริมาณการขายปรับตัวสูงขึ้นโดยเฉพาะเหมือนในประเทศออสเตรเลีย และราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 6.64 เหรียญต่อพันลูกบาศก์ฟุต ปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 38 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้บริษัทฯ รายงานผลประกอบการที่ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยรายงานกำไรสุทธิจำนวน 372 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รวมการรับรู้กำไรจากการลงทุนในแหล่งก๊าซธรรมชาติ XTO ในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และผลกระทบจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงผ่านอนุพันธ์ทางการเงินแล้ว

บริษัทฯ รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 948 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 59 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 630 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 58 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 264 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 58 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 46 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน -4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) รายงานผลประกอบการที่ดีอย่างมีนัยสำคัญ อันเป็นผลมาจากการดำเนินการตามแผนการตลาดและการผลิต เพื่อให้บริษัทสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มจากราคาพลังงานทั่วโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

ธุรกิจถ่านหิน รายงานผลการดำเนินงานที่ดี จากปริมาณการขายรวมที่ 7.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ราคาขายเฉลี่ยถ่านหินรวมอยู่ที่ 156.66 เหรียญสหรัฐต่อดัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาขายเฉลี่ยถ่านหินอยู่ที่ 130.49 เหรียญสหรัฐต่อดัน จึงมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 53

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายจำนวน 3.86 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จากปริมาณฝนที่ตกลงมากกว่าที่คาด และ ผลผลิตที่น้อยลงจากการปิดเหมือง Kitadin-Embalut

อย่างไรก็ตามได้ราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ 203.33 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 35 เมื่อเทียบกับราคาขายเฉลี่ยที่ 151.14 เหรียญสหรัฐต่อตันในไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่มีต้นทุนการผลิต 67.54 เหรียญสหรัฐต่อตันซึ่งปรับเพิ่มขึ้นจากต้นทุนน้ำมันที่เพิ่มขึ้น จึงรายงานอัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้นที่ร้อยละ 67

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการผลิตที่ 2.78 ล้านตัน เพิ่มขึ้นเกือบเท่าตัวเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จากการที่ เครื่องจักรของเหมือง Mandalong และ Springvale สามารถเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ แม้ว่ายังคงเผชิญความท้าทายทางธรณีวิทยา ส่งผลให้ต้นทุนเฉลี่ยลดลงเหลือ 110.95 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน คิดเป็นลดลงร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยจำนวน 172.38 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ส่วนหลักมาจากราคาขายตลาดส่งออกที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยราคาขายเพื่อส่งออกเฉลี่ยสูงอยู่ที่ 353.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จึงมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 36

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดีขึ้นจำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลมาจากราคาถ่านหินในประเทศจีนอยู่ในระดับสูง ทำให้ยังคงรายงานผลประกอบการที่ดีอย่างต่อเนื่อง

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ รายงานกำลังการผลิตรวมจำนวน 59.48 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ค่อนข้างคงที่เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยอยู่ที่ 6.64 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 38 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าซึ่งมีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย 4.80 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เป็นผลจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น โดยเฉพาะจากหลายประเทศในทวีปยุโรป ในขณะที่อุปทาน (supply) ของก๊าซธรรมชาติยังคงตึงตัว และผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติมีความระมัดระวังเพิ่มขึ้นในการจัดการงบการลงทุนเพื่อขุดเจาะหลุมใหม่ ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศอยู่ในระดับต่ำ ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในประเทศปรับตัวสูงขึ้น

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) ยังคงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดอย่างสม่ำเสมอ โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงทั่วไป (Thermal power plant) สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยโรงไฟฟ้าหลัก อันได้แก่ โรงไฟฟ้า HPC เดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ จ่ายกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง มีค่าความพร้อมจ่ายสูงถึงร้อยละ 91 รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 37.5 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเพิ่มขึ้นกว่าเท่าตัวเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โรงไฟฟ้า BLCP สามารถเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่องเช่นกัน มีค่าความพร้อมจ่ายร้อยละ 95 และรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลขาดทุนจำนวน 1.5 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เป็นไปตามฤดูกาล และ ผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินในประเทศจีนที่ยังคงอยู่ในระดับสูง โดยมีต้นทุนเฉลี่ยที่ 1,198 หยวนต่อตัน โรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง (SLG) ได้รับผลกระทบจากราคาต้นทุนถ่านหินสูงในประเทศจีนเช่นกัน จึงรายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 6.19 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้จากการลงทุนเพิ่มเติมในโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลภาวะต่ำ (HELE) ทั้ง 2 แห่งซึ่งประกอบไปด้วยโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2.19 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ประเทศสหรัฐอเมริกา รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 20.7 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าตราสารอนุพันธ์ของโรงไฟฟ้าจำนวน 31.9 ล้านเหรียญสหรัฐแล้ว

สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ส่วนใหญ่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลียทั้ง 2 แห่ง มีรายได้จากการขายไฟฟ้า 2 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 17.8 ล้านหยวน และรับรู้เงินปันผล (TK dividend) รวม 232 ล้านเยน จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานลม El Wind Mui Dinh ประเทศเวียดนาม รายงานค่าความพร้อมจ่ายหรือ Capacity Factor ที่ลดลงจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวย จึงรายงานผลขาดทุนจำนวน 1.4 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau อยู่ระหว่างการเตรียมพร้อมการเดินเครื่อง (pre-commissioning) เพื่อให้สามารถจำหน่ายไฟเชิงพาณิชย์ได้เมื่อมีการเรียกกระแสไฟฟ้าจากผู้รับซื้อไฟ (EVN)

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) โดย บานปู เน็กซ์ ยังคงเดินหน้าในการพัฒนาธุรกิจผ่านพอร์ตการลงทุนที่หลากหลายและกระจายอยู่ในประเทศต่างๆ ที่มีความเติบโตด้านการใช้พลังงาน เพื่อต่อยอดระบบนิเวศทางพลังงานของบานปู (Banpu Ecosystem) เช่น การขยายกลุ่มลูกค้าใหม่ๆ ไปยังประเทศอินโดนีเซีย โดยบริษัท PT. ITM Bhinneka Power หรือ IBP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบานปู ได้มีการเซ็นสัญญาเพื่อก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์บนหลังคารวมทั้งสิ้น 7.27 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ยังได้มีการขยายธุรกิจกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) ผ่านการร่วมลงทุนระหว่าง Banpu NEXT (ร้อยละ 30), Durapower (ร้อยละ 30) และ บริษัท เชิดชัยมอเตอร์เซลล์ จำกัด (ร้อยละ 40) ในการลงทุนจัดตั้งโรงงานแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน ในประเทศไทย คาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการในปี 2566 โดยโรงงานแห่งนี้จะเป็นที่ประกอบแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนที่มีประสิทธิภาพ และความปลอดภัยสูง โดยแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนที่ออกแบบมานี้ สามารถรองรับการชาร์จที่รวดเร็วและกักเก็บพลังงานสูง เพื่อเพิ่มระยะการใช้งาน e-Bus ของเชิดชัยฯ และกลุ่มลูกค้าในประเทศไทยที่ต้องการใช้แบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าทุกประเภท โดยตั้งเป้าจะขยายกำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี ภายในปี 2569 เพื่อบุกตลาดในเอเชียแปซิฟิก การร่วมมือในครั้งนี้ จึงเป็นอีกหนึ่งก้าวสำคัญที่สะท้อนให้เห็นความมุ่งมั่นของบานปูในการขับเคลื่อนการลดมลภาวะจากการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และสอดคล้องกับนโยบายการผลิต และการใช้ยานยนต์ไร้มลพิษของภาครัฐ ที่มุ่งเปลี่ยนผ่านสู่อุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าสมัยใหม่ พร้อมช่วยขับเคลื่อนประเทศไทยให้กลายเป็นสังคมคาร์บอนต่ำอย่างแท้จริง

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,773	799	974	122%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(842)	(530)	(312)	59%
กำไรขั้นต้น	931	269	662	246%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(51)	(34)	(17)	50%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(80)	(65)	(15)	23%
ค่าขาดหลวง	(131)	(57)	(74)	130%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	81	63	18	29%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	(56)	(23)	(33)	143%
ต้นทุนทางการเงิน	(56)	(43)	(13)	30%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	638	110	528	480%
ภาษีเงินได้	(165)	(32)	(133)	416%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	473	78	395	506%
ส่วนของบริษัทใหญ่	372	42	330	786%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	101	36	65	181%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.055	0.007	0.048	685%
กำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.044	0.007	0.037	532%

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัท รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 372 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 330 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 786 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักเป็นผลจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ จึงส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท และในไตรมาสนี้มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 164 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการได้มาของสินทรัพย์สุทธิที่มีมูลค่ายุติธรรมสูงกว่าสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ นอกจากนี้ ยังได้รวมผลประโยชน์ของโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ได้ทำการลงทุนในระหว่างปี 2564 ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple 1 ในประเทศสหรัฐอเมริกา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในออสเตรเลีย และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2565 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	1,238	587	111%	577	377	53%
ธุรกิจก๊าซ	387	160	142%	132	105	26%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	139	36	286%	120	33	264%
อื่นๆ	9	16	-44%	13	15	-13%
รวมรายได้	1,773	799	122%	842	530	59%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 1,773 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 60,986 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 974 ล้านเหรียญสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 651 ล้านเหรียญสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 227 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 96 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 1,238 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 785 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 343 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหินจำนวน 110 ล้านเหรียญสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 387 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 139 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.90	7.84	1%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	156.66	74.84	109%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	73.05	48.05	52%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 1,238 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 651 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 111 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 81.82 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 109 และปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.06 ล้านตัน และต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 52 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	3.86	4.88	-21%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	203.33	81.05	151%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	67.54	41.62	62%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองใน สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 จำนวน 3.86 ล้านตัน ลดลง 1.02 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากปริมาณที่ลดลงของเหมือง Kitadin-Embalut จากการปิดเหมือง รวมทั้งมีการเลื่อนการส่งถ่านหินออกไปในเดือนถัดไป
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 203.33 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 122.28 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 151 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 67.54 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 25.92 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 62 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากต้นทุนราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว และค่าเปิดหน้าดินที่สูงขึ้น รวมถึงราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มขึ้น แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการใช้ปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.78	2.49	12%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	172.38	89.77	92%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	110.95	81.72	36%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 จำนวน 2.78 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.29 ล้านตันหรือร้อยละ 12 เนื่องจากปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นจาก Springvale และ Mandalong

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 172.38 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 82.61 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 92 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.84	1.59	16%	80.19	74.09	8%
ขายส่งออก	0.94	0.90	4%	336.19	115.46	191%
รวม	2.78	2.49	12%	172.38	89.77	92%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 80.19 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 6.10 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นของถ่านหินที่ขายในประเทศมีคุณภาพสูงขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 336.19 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 220.73 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นปัจจัยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออก อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.7140 (ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 :0.7702)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 110.95 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 29.23 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายการย้ายเครื่องจักร Longwall และต้นทุนการพัฒนาารอดัดบัญชี ซึ่งเป็นผลจากปัญหาธรณีวิทยาของ Mandalong และ Springvale ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา รวมถึงค่าใช้จ่ายค่าซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้นเป็นผลจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ กอปรกับราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จึงทำให้ต้นทุนต่อหน่วยปรับตัวเพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	59.48	60.23	-1%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	6.64	2.76	141%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	6.44	2.57	151%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.06	1.00	6%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.36	0.88	55%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 จำนวน 387 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้นจำนวน 227 ล้านดอลลาร์ หรือคิดเป็นร้อยละ 142 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 จำนวน 59.48 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.75 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 1 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการลดลงของปริมาณการผลิตตามธรรมชาติของหลุมก๊าซ

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 6.64 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 3.88 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 141 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ปรับตัวขึ้นจากสถานการณ์อุปทานในตลาดไม่เพียงพอ กับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน เนื่องจากผู้ผลิตจำนวนมากยังคงควบคุมบกลงทุนอย่างรัดกุม รวมถึงการห้ามซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย ทำให้ปริมาณการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) สูงขึ้นมากเทียบกับตัวเลขในอดีตที่ผ่านมา

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการขนส่งและแยกก๊าซเฉลี่ย 1.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลจากภาวะเงินเฟ้อที่ส่งผลผู้ให้บริการขนส่งและแยกก๊าซเรียกเก็บค่าบริการสูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ มีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตดังกล่าวเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดอย่างต่อเนื่อง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.36 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.48 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 55 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลมาจากภาษีการผลิต (production tax) ซึ่งแปรผันตรงกับรายได้ รวมถึงภาวะเงินเฟ้อซึ่งทำให้ต้นทุนการบริการและวัตถุดิบสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 139 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยโรงไฟฟ้าในประเทศออสเตรเลีย ประเทศเวียดนาม และประเทศสหรัฐอเมริกาเป็นโรงไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกามีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	198.68	224.59	-12%	67.12	63.50	6%	1,109.00	-	100%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	1.04	0.86	21%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.45	0.37	22%	0.81	0.83	-3%	77.66	-	100%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	165.78	109.92	51%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 49 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากราคาขายและปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ดังมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 198.68 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 25.91 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 12 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสืบเนื่องจากผลิตไอน้ำทั้งภาคอุตสาหกรรมและครัวเรือนที่ลดลง

โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 1.04 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.18 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 21 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าโจผิง (Zouping) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.45 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการที่โรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) และเจิ้งตั้ง (Zhengding) เข้าร่วมการขายไฟในตลาด (Power Trading Market) ซึ่งทำให้ราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามราคาตลาด

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 165.78 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 51 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น และบางส่วนปรับตามสัญญาซื้อขายฉบับใหม่

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาส 2 ปี 2565 เท่ากับ 1,198 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เท่ากับ 733 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 465 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 63 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 29 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียด ปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 67.12 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 3.62 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.81 หยวน น้อยกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากได้มีการนำปริมาณไฟฟ้าร้อยละ 10 จากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ ไปขายในตลาด (Power Trading market) ตามกฎของรัฐบาลซึ่งราคาต่ำกว่าราคาตามสัญญาเดิม

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายปีนี้ใกล้เคียงกับปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ (Temple I)
ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งบริษัท ได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2564 มีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,109.05 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในไตรมาสนี้ปริมาณการขายไฟฟ้าอยู่ในระดับสูงเนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวย และเริ่มเข้าสู่ฤดูร้อนซึ่งเป็นช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 77.66 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายจำนวน 71 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 29 เป็นผลจากค่าที่ปรึกษาในการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา ค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าในประเทศต่างๆ ที่กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 131 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 130 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 109 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2565	ไตรมาส 2 ปี 2564	เพิ่ม(ลด) จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	1	2	(1)	-50%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	38	36	2	6%
โรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง	(6)	(1)	(5)	n/a
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	50	28	22	79%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(2)	(2)	-	0%
รวม	81	63	18	29%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 81 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 29 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา (HPC) และเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ผลกำไรจากผลประกอบการจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ นอกจากนี้ ยังมีผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบอัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 : 34.3970 บาท (ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 : 31.3552 บาท) ทำให้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนลดลงอีกจำนวน 2 ล้านเหรียญ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ สุทธิกับการเพิ่มขึ้นของกำไรจากผลประกอบการ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้าซานซีถู่กวง (SLG) จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากต้นทุนถ่านหินในประเทศที่ยังอยู่ในระดับสูง
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 22 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นอื่นๆ 56 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับชำระเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาทในระหว่างงวด และกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐ มาจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาสก่อน อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 : 34.3970 บาท (ไตรมาสที่ 1 ปี 2565 : 33.0529 บาท) และอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 เท่ากับ 35.2970 (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 : 33.2973)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 293 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 228 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่วงน้ำหนักล่วงหน้า จำนวน 71 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 184 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้ค่าบริหารจัดการ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าบริหารจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
 - กำไรจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้อื่นๆ จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า เงินรับชดเชยค่าเสียหายจากประกันภัย ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 165 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นจำนวน 133 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 53 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 15 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ จากการเพิ่มขึ้นของภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับในระหว่างงวด
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี สุทธิ จำนวน 65 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงินซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่า

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

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

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐฯ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,241	10,946	1,295	12%
หนี้สิน	8,740	7,843	897	11%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,501	3,103	398	13%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,241 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 1,295 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,493	1,184	309	26%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	9	16	(7)	-44%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	636	473	163	34%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	202	158	44	28%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	65	24	41	171%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	172	(172)	-100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	564	529	35	7%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,969	2,556	413	16%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	7	(2)	-29%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,618	1,645	(27)	-2%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	150	-	150	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	7	8	(1)	-13%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	157	164	(7)	-4%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,268	3,416	852	25%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	857	889	(32)	-4%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,213	1,276	(63)	-5%
ค่าความนิยม	429	432	(3)	-1%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	97	66	31	47%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	471	487	(16)	-3%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,272	8,390	882	11%
รวมสินทรัพย์	12,241	10,946	1,295	12%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,493 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 309 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 9 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 7 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากในระหว่างงวดมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 36 ล้านบาทสหรัฐ ไถ่ถอนจำนวน 42 ล้านบาทสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 65 ล้านบาทสหรัฐและ 5 ล้านบาทสหรัฐตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นสุทธิ 39 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างงวด ดังต่อไปนี้
 - 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 91 ล้านบาทสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 2) ลดลง จำนวน 44 ล้านบาทสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 8 ล้านบาทสหรัฐ

- ไม่มีรายการ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 172 ล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ได้เสร็จสิ้นการขายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่ 1 ของปีนี้
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,618 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 27 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 144 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 91 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 80 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 150 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการลงทุนในกองทุน Healthcare ในประเทศสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้นระหว่างไตรมาส
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 157 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,268 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 852 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวม จำนวน 104 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 956 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภททรัพย์สินใหม่ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 173 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 97 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 31 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 47 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 54 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 471 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 16 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 7 ล้านเหรียญภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินค้ำมัดจำ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และการลดลงจากการจัดประเภทรายการใหม่ของสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโอนย้ายไปอยู่ในกลุ่มของทรัพย์สินถาวรและอื่นๆ จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐและสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,740 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 897 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 11% เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	841	1,174	(333)	-28%
เจ้าหนี้การค้า	115	99	16	16%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	668	517	151	29%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	277	120	157	131%
ค่าเบ็ดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	87	77	10	13%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	392	128	264	206%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	802	793	9	1%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	3,182	2,908	274	9%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,597	2,270	327	14%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,066	1,911	155	8%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	74	53	21	40%
ประมาณการหนี้สินจากการซื้อถ่านหินและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	327	340	(13)	-4%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	494	361	133	37%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,558	4,935	623	13%
รวมหนี้สิน	8,740	7,843	897	11%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 841 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 333 ล้านบาทหรือหนี้สินคิดเป็นร้อยละ 28 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 689 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 991 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 31 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 668 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 151 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 29 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 344 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 157 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 4 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 32 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีจำนวน 277 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 157 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 131 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 255 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 89 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการออกหุ้นกู้เงินจำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 8 ล้านบาทหรือหนี้สิน

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 87 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 10 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 13 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,597 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 327 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 14 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ในระหว่างงวด จำนวน 674 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 344 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 เท่ากับ 35.2970 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 33.4199) รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 เท่ากับ 0.6878 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 0.7260)
- หนี้กู้ยืมจำนวน 2,066 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 155 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 โดยมีรายการเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 520 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 255 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 110 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 392 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 74 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 466 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 363 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,501 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 398 ล้านบาทส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	2,681	2,372	309	13%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	820	731	89	12%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,501	3,103	398	13%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2565 จำนวน 682 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 13 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 82 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 20 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 271 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 154 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 63 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 141 ล้านบาท

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 เท่ากับ 1.13 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 1.31 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 308 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 41 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	481
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(687)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	555
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	349
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(41)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,184
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,492

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 481 ล้านบาท โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 2,230 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,097 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 109 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 167 ล้านบาท
- การรับคืนภาษีเงินได้จำนวน 26 ล้านบาท
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 240 ล้านบาท
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 162 ล้านบาท

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 687 ล้านบาท มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 119 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 648 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 144 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 12 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักบัวชี จำนวน 106 ล้านบาท

- เงินสดจ่ายสำหรับวงเงินที่มีภาระการใช้ในอนาคต(Restricted cash) จำนวน 61 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 48 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า จำนวน 348 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 7 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 555 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 1,883 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 1,252 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 64 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 141 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท