



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับปี 2564

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

**Sustainability Award**  
Gold Class 2021  
**S&P Global**

Banpu has been recognized as a member of  
Dow Jones Sustainability Indices (DJSI)  
since 2014.



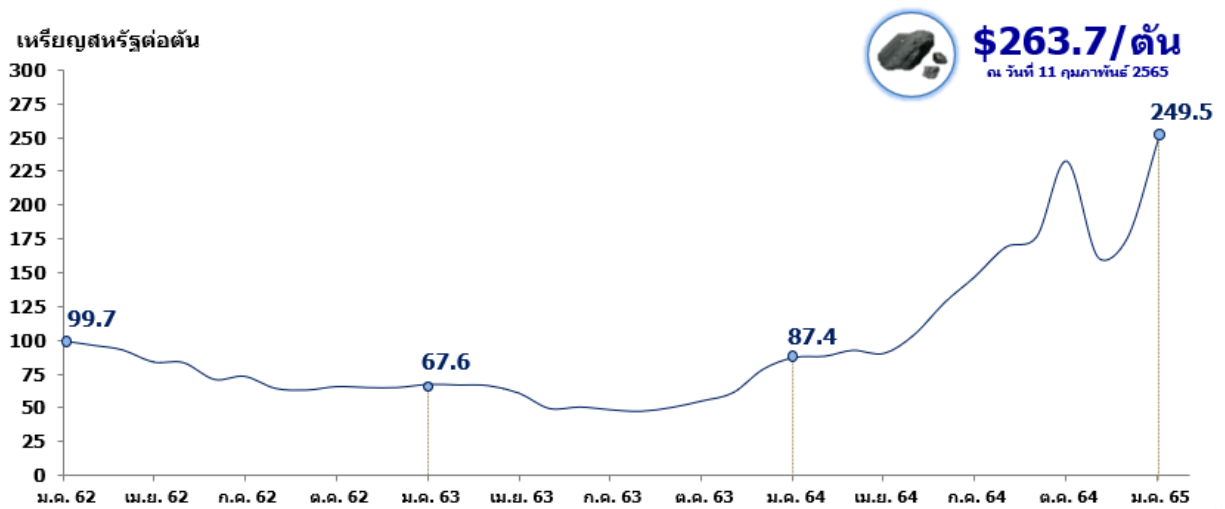
In 2020, Banpu Public Company Limited  
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)  
in the MSCI ESG Ratings assessment.



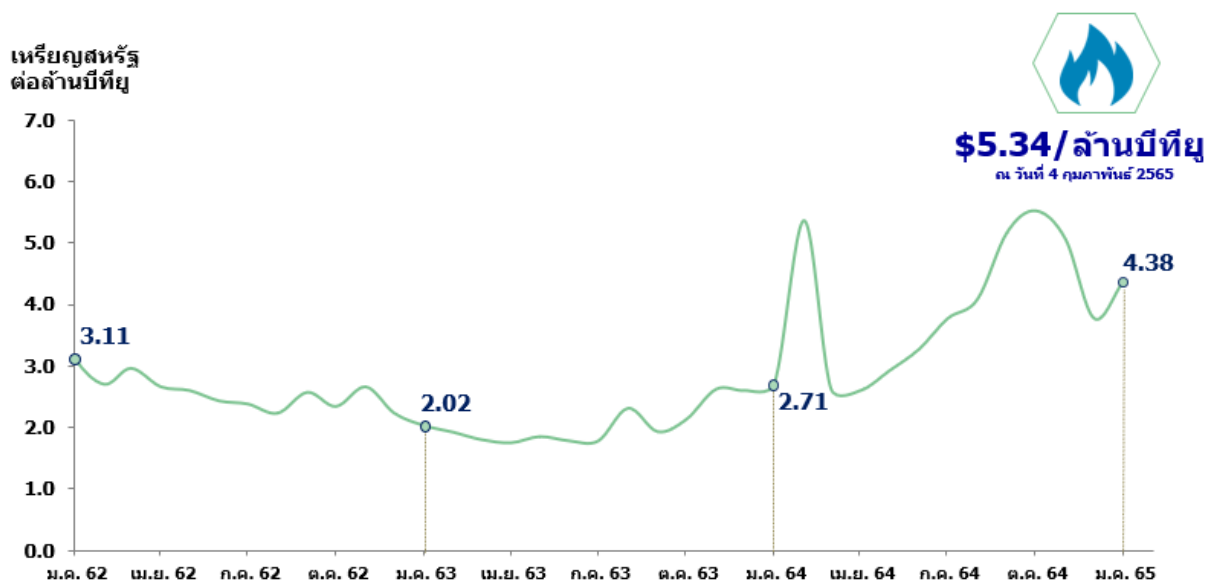
# 1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2562 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

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



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2562 – กุมภาพันธ์ 2565



## 2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปูรายงานกำไรสุทธิในปี 2564 จำนวน 304 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมผลกำไรจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐแล้วจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดย 3 ธุรกิจหลักของบริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดที่ดีอย่างต่อเนื่อง รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 1,778 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 216 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 1,169 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 243 จากปีที่ผ่านมา) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 508 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 848 จากปีที่ผ่านมา) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 109 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 34 จากปีที่ผ่านมา) และ ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน -8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยผลกำไรที่เติบโตขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนั้น ส่วนหลักมาจาก ราคาพลังงานทั่วโลกปรับตัวสูงขึ้นจากความต้องการใช้พลังงาน ก๊าซธรรมชาติ และ ถ่านหิน ที่เติบโตขึ้นจากการฟื้นตัวของภาคเศรษฐกิจ ส่งผลต่อความต้องการที่เพิ่มมากขึ้นทั้งจากการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม ในขณะที่หลายๆ ประเทศผู้ส่งออกถ่านหินและก๊าซธรรมชาติต้องเผชิญต่อข้อจำกัดต่างๆ ทั้งสภาพอากาศที่แปรปรวนซึ่งส่งผลต่อภาคการผลิต และนโยบายที่เกี่ยวข้องต่อการนำเข้าและส่งออกพลังงาน เหตุการณ์ต่างๆ เหล่านี้ล้วนส่งผลกระทบต่อภาพรวมของตลาดพลังงานระหว่างประเทศทำให้ราคาสินค้าโภคภัณฑ์ยังคงอยู่ในระดับสูงอย่างต่อเนื่อง

**ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources)** รายงานผลประกอบการที่ดีอย่างต่อเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยที่สูงขึ้น โดยธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 20.1 ล้านตัน มีราคาขายเฉลี่ยที่ 104.16 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นกว่าเท่าตัวเมื่อเทียบกับราคาขายเฉลี่ยที่ 53.79 เหรียญสหรัฐต่อตันในปีที่ผ่านมา ในขณะที่มีต้นทุนการผลิต 44.91 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้นที่ร้อยละ 57

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 9.82 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา เนื่องจากเผชิญกับความท้าทายจากสภาพทางธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong และ Springvale จึงสะท้อนมาที่ต้นทุนเฉลี่ย 91.90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ทั้งนี้ได้รายงานราคาขายเฉลี่ยที่ 98.90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากปีที่ผ่านมา เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่สูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจำนวน 129.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นกว่า 5 เท่าเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา เป็นผลมาจากวิกฤติพลังงานถ่านหินที่ไม่เพียงพอต่อความต้องการในประเทศ ส่งผลให้ราคาถ่านหินในประเทศจีนปรับตัวสูงขึ้นมากในระหว่างปี

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 3.61 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 94 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมาซึ่งมีราคาขายเฉลี่ย 1.86 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เป็นผลจากการฟื้นตัวของภาคเศรษฐกิจส่งผลต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นในขณะที่ผู้ผลิตไม่สามารถปรับเพิ่มกำลังการผลิตได้ทันจากการชะลอตัวของการพัฒนาหลุมเจาะ รายงานกำลังการผลิตรวมจำนวน 246.22 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของแหล่งก๊าซธรรมชาติบาร์เน็ตต์เต็มปี

**ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)** ยังคงรายงานผลการดำเนินงานที่มั่นคงและสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง โดยโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 113 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9 เทียบกับปีที่ผ่านมา อันเป็นผลมาจากการปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของหน่วยผลิตที่ 1 และ 3 โดยรายงานค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ที่

ร้อยละ 85 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา โรงไฟฟ้า BLCF รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 6.8 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลมาจากการลดลงของค่าความพร้อมจ่ายตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและผลกระทบของภาษีเงินได้รอดัดบัญชี ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลขาดทุนจำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลมาจากต้นทุนถ่านหินในประเทศจีนที่สูงขึ้น โดยมีต้นทุนเฉลี่ยทั้งปีที่ 942 หยวนต่อตันเทียบกับ 572 หยวนต่อตันในปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ได้มีการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง อาทิเช่นการจัดซื้อถ่านหินแบบรวมศูนย์ การปรับโหมดการเดินเครื่องให้เหมาะสมเพื่อการบริหารผลประกอบการ และการเจรจาเพื่อปรับขึ้นของราคาขายไอน้ำ รวมถึงโรงไฟฟ้าซานซีลูกวง (SLG) ซึ่งได้เดินเครื่องทั้ง 2 หน่วยการผลิตเพื่อจ่ายไฟเชิงพาณิชย์เข้าสู่ระบบสายไฟฟ้าหลักของประเทศแล้ว โดยยังอยู่ในช่วงเริ่มต้นจึงค่อยๆ เพิ่มประสิทธิภาพการผลิต แต่ได้รับผลกระทบจากราคาต้นทุนถ่านหินสูงในประเทศจีนเช่นกัน จึงรายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ อย่างไรก็ตามจากการลงทุนเพิ่มเติมระหว่างปีตามแผนการเติบโตในโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลภาวะต่ำ (HELE) จึงได้มีกำไรเพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น โดยรายงานส่วนแบ่งกำไรรวมจำนวน 6.40 ล้านเหรียญสหรัฐ และ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นระยะเวลา 2 เดือน จำนวน 1.82 ล้านเหรียญสหรัฐอีกด้วย

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอันประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีนและประเทศญี่ปุ่น รายงานผลการดำเนินงานที่ดีและสม่ำเสมอ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานรายได้ 28.76 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 เทียบกับปีที่ผ่านมา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น รายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 1,129 ล้านเยน นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 2 แห่งในประเทศญี่ปุ่น คือ Kessenuma และ Shirakawa กำลังการผลิตรวม 30 เมกะวัตต์ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 และ 16 มกราคม 2565 ตามแผน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานรายได้ 3.89 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau ประเทศเวียดนาม รายงานความคืบหน้าการก่อสร้างที่ร้อยละ 83 โดยยังคงเดินหน้าตามแผนการก่อสร้างเพื่อให้สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ให้ภายในไตรมาส 1 ของปี 2565

**ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)** โดย บ้านปู เน็กซ์ ยังคงเดินหน้าพัฒนาสินค้าและบริการในหลายส่วนธุรกิจ อาทิเช่น การก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ขนาด 16 เมกะวัตต์ ในเขตนิคมอุตสาหกรรมหลักชัยเมืองยาง ซึ่งมีความคืบหน้ากว่าร้อยละ 95 แล้ว ในส่วนของธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า ได้มีการพัฒนาเรือไฟฟ้าโดยมุ่งเน้นการใช้แบตเตอรี่ที่มีคุณภาพและมีความปลอดภัย มีการขยายธุรกิจการจัดการการใช้พลังงาน (Energy Management systems) ซึ่งครอบคลุมในทุกมิติของการใช้พลังงานสะอาดอย่างฉลาด นอกจากนี้การจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap Group ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้วซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารจัดการการลงทุน โดยบริษัท จะนำเงินทุนที่ได้จากการจำหน่ายไปลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อสร้างความเติบโตต่อไป ด้วยโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง

### 3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เปรียบเทียบกับปี 2563

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ปี 2564	ปี 2563	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	4,124	2,283	1,841	81%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(2,393)	(1,822)	(571)	31%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>1,731</b>	<b>461</b>	<b>1,270</b>	<b>275%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(171)	(141)	(30)	21%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(304)	(224)	(80)	36%
ค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างการลงทุน	-	(31)	31	100%
ค่าขาดหลง	(294)	(183)	(111)	61%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	227	135	92	68%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	(314)	154	(468)	304%
ต้นทุนทางการเงิน	(184)	(179)	(5)	3%
<b>กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>691</b>	<b>(8)</b>	<b>699</b>	<b>8738%</b>
ภาษีเงินได้	(198)	(9)	(189)	2100%
<b>กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี</b>	<b>493</b>	<b>(17)</b>	<b>510</b>	<b>3000%</b>
<b>ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>304</b>	<b>(56)</b>	<b>360</b>	<b>643%</b>
<b>ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม</b>	<b>189</b>	<b>39</b>	<b>150</b>	<b>385%</b>
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.046	(0.012)	0.058	483%
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.046	(0.009)	0.055	611%

สำหรับผลประกอบการในปี 2564 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 304 ล้านบาทสหรัฐ โดยหลักเป็นผลจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ จึงส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท รวมถึงการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

การฟื้นตัวของสภาพเศรษฐกิจทั่วโลกได้เริ่มส่งสัญญาณที่ดีขึ้นกว่าที่คาดการณ์ ซึ่งเป็นผลจากแนวโน้มของอัตราการได้รับวัคซีนที่สูงขึ้น ทำให้มีความต้องการในการใช้พลังงานเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่อุปทานของเชื้อเพลิงยังคงค่อนข้างตึงตัว ส่งผลให้ราคาตลาดของสินค้ากลุ่มโภคภัณฑ์ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯยังคงได้ดำเนินการมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคต

## รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	2,909	1,878	55%	1,658	1,486	12%
ธุรกิจก๊าซ	891	121	636%	411	107	286%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	244	197	24%	229	147	56%
อื่นๆ	80	88	-9%	94	83	13%
<b>รวมรายได้</b>	<b>4,124</b>	<b>2,283</b>	<b>81%</b>	<b>2,393</b>	<b>1,822</b>	<b>31%</b>

### รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 4,124 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 133,190 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,841 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 1,031 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 770 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 2,909 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 2,090 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 728 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - ธุรกิจซื้อขายถ่านหินจำนวน 91 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 891 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 244 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม พลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน พลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลียและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า(Energy Trading)ในประเทศญี่ปุ่น

## 1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	31.91	34.67	-8%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	91.17	54.19	68%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	51.97	43.33	20%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 2,909 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,031 ล้านบาทหรือร้อยละ 55 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 36.98 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 68 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินที่ลดลง จำนวน 2.76 ล้านตันและต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	20.07	21.19	-5%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	104.16	53.79	94%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	44.91	37.76	19%

### ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย  
สำหรับปี 2564 จำนวน 20.07 ล้านตัน ลดลง 1.12 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน
- ราคาขายเฉลี่ย  
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 104.16 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 50.37 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 94 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย  
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 44.91 เหรียญสหรัฐ เพิ่มจากปีก่อน 7.15 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 19 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากต้นทุนราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็วเมื่อเทียบกับปีก่อน แต่อย่างไรก็ตามบริษัทยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการใช้โกลีน้ำมันเชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	9.82	12.50	-21%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	98.90	81.14	22%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	91.90	76.53	20%

**ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย**

● ปริมาณขาย

สำหรับปี 2564 จำนวน 9.82 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนจำนวน 2.68 ล้านตัน หรือร้อยละ 21 เนื่องจากปัญหาทางธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong Springvale และ Clarence ทำให้มีปริมาณขายที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 98.90 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 17.76 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	6.45	9.10	-29%	75.22	78.66	-4%
ขายส่งออก	2.81	2.73	3%	139.34	86.32	61%
<b>รวม</b>	<b>9.26</b>	<b>11.83</b>	<b>-22%</b>	<b>98.90</b>	<b>81.14</b>	<b>22%</b>

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 75.22 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 3.44 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากปริมาณการขายในสัญญาที่ราคาสูงมีสัดส่วนที่น้อยกว่าปีก่อน ในขณะที่ราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น จึงทำให้ราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 139.34 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 53.02 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 91.90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 15.37 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่ลดลง เนื่องจากปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong Springvale และ Clarence จึงทำให้ต้นทุนต่อหน่วยปรับตัวเพิ่มขึ้น



## 2. ธุรกิจก๊าซ

	ธุรกิจก๊าซ	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พินล้านลูกบาศก์ฟุต **	246.22	113.25	117%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต	3.61	1.86	94%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต	3.38	1.03	228%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต	0.88	0.83	6%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต	0.92	0.89	3%

\* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

\*\* Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พินล้านลูกบาศก์ฟุต

### ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ปี 2564 จำนวน 891 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้นจำนวน 771 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน มาจากการรับรู้รายได้จากการขายในแหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) ที่บริษัท เข้าซื้อสินทรัพย์ดังกล่าวในไตรมาส 4 ปี 2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในปี 2564 จำนวน 246.22 พินล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 117 จากปีก่อน เนื่องจากบริษัทเริ่มรับรู้รายได้จากการขายในแหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2563 โดย ปี 2564 รับรู้ปริมาณการขายจากแหล่งบาร์เน็ตต์จำนวน 190 พินล้านลูกบาศก์ฟุต

- ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีเท่ากับ 3.61 เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 94 หรือ 1.75 เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุตจากปีก่อน โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ได้สูงอย่างต่อเนื่อง และ Basis Differential ในแหล่งมาร์เซลลัส (Marcellus) และบาร์เน็ตต์ (Barnett) ได้ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยยะสำคัญ อันเป็นผลจากความต้องการก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่องจากสภาพเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่กลับมาเติบโตหลังจากการเปิดประเทศรวมถึงการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (Natural Gas Liquids – NGLs) ที่เติบโตอย่างต่อเนื่องส่งผลให้ราคา NGLs ปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน รวมทั้งภาพอุปทานที่มากกว่าอุปสงค์ เนื่องจากผู้ผลิตหลายรายยังชะลอการลงทุนในหลุมผลิตใหม่

- **ต้นทุนการขนส่งและแยกก๊าซ**

ต้นทุนการขนส่งและแยกก๊าซเฉลี่ย 0.88 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 หรือ 0.05 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากปีก่อน เป็นผลมาจากต้นทุนการขนส่งและอัดก๊าซของแหล่งก๊าซธรรมชาติบาร์เน็ตต์ (Barnett) ที่สูงกว่าแหล่งมาร์เซลลัส (Marcellus) เนื่องจากการผลิตในแหล่งบาร์เน็ตต์ที่ได้ทั้งผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลว (Natural Gas Liquids – NGLs) จึงมีต้นทุนส่วนเพิ่มในการแยกของเหลว และก๊าซธรรมชาติออกจากกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตดังกล่าวเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดอย่างต่อเนื่อง

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการจัดเก็บและขนส่ง) 0.92 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 หรือ 0.03 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากปีก่อน เป็นผลมาจากต้นทุนในการเพิ่มผลผลิตในหลุมเก่าเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการใช้ทรัพยากรอย่างสูงสุด

### 3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 244 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 191 ล้านเหรียญสหรัฐ พลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ พลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นการเข้าซื้อสินทรัพย์เมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2564

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	1,179.07	1,563.20	-25%	222.89	219.54	2%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	6.33	6.24	2%	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.37	0.36	2%	0.83	0.83	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	124.29	96.02	29%	-	-	-

**โรงไฟฟ้าพลัง  
ความร้อนร่วมใน  
สาธารณรัฐประชาชน  
จีน**

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 191 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากราคาขายและปริมาณขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 1,179.07 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 384.13 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากปีก่อน โดยเป็นผลจากการปรับโหมดการเดินเครื่องให้เหมาะสมเพื่อการบริหารจัดการผลประกอบการในช่วงเวลาที่ต้นทุนถ่านหินสูงขึ้น

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 6.33 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.10 ล้านตัน โดยหลักจากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) ที่มีลูกค้าไอน้ำภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.37 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 124.29 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 29 จากปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น และบางส่วนปรับตามสัญญาซื้อขายฉบับใหม่

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 190 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 55 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในปี 2564 เท่ากับ 942 หยวนต่อตัน (ปี 2563 เท่ากับ 572 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 370 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 65 เมื่อเทียบกับปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลัง  
แสงอาทิตย์ใน  
สาธารณรัฐประชาชน  
จีน**

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน โดยหลักมาจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของสกุลเงินหยวนที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ รายละเอียด ปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 222.89 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 3.35 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าที่มากกว่าปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน เท่ากับปีก่อน

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายในปีนี้อยู่ใกล้เคียงกับปีก่อน

### ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 304 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 โดยในจำนวนนี้บางส่วนเป็นผลจากการกลับรายการต้นทุนการซื้อสินทรัพย์แหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) จากค่าใช้จ่ายไปเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ในปี 2563 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นอีกจำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายบริหารที่เพิ่มขึ้นจากแหล่งบาร์เน็ตต์ ค่าใช้จ่ายผลตอบแทนพนักงานระยะยาว และค่าที่ปรึกษาอันเนื่องมาจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา รวมถึงค่าใช้จ่ายบริหารที่เพิ่มขึ้นจากเดือนพฤศจิกายนนี้ ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา ที่กลุ่มกิจการได้เข้าการเข้าซื้อ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นมาจากค่าใช้จ่ายในการซื้อธุรกิจและค่าใช้จ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลียจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายที่สนับสนุนช่วยเหลือที่เกี่ยวกับการระบาดของไวรัสโควิด 19 ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาและบริหารอื่นๆ เพิ่มขึ้น จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกี่ยวกับการขยายธุรกิจในหลายประเทศ แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง เพื่อรองรับสภาวะการถดถอยของสภาพเศรษฐกิจในวงกว้าง โดยมี ค่าใช้จ่ายที่ลดลงจากค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ รวมถึงค่าเดินทางทั้งในประเทศและต่างประเทศ

### ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 294 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 111 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 61 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 248 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 111 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เท่ากันกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีที	7	17	-60%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	113	103	9%
โรงไฟฟ้าชานซีลู๊วง	(16)	2	-777%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	129	23	462%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(6)	(11)	-45%
<b>รวม</b>	<b>227</b>	<b>135</b>	<b>68%</b>

### การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 227 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 92 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 68 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา(HPC)และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 113 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 10 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ผลประกอบการลดลง จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปิดซ่อมบำรุงของหน่วยผลิตที่ 1 และหน่วยผลิตที่ 3 ซึ่งเป็นไปตามแผน
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐ สาเหตุหลักมาจากการผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ และผลประกอบการลดลง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างรายได้ที่ลดลงตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง(SLG) จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน แม้ว่าโรงไฟฟ้า SLG ได้เริ่มเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับสายส่งหลักของสาธารณรัฐประชาชนจีนแล้ว แต่ได้รับผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินในประเทศที่ยังอยู่ในระดับสูง
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 129 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 106 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

### ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 314 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นปี จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งมีผลกระทบต่อลดลงของเงินกู้ยืมที่เป็นเงินสกุลเงินบาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ สำหรับปี 2564: 31.9771 บาท (ปี 2563: 31.2937 บาท) และอัตราปิดสำหรับปี 2564: 33.4199 บาท (ปี 2563: 31.0371 บาท)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 445 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 462 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่องหน้า จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 245 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่องหน้า จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากสัญญาซื้อขายน้ำมันล่องหน้าและอื่นๆ จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่องหน้าจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากสัญญาอื่นๆจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
  - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในสาธารณรัฐประชาชนจีนสำหรับการผลิตไอน้ำร้อนให้แก่ชุมชน รวมถึงค่าเชื่อมต่อท่อส่งไอน้ำ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้ารวมถึงรายการอื่นๆ เช่น รับชดเชยค่าเสียหายจากประกันภัย ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า รับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

### ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 198 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นจำนวน 189 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 162 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 10 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ จากการเพิ่มขึ้นของภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับในระหว่างปี
- 3) การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี สุทธิ จำนวน 26 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เป็นผลจากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงินซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่า

## 4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐฯ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	10,946	9,377	1,569	17%
หนี้สิน	7,843	6,562	1,281	20%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,103	2,815	288	10%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 10,946 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 1,569 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,184	730	454	62%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	16	11	5	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	473	249	224	90%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	24	26	(2)	100%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	172	-	172	100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	687	559	128	23%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>2,556</b>	<b>1,575</b>	<b>981</b>	<b>62%</b>
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	10	(3)	-30%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,645	1,690	(45)	-3%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	164	153	11	7%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	8	-	8	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	3,416	2,581	835	32%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเบ็ดหน้าดินรอดตัดบัญชี	889	1,016	(127)	-13%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,276	1,359	(83)	-6%
ค่าความนิยม	432	447	(15)	-3%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	66	72	(6)	-8%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	487	474	13	3%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b>8,390</b>	<b>7,802</b>	<b>588</b>	<b>8%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>10,946</b>	<b>9,377</b>	<b>1,569</b>	<b>17%</b>

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,184 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 454 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 16 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เกิดจากในระหว่างปีมีการไถ่ถอนจำนวน 54 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ และมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 59 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 24 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐและ 7 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงสุทธิ 5 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างปีดังต่อไปนี้
  - 1) ลดลง จำนวน 72 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
  - 2) เพิ่มขึ้น จำนวน 70 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
  - 3) ลดลงจากอัตราแลกเปลี่ยนยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 3 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ



- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการโอนย้ายประเภทจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมมาเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายเนื่องจากเป็นไปตามเกณฑ์การจัดประเภทสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายที่คาดว่าจะมีการขายภายใน 12 เดือนนับแต่วันที่สิ้นรอบระยะเวลาบัญชี
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,645 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 97 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีผสมผสานในการแปลงสถานะถ่านหินให้กลายเป็นก๊าซเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า(Integrated Gasification Combined Cycle: IGCC) ในประเทศญี่ปุ่น การลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าเนกประสงค์และการลงทุนในธุรกิจที่เป็นผู้ให้บริการระบบชาร์เจอร์แบบครบวงจรในประเทศไทย
  - 2) ลดลงจากการโอนย้ายประเภทเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 3) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 227 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 127 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจการให้บริการคาร์แคร์ริงผ่านแอปพลิเคชันและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 2) ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 3,416 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 835 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวมจำนวน 466 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลียและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 649 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 3) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทสินทรัพย์ใหม่ จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 4) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างปี จำนวน 275 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการให้ จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 6 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างปีจำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศออสเตรเลียจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่ายจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับปี จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 487 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 13 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากทรัพย์สินที่เกิดจากการซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของค่าสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐและอื่นๆ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงการจัดประเภทเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนไปเป็นลูกหนี้ที่จะได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลภายในหนึ่งปี จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,843 ล้านบาทหรือร้อยละเพิ่มขึ้น 1,281 ล้านบาทหรือร้อยละเมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือร้อยละ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,174	828	346	42%
เจ้าหนี้การค้า	99	67	32	48%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	517	675	(158)	-23%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	120	133	(13)	-10%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	77	60	17	28%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	128	21	107	510%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	793	427	366	86%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>2,908</b>	<b>2,211</b>	<b>697</b>	<b>32%</b>
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,270	2,230	40	2%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,911	1,517	394	26%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	53	26	27	104%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	340	301	39	13%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	361	277	84	31%
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>4,935</b>	<b>4,351</b>	<b>584</b>	<b>13%</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>7,843</b>	<b>6,562</b>	<b>1,281</b>	<b>20%</b>

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 1,174 ล้านบาทหรือร้อยละเพิ่มขึ้น 346 ล้านบาทหรือร้อยละ คิดเป็นร้อยละ 42 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,767 ล้านบาทหรือร้อยละ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,369 ล้านบาทหรือร้อยละ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 52 ล้านบาทหรือร้อยละ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 517 ล้านบาทหรือร้อยละ ลดลง 158 ล้านบาทหรือร้อยละ มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 502 ล้านบาทหรือร้อยละ เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศออสเตรเลียจำนวน 49 ล้านบาทหรือร้อยละ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 692 ล้านบาทหรือร้อยละ ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 2 ล้านบาทหรือร้อยละ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 15 ล้านบาทหรือร้อยละ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีจำนวน 120 ล้านบาทหรือร้อยละ ลดลง 13 ล้านบาทหรือร้อยละ การเพิ่มขึ้นเกิดจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 128 ล้านบาทหรือร้อยละ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 130 ล้านบาทหรือร้อยละ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 11 ล้านบาทหรือร้อยละ

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 77 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 17 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 28 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,270 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 40 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ในระหว่างปี จำนวน 862 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศออสเตรเลียจำนวน 82 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปีจำนวน 502 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 4) ลดลงจากการจ่ายคืนก่อนกำหนดจำนวน 371 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 5) ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 33.4199 ( ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 30.0371) รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 0.7260 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 0.7630)
- หนี้สุทธิ จำนวน 1,911 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 394 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 26 โดยมีรายการเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 680 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทหนี้ระยะยาวไปเป็นหนี้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 128 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 158 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 128 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 53 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 181 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 115 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,103 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 288 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	2,372	2,076	296	14%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	731	739	(8)	-1%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,103	2,815	288	10%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2564 จำนวน 304 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและได้รับชำระค่าหุ้น จำนวน 255 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 121 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 204 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 151 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 118 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 1.31 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 1.47 เท่า)

## 5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 454 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	809
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,058)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	724
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ</b>	<b>475</b>
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(21)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	730
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี</b>	<b>1,184</b>

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 809 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 3,841 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,366 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 179 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากภาษีเงินได้จำนวน 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 327 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 114 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 1,058 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 281 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม การลงทุนในธุรกิจรถไฟฟ้าอเนกประสงค์ ลงทุนธุรกิจที่เป็นผู้ให้บริการระบบชาร์เจอร์แบบครบวงจร โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลียและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 576 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาารอตัดบัญชี จำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับวงเงินที่มีภาระการใช้ในอนาคต(Restricted cash) จำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ

### 5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 724 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 3,308 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,596 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นที่ซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับการไถ่ถอนหุ้นของบริษัทย่อยของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 122 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 118 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจำนวน 255 ล้านเหรียญสหรัฐ

## 6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่ายและ ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรอง	ปริมาณการขาย	ปริมาณสำรอง
	31 ธันวาคม 2563	ปี 2564	31 ธันวาคม 2564
<b>1. อินโดนีเซีย</b>			
1.1 เมือง Jorong	9.03	0.88	8.15
1.2 เมือง Indominco	37.76	7.44	30.32
1.3 เมือง Kitadin	1.78	1.34	0.44
1.4 เมือง Trubaindo	39.18	3.69	35.49
1.5 เมือง Bharinto	146.02	4.86	141.16
1.6 โครงการ NPR	77.40	0.00	77.40
<b>2. ออสเตรเลีย</b>	269.95	9.26	260.69
<b>3. จีน</b>			
3.1 เมือง Gaohe	117.43	8.59	108.84
3.2 เมือง Hebi Zhongtai	14.43	0.68	13.75
<b>รวม</b>	<b>712.98</b>	<b>36.74</b>	<b>676.24</b>

## 7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ	ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	3,556,566
1) ปรับปรุงปริมาณสำรอง	876,418
2) ปริมาณขายปี 2564	(246,223)
<b>ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564</b>	<b>4,186,761</b>

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