



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับปี 2563



MEMBER OF
**Dow Jones
Sustainability Indices**
In Collaboration with RobecoSAM

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



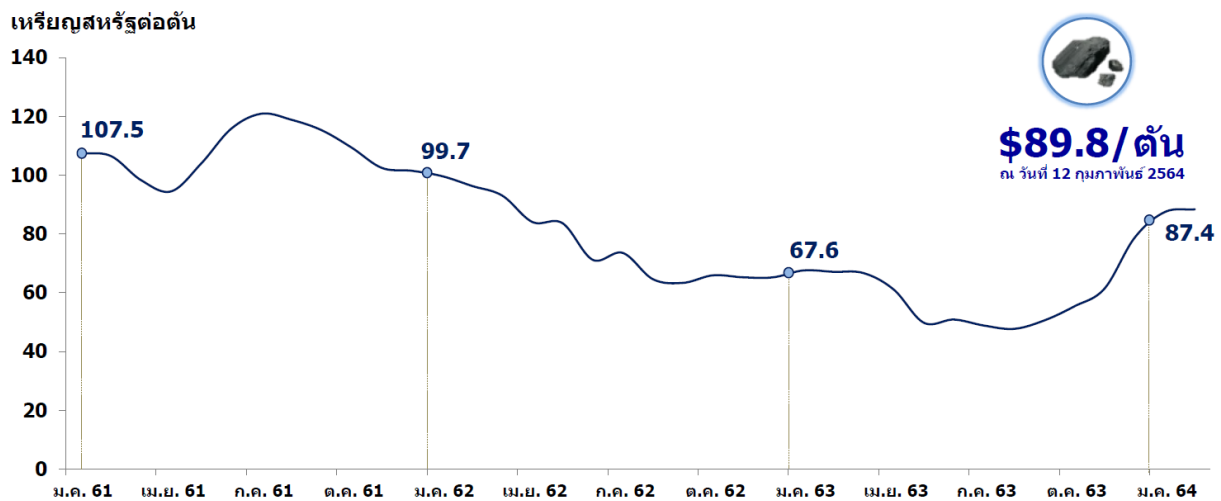
In 2019, Banpu Public Company Limited
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)
in the MSCI ESG Ratings assessment.



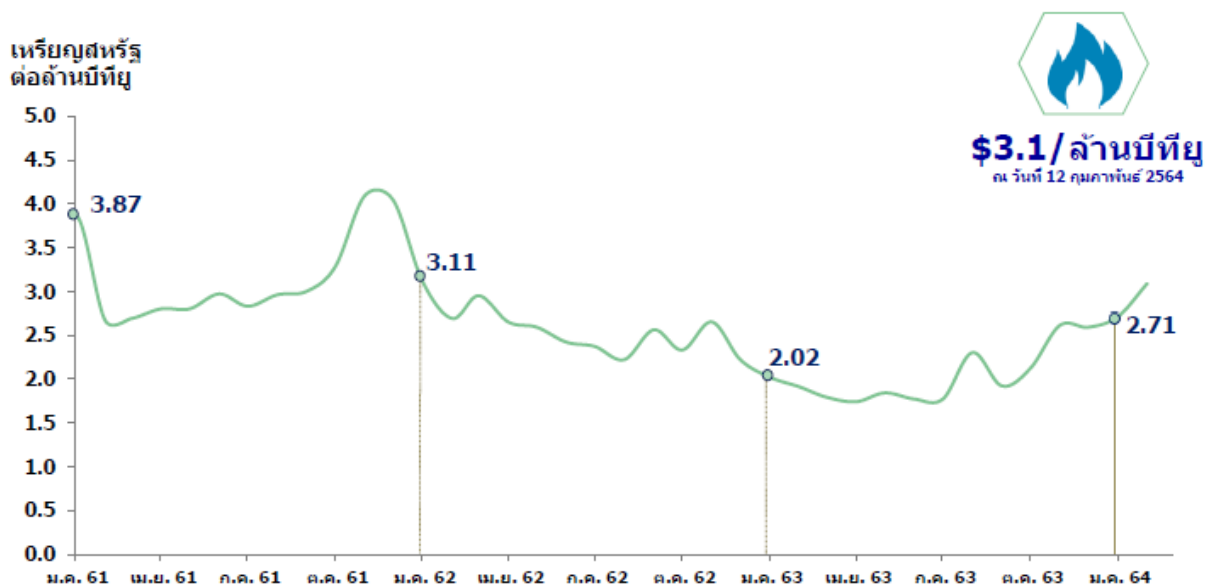
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2561 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2561 – มกราคม 2564



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2561 – มกราคม 2564



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ผลประกอบการปี 2563 แสดงให้เห็นถึงความยืดหยุ่น และความสามารถในการดำเนินงานของทุกกลุ่มธุรกิจของ บ้านปูได้อย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังสามารถเดินหน้าในการสร้างความเติบโตเพื่อให้บรรลุเป้าหมายตามกลยุทธ์ Greener & Smarter เช่นความสำเร็จในการลงทุนแหล่งก๊าซธรรมชาติบาร์เน็ตต์ (Barnett) ที่สหรัฐอเมริกาเป็นอีกก้าวธุรกิจที่สำคัญในการปรับเปลี่ยนพอร์ตการดำเนินงานของกลุ่มบ้านปู รวมทั้งการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัท ในการควบรวมธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน ภายใต้การลงทุนและบริหารงานผ่านบริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเติบโตธุรกิจพลังงานสะอาดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น

ตลอดทั้งปีกลุ่มบ้านปู ได้มีการตื่นตัวและเตรียมพร้อมรับมือกับสถานการณ์ที่ไม่แน่นอนอยู่ตลอดเวลา มีการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อให้ทุกธุรกิจสามารถดำเนินงานได้อย่างราบรื่นต่อเนื่อง และลดผลกระทบจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงอย่างมากซึ่งเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) โดยสะท้อนเป็นผลกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) จำนวน 563 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 20 เทียบกับปีก่อนหน้า ซึ่งเป็นผลมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 340 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 30) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 21) และ ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 169 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 16) งบการเงินรวมรายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมผลกำไรจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แม้ว่ามีการแข็งค่าของสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ เนื่องจากการเข้าทำการป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิในการดำเนินงานในต่างประเทศ

สำหรับไตรมาส 4/2563 กลุ่มบริษัทฯ รายงาน EBITDA รวม 181 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในไตรมาสนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ได้พลิกกลับมาเป็นบวก โดยรายงานกำไรจากการดำเนินงานรวม 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แต่จากการแข็งค่าขึ้นของสกุลเงินบาทเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ทำให้รับรู้ผลขาดทุนจากการแปลงค่าสกุลเงินจำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงรายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) ประกอบด้วย เหมืองถ่านหินประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 5.8 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 34 เป็นผลมาจากความสามารถในการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมืองขนาดใหญ่ Indominco จึงทำให้ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มเหมืองถ่านหินอินโดนีเซียมีราคาขายเฉลี่ย 53 เหรียญสหรัฐต่อตัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน สะท้อนถึงความต้องการใช้พลังงานจากถ่านหินที่เพิ่มมากขึ้น ในช่วงเริ่มเข้าสู่อากาศหนาว นอกจากนี้ยังสามารถคงต้นทุนขายเฉลี่ยที่ระดับต่ำ อยู่ที่ 36 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงทำให้มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 32 เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 3.1 ล้านตัน ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 5 ในขณะที่ยังคงราคาขายเฉลี่ยที่ระดับ 78 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน และมีต้นทุนขายเฉลี่ยที่ 73 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ทั้งนี้ได้รายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 6 เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วน

แบ่งขาดทุนจำนวน 9.6 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลมาจากการผลิตที่ลดน้อยลง เนื่องจากเผชิญกับความซับซ้อนทางธรณีวิทยาในการดำเนินการผลิต

ในไตรมาส 4 นี้เป็นไตรมาสแรกที่ได้มีการรับรู้ผลการดำเนินงานของแหล่งก๊าซธรรมชาติบาร์เน็ตต์ (Barnett) ซึ่งรายงานการผลิตจำนวน 50.9 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ทำให้ผลการผลิตรวมของธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ รวมเป็นปริมาณการผลิตทั้งสิ้น 65.5 พันล้านลูกบาศก์ฟุต โดยมีราคาขายเฉลี่ยที่ระดับ 1.18 เหรียญสหรัฐต่อ พันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มเข้าสู่ฤดูหนาวและเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว

ในส่วนของการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHPs) ในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรจำนวน 8.7 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากความสำเร็จในการปรับแผนการดำเนินงาน (recovery plan) ระหว่างปีเพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ทั้งปีที่ร้อยละ 82 ตามเป้าหมาย รวมทั้งยังรับรู้เงินชดเชยจากการประกันภัยกรณีเหตุการณ์ภัยพิบัติทางธรรมชาติเมื่อเดือนเมษายน 2563 โรงไฟฟ้า BLCP ได้มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน และรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและอยู่ในระหว่างขั้นตอนการทดสอบการเดินเครื่อง เพื่อเตรียมความพร้อมในการจ่ายไฟเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอันประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน รายงานรายได้จำนวน 6.5 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 8 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลมาจากค่าแดดที่อ่อนลงในช่วงฤดูหนาว ส่วนธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น โดยในไตรมาสนี้ ได้มีการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้า Yamagata และ Yabuki ในขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau ระยะที่ 1 ในจังหวัดชอกจิง ประเทศเวียดนาม รายงานความคืบหน้าในการก่อสร้างที่ร้อยละ 41

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ในช่วงปีที่ผ่านมาได้มีการผลิตผลิตภัณฑ์และนำเสนอบริการในรูปแบบใหม่ๆ มากมายออกสู่ตลาด เช่น โครงการโซลาร์ลอยน้ำของภาคเอกชน ขนาด 16 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมหลักชัยเมืองยาง จังหวัดระยอง การเปิดตัวเรือนำเที่ยวพลังงานไฟฟ้าทางทะเลลำแรกของไทย (E-ferry) ในเส้นทางภูเก็ต - พังงา และยังได้ต่อยอดไปสู่เพื่อการพัฒนาเมืองอัจฉริยะ Phuket Livable City Smart and Safe ในจังหวัดภูเก็ตอีกด้วย

กลุ่มบ้านปูซึ่งอยู่ในช่วงเปลี่ยนผ่านครั้งสำคัญ (Banpu Transformation) เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนในฐานะผู้นำด้านพลังงานที่หลากหลายในระดับนานาชาติ (International Versatile Energy Provider) โดยตั้งเป้าในการเร่งความเร็วในการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในพลังงานสะอาด เพื่อการปรับพอร์ตธุรกิจให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ Greener & Smarter โดยมุ่งเน้นไปยังประเทศที่มีการเติบโตในการใช้พลังงานและมีนโยบายสนับสนุนที่ชัดเจนจากทางภาครัฐ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับความต้องการการใช้พลังงานที่เริ่มเห็นสัญญาณการปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยอยู่ภายใต้กรอบการพัฒนาฉบับปัจจุบันด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental, Social and Governance: ESG)

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ปี 2563	ปี 2562	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม/(ลด)	%
		ปรับปรุงใหม่		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,283	2,759	(476)	-17%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,823)	(2,051)	(228)	-11%
กำไรขั้นต้น	460	708	(248)	-35%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(142)	(195)	(53)	-27%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(224)	(245)	(21)	-8%
ค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างการลงทุน	(31)	-	31	100%
ค่าขาดหลง	(183)	(241)	(58)	-24%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	135	206	(71)	-34%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	155	78	77	n.a.
ต้นทุนทางการเงิน	(180)	(187)	(7)	-4%
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(8)	124	(132)	n.a.
ภาษีเงินได้	(9)	(78)	69	89%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี	(17)	46	(63)	n.a.
ส่วนของบริษัทใหญ่	(56)	(14)	(42)	n.a.
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	39	61	(22)	-37%
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.011)	(0.003)	(0.008)	n.a.

สำหรับผลประกอบการในปี 2563 บริษัทฯ รายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 56 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งได้รวมการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการปรับโครงสร้าง จำนวน 31 ล้านบาทสหรัฐ เป็นรายการที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว ที่เกิดจากการปรับโครงสร้างของ BKV Corporation เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2563 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่เป็นเงินสด จึงไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสด รายการดังกล่าวถือเป็นรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานปกติ ซึ่งหากไม่รวมรายการดังกล่าวแล้ว ผลประกอบการในปี 2563 จะทรงตัวอยู่ระดับเดียวกับปีก่อน ถึงแม้ว่าในปี 2563 สภาพเศรษฐกิจทั่วโลกได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) ซึ่งส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจโลกและความต้องการในการใช้พลังงานของโลก รวมทั้งการปรับตัวลดลงของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน กลุ่มบริษัทบ้านปู ยังคงสามารถมีผลการดำเนินงานในระดับที่ทรงตัว เมื่อเทียบกับปีก่อน ที่ไม่มีการแพร่ระบาดดังกล่าว โดยในปี 2563 การบริหารความเสี่ยงในสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจเป็นวงกว้างไปทั่วโลก กลุ่มบริษัทได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคต

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	1,878	2,381	-21%	1,491	1,753	-15%
ธุรกิจก๊าซ	121	105	15%	107	73	47%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	197	178	10%	147	144	2%
อื่นๆ	88	95	-8%	78	81	-4%
รวมรายได้	2,283	2,759	-17%	1,823	2,051	-11%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 2,283 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 71,332 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 476 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง 503 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 1,878 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1,140 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 698 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในสหรัฐอเมริกา จำนวน 121 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 197 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	34.67	36.18	-4%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	54.19	65.83	-18%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	43.33	48.15	-10%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 1,878 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 503 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 21 เป็นผลจากการลดลงของปริมาณขายถ่านหิน จำนวน 1.51 ล้านตันและราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง 11.64 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	21.19	25.37	-16%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	53.79	65.00	-17%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	37.76	44.53	-15%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับปี 2563 จำนวน 21.19 ล้านตัน ลดลง 4.22 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากสภาวะฝนที่ตกหนักตลอดทั้งปี ตลอดจนอุปสงค์ที่ลดลงตามสภาพเศรษฐกิจทั่วโลกจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19)
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 53.79 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากปีก่อน 11.21 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 37.76 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากปีก่อน 6.77 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 15 เป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง การลดลงของต้นทุนส่วนใหญ่เป็นการลดลงของอัตราการผลิตหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 10.89 เท่า เป็น 10.11 เท่า กอปรกับต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลงอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	12.50	10.50	19%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	81.14	93.81	-14%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	76.53	80.71	-5%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับปี 2563 จำนวน 12.50 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 2.00 ล้านตัน หรือร้อยละ 19 เนื่องจากในปีก่อนมีปัญหาด้านธรณีวิทยาส่งผลให้การย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Mandalong ล่าช้ากว่าปกติ และในไตรมาส 4/2562 มีการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นของเหมือง Springvale จาก 50% เป็น 100% ทำให้มีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นในปี

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 81.14 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 12.67 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	9.10	5.98	52%	78.66	79.43	-1%
ขายส่งออก	3.40	4.52	-25%	87.79	114.90	-24%
รวม	12.50	10.50	19%	81.14	93.81	-14%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 78.66 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 0.77 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่มีราคาสูง ด้านราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 87.79 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 76.53 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 4.18 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตที่สูงขึ้นทำให้ต้นทุนต่อหน่วยต่ำลงเมื่อเทียบกับปีก่อน อีกทั้งบริษัทได้มีมาตรการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายมาอย่างต่อเนื่องซึ่งส่งผลให้เห็นอย่างชัดเจนในปี ในขณะนี้ปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมือง Myuna และ Springvale ทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันยังคงอยู่ในระดับสูง

2. ธุรกิจก๊าซ

	ธุรกิจก๊าซ	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	113.25	69.14	64%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.06	1.38	-23%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.94	1.05	-10%

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในปี 2563 จำนวน 121 ล้านดอลลาร์ เพิ่มขึ้นจำนวน 17 ล้านดอลลาร์ คิดเป็นร้อยละ 16 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในปี 2563 จำนวน 113.25 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 64 จากปีก่อน เนื่องจากบริษัทเริ่มรับรู้รายได้จากการขายในแหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) ตั้งแต่ไตรมาส 4/2563 จำนวน 50.93 พันล้านลูกบาศก์ฟุต

- ราคาขายเฉลี่ย

ถึงแม้ราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub จะลดลงร้อยละ 17 จากปีก่อน แต่ราคาขายเฉลี่ย ที่ 1.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 23 เนื่องจากราคาขายในแหล่งมาร์เซลล์ (Marcellus) ยังคงได้รับแรงกดดันในระยะสั้นจากระดับการผลิตที่ยังอยู่ในระดับสูง ในขณะที่อุปสงค์เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อย ส่งผลให้ปริมาณสินค้าคงคลังในแหล่งยังไม่ได้ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตามในไตรมาส 1/2564 ปริมาณสำรองเริ่มลดต่ำลง ส่งผลให้ราคาขายปรับตัวเพิ่มขึ้น และจะส่งผลบวกต่อราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสหน้า

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 0.94 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 10 จากปีก่อน สาเหตุมาจากการปรับลดอัตราค่าสูญเสียฉนวนเฉลี่ยในปี 2563 เนื่องจากแหล่งบาร์เน็ตต์มีอัตราค่าสูญเสียต่อหน่วยที่ต่ำกว่าแหล่งมาร์เซลล์

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	1,563.20	1,495.75	5%	219.55	213.88	3%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	6.24	5.32	17%	-	-	N/A
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.36	0.36	0%	0.83	0.83	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	98.26	105.76	-7%	-	-	N/A

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 197 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 170 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 1,563 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 68 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากปีก่อน และปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 6.2 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.95 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน จากความต้องการของลูกค้าที่มากขึ้นของโรงไฟฟ้า Zouping และ Luannan ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นจากปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.36 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเท่ากับปีก่อน

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 135 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 0.7 ล้านเหรียญสหรัฐ ผลผลิตที่มากขึ้นโดยเฉพาะ Zouping ที่มีการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นกว่า 20% เมื่อเทียบกับปีก่อน และจากปริมาณการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตจำนวน 0.06 ล้านตัน สู่ทิศทางการลดลงของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในปี 2563 เท่ากับ 572 หยวนต่อตัน (ปี 2562: 599 หยวนต่อตัน) ลดลง 27 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นผลจาก Jixin เริ่มดำเนินงานเต็มปีต่างจากปี 2019 ที่เริ่มดำเนินงานในช่วงเดือนกรกฎาคม

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน เท่ากับปีก่อน
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงโครงการเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของหน่วยงานราชการและเป็นไปตามมาตรฐานของกลุ่มบริษัท รวมถึงการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของ Jixin ที่เริ่มดำเนินงานเต็มปี

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 224 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 21 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทได้ดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่าย เพื่อรองรับสถานการณ์ถดถอยของสภาพเศรษฐกิจในวงกว้าง โดยค่าใช้จ่ายที่ลดลงส่วนใหญ่เป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ รวมถึงค่าเดินทางทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นหลัก

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 183 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 58 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 24 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 62 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายของถ่านหินที่ลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากปริมาณขายของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ปี 2563	ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	17	27	-37%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	103	90	14%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(8)	(3)	n.a.
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	23	92	-75%
รวม	135	206	-34%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 135 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 71 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 34 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐ สาเหตุหลักมาจากการปรับปรุงรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการแปลงค่าสินทรัพย์จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินสกุลบาทเป็นเงินสกุลเหรียญสหรัฐตามหลักการภาษี

- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองกูปิในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 103 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยในปีส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการได้รับเงินประกันความเสียหายจากเหตุการณ์ภัยธรรมชาติ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ผลประกอบการลดลง จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพประจำปีของหน่วยผลิตที่ 3
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่ลดลงตามราคาตลาดของถ่านหินและสถานการณ์ COVID-19

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 155 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แม้จะมีการแข่งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้นำการบัญชีเพื่อป้องกันความเสี่ยงสำหรับเงินลงทุนสุทธิในการดำเนินงานในต่างประเทศ มาถือปฏิบัติในช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2563 ซึ่งเป็นการบริหารจัดการเพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของกลุ่มบริษัท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 30.04 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 30.15 บาท)
- 2) กำไรสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จากสัญญาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้า จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรจากการปรับปรุงการซื้อเหมือง Springvale จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในสาธารณรัฐประชาชนจีนสำหรับการผลิตไอน้ำร้อนให้แก่ชุมชนรวมถึงค่าเชื่อมต่อท่อส่งไอน้ำ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า รวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับในระหว่างปี
- 3) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี สุทธิ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ อันเป็นผลจากการปรับลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รูดตัดบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นผลจากการออกมาตรการของภาครัฐเพื่อช่วยเหลือผู้ประกอบการภายใต้สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากเดิมที่อัตราร้อยละ 25 เป็นอัตราร้อยละ 22 ในปี 2020 และ 2021 และอัตราร้อยละ 20 ในปี 2022

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
สินทรัพย์	9,377	8,069	1,308	16%
หนี้สิน	6,562	5,434	1,128	21%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,815	2,635	180	7%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 9,377 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 1,308 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	730	433	297	69%
เงินลงทุนระยะสั้น	-	110	(110)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	11	-	11	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	249	246	3	1%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	26	-	26	100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	559	573	(14)	-3%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,575	1,362	212	16%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10	21	(11)	-52%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,690	1,485	205	14%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	-	144	(144)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	153	-	153	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	2,581	1,950	631	32%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	1,016	920	96	10%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,359	1,318	41	3%
ค่าความนิยม	447	398	49	12%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	72	-	72	100%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	474	471	3	1%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,802	6,707	1,095	16%
รวมสินทรัพย์	9,377	8,069	1,308	16%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 730 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 297 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนระยะสั้น ลดลงทั้งจำนวน 110 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ และจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายจำนวน 107 ล้านบาทสหรัฐ จากผลกระทบของมาตรฐานบัญชีใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน

- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการจัดประเภทจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากผลกระทบของมาตรฐานบัญชีใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และในระหว่างปีมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ ไถ่ถอนจำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 0.6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 0.16 ล้านเหรียญ เกิดจากการจัดประเภทจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ จากผลกระทบของมาตรฐานบัญชีใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และในระหว่างปีมีการลงทุนเพิ่ม จำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ ไถ่ถอน จำนวน 147 ล้านเหรียญสหรัฐ และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐและ 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้นสุทธิ 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากรายการดังต่อไปนี้ในระหว่างปี
 - 1) การลดลง จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 2) การเพิ่มขึ้น จำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 3) การเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,690 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 205 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 14 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 86 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดที่ประเทศสิงคโปร์
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 136 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือเงินลงทุนอื่นสุทธิ (ตามที่ได้แสดงไว้ในงบแสดงฐานะทางการเงินในปีก่อน) จำนวน 153 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 9 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการการลงทุนเพิ่มในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการขายคืนโครงการ Aizu Wakamutsu และ Iwate Tono เนื่องจากคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ ทำให้มีการจัดประเภทรายการใหม่ไปเป็นลูกหนี้รอรับเงินคืน จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 2,581 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 631 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวมจำนวน 132 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อแหล่งธุรกิจใหม่จำนวน 639 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างปี จำนวน 220 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 86 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากรายการจัดประเภทของสินทรัพย์สิทธิการใช้ จากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปี 2563 จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปี 2563
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 474 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลต่างประเทศสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสดที่มีข้อจำกัดในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของสิทธิในการใช้ที่ดินเป็นการจัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการใช้สิทธิใน warrant ซึ่งจัดประเภทใหม่เป็นเงินลงทุนจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ และรวมถึงการลดลงของรายการอื่นๆ อีกจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 6,562 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 1,128 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	828	455	373	82%
เจ้าหนี้การค้า	67	60	7	12%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	675	363	312	86%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	133	176	(43)	-24%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	60	74	(14)	-19%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	21	2	19	950%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	427	430	(3)	-1%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,211	1,560	651	42%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,230	1,796	434	24%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,517	1,644	(127)	-8%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	26	21	5	24%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	578	413	165	40%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	4,351	3,874	477	12%
รวมหนี้สิน	6,562	5,434	1,128	21%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 828 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 373 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้นจากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,389 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,032 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินบาทเป็นเงินดอลลาร์ ณ วันสิ้นปี จำนวน 16 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 675 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 312 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้นจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 301 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินบาทเป็นเงินดอลลาร์ ณ วันสิ้นปี จำนวน 15 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 598 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 133 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 43 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ในระหว่างปี จำนวน 170 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินบาทเป็นเงินดอลลาร์ ณ วันสิ้นปีจำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นส่วนของหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 122 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 60 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 14 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง คิดเป็นร้อยละ 19 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมถ่านหินอินโดนีเซีย

- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,230 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 434 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 24 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมระหว่างปี จำนวน 1,020 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 598 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ออสเตรเลีย ที่เกิดจากการแปลงค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 0.7630 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 0.6981)
- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,517 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 127 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวไปเป็นส่วนของหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 122 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,815 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 180 ล้านบาทสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,076	2,029	47	2%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	739	606	133	22%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	2,815	2,635	180	7%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2563 จำนวน 56 ล้านบาทสหรัฐ
- การลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 97 ล้านบาทสหรัฐ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 90 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นสุทธิจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง โดยการออกหุ้นบุริมสิทธิให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวนสุทธิ 96 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 232 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากรายการสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ที่ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 43 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 52 ล้านบาทสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 1.47 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 1.23 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 297 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	211
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(694)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	772
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	289
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	433
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	730

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 211 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 2,136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,415 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 215 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากภาษีเงินได้จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 694 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ รวมถึงการลงทุนในทรัพย์สินใหม่ ในสหรัฐอเมริกา จำนวน 632 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาด และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 97 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญชี จำนวน 183 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับการปรับโครงสร้างการลงทุน จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 28 ล้านบาท
- เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายจำนวน 102 ล้านบาท
- เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 19 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนในประเทศญี่ปุ่น
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 62 ล้านบาท
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 98 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 772 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,412 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หักหักและเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 1,542 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 97 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 1 ล้านบาท

6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรอง 31 ธันวาคม 2562	ปริมาณการขาย ปี 2563	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 ธันวาคม 2563
1. จีนโคบีเซีย			
1.1เหมือง Jorong	10.20	1.21	8.99
1.2 เหมือง Indominco	46.90	9.12	37.78
1.3 เหมือง Kitadin	3.00	1.23	1.77
1.4 เหมือง Trubaindo	43.90	4.71	39.19
1.5 เหมือง Bharinto	149.30	3.35	145.95
1.6 โครงการ NPR	77.40	0.00	77.40
2. จอสเตรเลีย	282.50	12.50	270.00
3. จีน			
3.1 เหมือง Gaohe	125.50	8.07	117.43
3.2 เหมือง Hebi Zhongtai	15.70	1.22	14.48
รวม	754.40	41.42	712.98

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ	ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1,185,029
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	(236,138)
2) การซื้อเพิ่มแหล่ง Barnett	2,720,930
3) ขายปริมาณสำรอง	(113,255)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	3,556,566

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